GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3480 X	3134	-0-	-346	-0-	3131	2	3	9	N	3					80
10	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5121	2	9	9	N	8					88
11	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3733	2	3	9	N	3					91
12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					91
01	3224 X	3106	-0-	-118	-0-	3097	2	9	9	N	8					99
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT					99

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
09	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					99
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3243	2	15	9	N	14					113
11	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7007	2	9	9	N	8					121
12	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7184	2	7	9	N	6					127
01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6125	2	6	9	N	5					132
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT		428	-0-	428	862	428	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		421	-0-	421	1283	421	3			N	-0-					-0-
11	1698	R	415	-0-	-1283	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	434	#	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-

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

09	1140	#	653	-0-	-487	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
10	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
11	1440	#	40	-0-	-1400	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	1488	#	30	-0-	-1458	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	1488	#	19	-0-	-1469	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	540	#	224	-0-	-316	-0-	210	2	14	9	N	13					35
10	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	10					45
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	11					56
12	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	14					70
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	9					79
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	16					95

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	7	-0-	7	39	7	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	9	-0-	9	48	9	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	10	-0-	10	58	10	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	85	R	85	-0-	-0-	-0-	28	3	57	9	N	52					146
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	31	3	32	9	N	29					175
11	116	R	116	-0-	-0-	-0-	29	3	87	9	N	79	170	1			84
12	93	#	65	-0-	-28	-0-	29	3	36	9	N	33					117
01	93	#	58	-0-	-35	-0-	17	3	41	9	N	37					154
02	84	#	43	-0-	-41	-0-	1	3	42	9	N	38					192

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
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-

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
09	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
01	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	#	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					40
10	248	#	222	-0-	-26	-0-	221	3	1	9	N	1					41
11	240	#	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					41
12	248	#	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					41
01	217	#	68	-0-	-149	-0-	68	3			N	-0-					41
02	196	#	1	-0-	-195	-0-	1	3			N	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	960 N	917	-0-	-43	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	992 N	500	-0-	-492	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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
09	1380	N	940	-0-	-440	-0-	872	3	68	9	N	62					134
10	868	N	838	-0-	-30	-0-	806	3	32	9	N	29					163
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	887	3	87	9	N	79					242
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	897	3	84	9	N	76	171	1			147
01	837	N	620	-0-	-217	-0-	574	3	46	9	N	42					189
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					189

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

09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	547	-0-	-383	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1522	-0-	-400	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26	-0-	26	26	23	1	3	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3266	-0-	3266	3266	3046	1	220	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1627	-0-	1627	4893	1532	1	95	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1252	-0-	1252	6145	1194	1	58	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4026	-0-	4026	10171	3598	1	428	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10171					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	71	1	5	2	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	70	1	8	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	N	-0-					-0-
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	1	7	2	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	83	1	5	2	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	74	1	4	2	N	-0-					-0-
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	275	1	33	2	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	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

09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	149	1	10	2	N	-0-					7
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	2	N	-0-					7
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	80	1	5	2	N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	480	1	57	2	N	-0-					7
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	77	1	9	2	N	-0-					-0-
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	227	1	16	2	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	147	1	11	2	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	45	1	3	2	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	302	1	36	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	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
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	1	7	2	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	206	1	15	2	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	68	1	4	2	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	1	2	2	N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	297	1	35	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	171	1	12	2	N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	816	1	59	2	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	395	1	24	2	N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	285	1	14	2	N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	760	1	90	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 280241 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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	82127	X	82127	-0-	-0-	-0-	18	1	81705	2	Y	367	283	1			198
							404	9									
10	79534	X	79534	-0-	-0-	-0-	18	1	79069	2	Y	406	394	1			210
							447	9									
11	82685	X	82685	-0-	-0-	-0-	28	1	82101	2	Y	505	422	1			293
							556	9									
12	74201	X	74201	-0-	-0-	-0-	25	1	73713	2	Y	421	432	1			282
							463	9									
01	81312	X	81312	-0-	-0-	-0-	27	1	81135	2	Y	136	317	1			101
							150	9									
02	72912	X	72912	-0-	-0-	-0-	16	1	72081	2	Y	741	576	1			266
							815	9									

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

09	5640	X	2508	-0-	-3132	-0-	2508	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	5890	X	4040	-0-	-1850	-0-	4037	2	2	4	Y	1					1
							1	9									
11	5700	X	136	-0-	-5564	-0-	135	2	1	4	Y	-0-					1
12	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7652	2	8	9	Y	7					8
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	14					22
02	3640	X	3104	-0-	-536	-0-	3103	2	1	9	Y	1					23

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

09	57420	X	19122	-0-	-38298	-0-	19122	2			Y	-0-					-0-
10	59334	X	6741	-0-	-52593	-0-	6741	2			Y	-0-					-0-
11	54330	X	1719	-0-	-52611	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
12	56141	X	1824	-0-	-54317	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
01	51367	X	8114	-0-	-43253	-0-	8088	2	26	4	Y	-0-					-0-
02	23032	X	23032	-0-	-0-	-0-	23032	2			Y	-0-					-0-

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

09	73050	X	284	-0-	-72766	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	77283	X	-0-	-0-	-77283	-0-					Y	-0-					-0-
11	74790	X	1194	-0-	-73596	-0-	5	1	1189	2	Y	-0-					-0-
12	77283	X	92	-0-	-77191	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
01	26257	X	334	-0-	-25923	-0-	24	1	310	9	Y	282	196	1			86
02	1120	X	84	-0-	-1036	-0-	1	1	83	2	Y	-0-	86	1			-0-

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

09	42990	X	27972	-0-	-15018	-0-	182	1	27789	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	44423	X	24165	-0-	-20258	-0-	140	1	24025	2	N	-0-					-0-
11	43079	X	43079	-0-	-0-	-0-	345	1	42734	2	N	-0-					-0-
12	44020	X	40058	-0-	-3962	-0-	325	1	39726	2	N	6					6
							7	9									
01	42315	X	29560	-0-	-12755	-0-	302	1	29244	2	N	5	5	1			6
							8	4	6	9							
02	40208	X	2343	-0-	-37865	-0-	19	1	2323	2	N	-0-					6
							1	4									

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
09	84330	X	27079	-0-	-57251	-0-	1	1	27078	2	Y	-0-					-0-
10	94519	X	17	-0-	-94502	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	91470	X	-0-	-0-	-91470	-0-					Y	-0-					-0-
12	94519	X	-0-	-0-	-94519	-0-					Y	-0-					-0-
01	91667	X	-0-	-0-	-91667	-0-					Y	306	212	1			94
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	989	760	1			323

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66300	X	27198	-0-	-39102	-0-	27198	2			Y	-0-					-0-
10	68510	X	17194	-0-	-51316	-0-	17194	2			Y	-0-					-0-
11	59460	X	12763	-0-	-46697	-0-	12763	2			Y	-0-					-0-
12	61442	X	10707	-0-	-50735	-0-	10707	2			Y	-0-					-0-
01	58869	X	33113	-0-	-25756	-0-	33008	2	105	4	Y	-0-					-0-
02	32702	X	32702	-0-	-0-	-0-	32702	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40770	X	21513	-0-	-19257	-0-	21513	2			Y	-0-					-0-
10	42129	X	15375	-0-	-26754	-0-	15375	2			Y	-0-					-0-
11	40350	X	17070	-0-	-23280	-0-	17070	2			Y	-0-					-0-
12	41695	X	7970	-0-	-33725	-0-	7970	2			Y	-0-					-0-
01	41013	X	9490	-0-	-31523	-0-	9490	2			Y	-0-					-0-
02	20076	X	2203	-0-	-17873	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12210	X	3698	-0-	-8512	-0-	3698	2			Y	-0-	98	1			63
10	12617	X	7979	-0-	-4638	-0-	2	1	7974	2	Y	3					66
							3	9									
11	11400	X	6523	-0-	-4877	-0-	31	1	6467	2	Y	23	37	1			52
							25	9									
12	11780	X	4157	-0-	-7623	-0-	11	1	4131	2	Y	14					66
							15	9									
01	11780	X	7017	-0-	-4763	-0-	26	1	6955	2	Y	33	49	1			50
							36	9									
02	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	19855	2	116	9	Y	105	76	1			79

HUCKLEBERRY WELL #: 101CH RRCID -> 284884 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10773 - 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
09	2370	X	2225	-0-	-145	-0-	2225	2			N	-0-					1
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					1
11	1830	X	11	-0-	-1819	-0-	10	2	1	4	N	-0-					1
12	2294	X	245	-0-	-2049	-0-	244	2	1	4	N	-0-					1
01	2294	X	2	-0-	-2292	-0-	1	4	1	9	N	1	1	1			1
02	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2			N	-0-	1	1			-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
09	46200	X	36217	-0-	-9983	-0-	80	1	36134	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	45198	X	7890	-0-	-37308	-0-	119	1	7770	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	41610	X	1389	-0-	-40221	-0-	53	1	1335	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	41323	X	4399	-0-	-36924	-0-	167	1	4231	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	40641	X	36459	-0-	-4182	-0-	743	1	35715	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	33796	X	19321	-0-	-14475	-0-	336	1	18985	2	Y	-0-					-0-

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
09	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10912	2	69	4	Y	16					16
							18	9									
10	11191	X	2541	-0-	-8650	-0-	2434	2	106	4	Y	1					17
							1	9									
11	10500	X	402	-0-	-10098	-0-	388	2	14	4	Y	-0-					17
12	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	1	1	14351	2	Y	49					66
							53	4	54	9							
01	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	1	1	13699	2	Y	31	11	1			86
							37	4	34	9							
02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	1	1	10551	2	Y	8	50	1			44
							5	4	9	9							

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
09	8190	X	8022	-0-	-168	-0-	8020	3	2	9	Y	2					165
10	8122	X	7246	-0-	-876	-0-	1	1	7243	3	Y	2	28	1			139
							2	9									
11	6960	X	1780	-0-	-5180	-0-	1	1	1779	3	Y	-0-					139
12	8277	X	1668	-0-	-6609	-0-	1	1	1667	3	Y	-0-					139
01	8277	X	1689	-0-	-6588	-0-	1	1	1681	3	Y	6					145
							7	9									
02	7476	X	1639	-0-	-5837	-0-	1	1	1638	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
09	7260	X	2107	-0-	-5153	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
10	8680	X	2387	-0-	-6293	-0-	2385	2	2	4	Y	-0-					-0-
11	8400	X	358	-0-	-8042	-0-	355	2	3	4	Y	-0-					-0-
12	8680	X	1483	-0-	-7197	-0-	1426	2	57	9	Y	52					52
01	4712	X	1825	-0-	-2887	-0-	1818	2	1	4	Y	5					57
							6	9									
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			Y	-0-					57

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
09	30540	X	12695	-0-	-17845	-0-	12695	2			Y	-0-					-0-
10	31558	X	8216	-0-	-23342	-0-	8216	2			Y	-0-					-0-
11	28140	X	7510	-0-	-20630	-0-	7510	2			Y	-0-					-0-
12	29078	X	5523	-0-	-23555	-0-	5523	2			Y	-0-					-0-
01	26691	X	11681	-0-	-15010	-0-	11644	2	37	4	Y	-0-					-0-
02	11844	X	6994	-0-	-4850	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	570	X	257	-0-	-313	-0-	1	1	256	2	Y	-0-			-0-
10	589	X	382	-0-	-207	-0-	1	1	381	2	Y	-0-			-0-
11	570	X	454	-0-	-116	-0-	1	1	453	2	Y	-0-			-0-
12	595	X	595	-0-	-0-	-0-	1	1	594	2	Y	-0-			-0-
01	436	X	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	6	1	354	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	91020	X	61288	-0-	-29732	-0-	61288	2			Y	-0-			-0-
10	101029	X	39345	-0-	-61684	-0-	39345	2			Y	-0-			-0-
11	97770	X	35458	-0-	-62312	-0-	35458	2			Y	-0-			-0-
12	101029	X	37232	-0-	-63797	-0-	37232	2			Y	-0-			-0-
01	82305	X	39933	-0-	-42372	-0-	39927	2	6	4	Y	-0-			-0-
02	57204	X	17151	-0-	-40053	-0-	17151	2			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	28890	X	16044	-0-	-12846	-0-	1	1	16043	2	Y	-0-			-0-
10	29853	X	8739	-0-	-21114	-0-	1	1	8738	2	Y	-0-			-0-
11	27060	X	12162	-0-	-14898	-0-	1	1	12161	2	Y	-0-			-0-
12	27962	X	14786	-0-	-13176	-0-	1	1	14785	2	Y	-0-			-0-
01	26412	X	10833	-0-	-15579	-0-	1	1	10832	2	Y	-0-			-0-
02	14980	X	10840	-0-	-4140	-0-	194	1	10646	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	61470	X	26014	-0-	-35456	-0-	26014	2			Y	-0-			-0-
10	63519	X	5776	-0-	-57743	-0-	5776	2			Y	-0-			-0-
11	56520	X	2333	-0-	-54187	-0-	2333	2			Y	-0-			-0-
12	58404	X	2450	-0-	-55954	-0-	2450	2			Y	-0-			-0-
01	56916	X	2628	-0-	-54288	-0-	2627	2	1	4	Y	-0-			-0-
02	24276	X	2202	-0-	-22074	-0-	2202	2			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	25890	X	6849	-0-	-19041	-0-	59	1	6790	2	Y	-0-			-0-
10	26753	X	5360	-0-	-21393	-0-	59	1	5301	2	Y	-0-			-0-
11	12510	X	6214	-0-	-6296	-0-	12	1	6202	2	Y	-0-			-0-
12	11780	X	31	-0-	-11749	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
01	11780	X	28	-0-	-11752	-0-	28	1			Y	-0-			-0-
02	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	56850	X	27825	-0-	-29025	-0-	1	1	27824	2	Y	-0-			-0-
10	58745	X	3310	-0-	-55435	-0-	1	1	3309	2	Y	-0-			-0-
11	56850	X	4199	-0-	-52651	-0-	1	1	4198	2	Y	-0-			-0-
12	58683	X	5027	-0-	-53656	-0-	1	1	5026	2	Y	-0-			-0-
01	55738	X	3653	-0-	-52085	-0-	1	1	3652	2	Y	-0-			-0-
02	12992	X	4139	-0-	-8853	-0-	74	1	4065	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-					-0-
10	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	7	1	13304	2	Y	137					137
							151	9									
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	23	1	4750	2	Y	31	93	1			75
							34	9									
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	9	1	3624	2	Y	42					117
							46	9									
01	7874	X	2916	-0-	-4958	-0-	10	1	2803	2	Y	94	71	1			140
							103	9									
02	12068	X	10938	-0-	-1130	-0-	10716	2	222	9	Y	202	191	1			151

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
09	52860	X	23761	-0-	-29099	-0-	23761	2			Y	-0-					-0-
10	54622	X	10245	-0-	-44377	-0-	10243	2	2	9	Y	2					2
11	50010	X	2882	-0-	-47128	-0-	2882	2			Y	-0-					2
12	51677	X	2983	-0-	-48694	-0-	2983	2			Y	-0-					2
01	50871	X	1191	-0-	-49680	-0-	1190	2	1	4	Y	-0-					2
02	22176	X	888	-0-	-21288	-0-	888	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
09	36180	X	25090	-0-	-11090	-0-	56	1	25032	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	31961	X	24987	-0-	-6974	-0-	375	1	24611	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	26250	X	8290	-0-	-17960	-0-	315	1	7974	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	25916	X	4049	-0-	-21867	-0-	154	1	3894	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	25916	X	3983	-0-	-21933	-0-	81	1	3901	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	23408	X	1480	-0-	-21928	-0-	26	1	1454	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44280	X	23515	-0-	-20765	-0-	23515	2			Y	-0-					-0-
10	49290	X	9139	-0-	-40151	-0-	9139	2			Y	-0-					-0-
11	47790	X	8128	-0-	-39662	-0-	8128	2			Y	-0-					-0-
12	49383	X	1548	-0-	-47835	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
01	49383	X	1567	-0-	-47816	-0-	1566	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	21952	X	2332	-0-	-19620	-0-	2332	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
09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1267	2	97	9	Y	88	131	1			78
10	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			Y	-0-					78
11	35757	X	35757	-0-	-0-	-0-	1	1	35633	2	Y	112	47	1			143
							123	9									
12	32392	X	32392	-0-	-0-	-0-	1	1	32366	2	Y	23	73	1			93
							25	9									
01	40867	X	40867	-0-	-0-	-0-	40817	2	50	9	Y	45	27	1			111
02	28008	X	28008	-0-	-0-	-0-	1	1	28005	2	Y	2	34	1			79
							2	9									

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
09	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	9	1	17212	2	Y	-0-					-0-
10	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8	1	8864	2	Y	-0-					-0-
11	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	5	1	13411	2	Y	-0-					-0-
12	24754	X	24754	-0-	-0-	-0-	12	1	24742	2	Y	-0-					-0-
01	39262	X	39262	-0-	-0-	-0-	14	1	39159	2	Y	81	21	1			60
							89	9									
02	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	8	1	21836	2	Y	8	65	1			3
							9	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
09	44377	X	44377	-0-	-0-	-0-	9	1	44343	2	Y	23	17	1			12
							25	9									
10	27336	X	27336	-0-	-0-	-0-	6	1	27319	2	Y	10	17	1			5
							11	9									
11	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	6	1	18060	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
12	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	6	1	17627	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
01	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	5	1	14398	2	Y	140	41	1			104
							154	9									
02	46244	X	46244	-0-	-0-	-0-	10	1	46178	2	Y	51	137	1			18
							56	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
09	23430	X	11197	-0-	-12233	-0-	11196	2	1	9	Y	1	60	1			30
10	26195	X	23177	-0-	-3018	-0-	6	1	23156	2	Y	14					44
							15	9									
11	25350	X	12557	-0-	-12793	-0-	60	1	12490	2	Y	6	30	1			20
							7	9									
12	26195	X	11319	-0-	-14876	-0-	29	1	11258	2	Y	29					49
							32	9									
01	24707	X	5835	-0-	-18872	-0-	22	1	5798	2	Y	14	19	1			44
							15	9									
02	20944	X	8471	-0-	-12473	-0-	8410	2	61	9	Y	55	58	1			41

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
09	62070	X	27018	-0-	-35052	-0-	27018	2			Y	-0-					-0-
10	64139	X	15210	-0-	-48929	-0-	15207	2	3	9	Y	3					3
11	56760	X	18302	-0-	-38458	-0-	18302	2			Y	-0-					3
12	58497	X	17295	-0-	-41202	-0-	17295	2			Y	-0-					3
01	58063	X	17412	-0-	-40651	-0-	17409	2	3	4	Y	-0-					3
02	25228	X	12854	-0-	-12374	-0-	12854	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
09	10920	X	6041	-0-	-4879	-0-	6023	2	17	4	Y	1					3
							1	9									
10	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					3
11	11430	X	31	-0-	-11399	-0-	30	2	1	4	Y	-0-					3
12	11811	X	457	-0-	-11354	-0-	1	1	454	2	Y	-0-					3
							2	4									
01	10726	X	833	-0-	-9893	-0-	1	1	830	2	Y	-0-	2	1			1
							2	4									
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	109	1	1			109

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

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

09	41310	X	21544	-0-	-19766	-0-	21544	2			Y	-0-			-0-
10	42687	X	7237	-0-	-35450	-0-	7237	2			Y	-0-			-0-
11	35910	X	3872	-0-	-32038	-0-	3872	2			Y	-0-			-0-
12	37107	X	4038	-0-	-33069	-0-	4038	2			Y	-0-			-0-
01	37107	X	11260	-0-	-25847	-0-	11224	2	36	4	Y	-0-			-0-
02	21574	X	21574	-0-	-0-	-0-	21574	2			Y	-0-			-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	39960	X	19852	-0-	-20108	-0-	1	1	19851	2	Y	-0-			-0-
10	41292	X	1678	-0-	-39614	-0-	1678	2			Y	-0-			-0-
11	39960	X	3364	-0-	-36596	-0-	3364	2			Y	-0-			-0-
12	37913	X	5552	-0-	-32361	-0-	5552	2			Y	-0-			-0-
01	37913	X	9449	-0-	-28464	-0-	1	1	9448	2	Y	-0-			-0-
02	11144	X	5091	-0-	-6053	-0-	1	1	5090	2	Y	-0-			-0-

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

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-

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

09	36360	X	15124	-0-	-21236	-0-	1	1	15123	2	Y	-0-			-0-
10	37572	X	12087	-0-	-25485	-0-	12087	2			Y	-0-			-0-
11	36360	X	13425	-0-	-22935	-0-	13425	2			Y	-0-			-0-
12	34937	X	10844	-0-	-24093	-0-	10844	2			Y	-0-			-0-
01	32364	X	25301	-0-	-7063	-0-	1	1	25300	2	Y	-0-			-0-
02	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	1	1	19524	2	Y	-0-			-0-

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

09	44070	X	19981	-0-	-24089	-0-	19981	2			Y	-0-			-0-
10	45539	X	4966	-0-	-40573	-0-	4966	2			Y	-0-			-0-
11	41970	X	83	-0-	-41887	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
12	43369	X	71	-0-	-43298	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
01	43369	X	14420	-0-	-28949	-0-	14418	2	2	4	Y	-0-			-0-
02	18648	X	7115	-0-	-11533	-0-	7115	2			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-

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

09	21810	X	21810	-0-	-0-	-0-	21800	2	10	9	Y	9	16	1			19
10	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	10	1	13070	2	Y	16					35
							18	9									
11	11040	X	1203	-0-	-9837	-0-	6	1	1165	2	Y	29	20	1			44
							32	9									
12	11408	X	1132	-0-	-10276	-0-	3	1	1115	2	Y	13					57
							14	9									
01	11408	X	1064	-0-	-10344	-0-	4	1	1030	2	Y	27	41	1			43
							30	9									
02	20384	X	2323	-0-	-18061	-0-	2279	2	44	9	Y	40	53	1			30

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

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-

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

09	54390	X	17040	-0-	-37350	-0-	17040	2			Y	-0-					-0-
10	56203	X	11619	-0-	-44584	-0-	11619	2			Y	-0-					-0-
11	50130	X	8499	-0-	-41631	-0-	8499	2			Y	-0-					-0-
12	51801	X	6970	-0-	-44831	-0-	6970	2			Y	-0-					-0-
01	50561	X	1039	-0-	-49522	-0-	1036	2	3	4	Y	-0-					-0-
02	15904	X	745	-0-	-15159	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

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

09	38070	X	13317	-0-	-24753	-0-	1	1	13316	2	Y	-0-					-0-
10	39339	X	5695	-0-	-33644	-0-	1	1	5694	2	Y	-0-					-0-
11	37470	X	16267	-0-	-21203	-0-	1	1	16266	2	Y	-0-					-0-
12	38719	X	13090	-0-	-25629	-0-	1	1	13089	2	Y	-0-					-0-
01	35898	X	10008	-0-	-25890	-0-	1	1	10007	2	Y	-0-					-0-
02	15176	X	6501	-0-	-8675	-0-	116	1	6385	2	Y	-0-					-0-

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

09	28590	X	22057	-0-	-6533	-0-	1	1	22056	2	Y	-0-					-0-
10	22754	X	20623	-0-	-2131	-0-	20623	2			Y	-0-					-0-
11	22710	X	16344	-0-	-6366	-0-	16344	2			Y	-0-					-0-
12	23467	X	12299	-0-	-11168	-0-	12299	2			Y	-0-					-0-
01	23467	X	5925	-0-	-17542	-0-	1	1	5924	2	Y	-0-					-0-
02	20580	X	3158	-0-	-17422	-0-	1	1	3157	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEYENNE WELL #: 101BH RRCID -> 285378 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 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
09	13410	X	11757	-0-	-1653	-0-	11751	3	6	9	Y	5					437
10	13423	X	11763	-0-	-1660	-0-	1	1	11751	3	Y	10	150	1			297
							11	9									
11	12330	X	5269	-0-	-7061	-0-	1	1	5268	3	Y	-0-					297
12	12741	X	4454	-0-	-8287	-0-	1	1	4438	3	Y	14					311
							15	9									
01	12741	X	4430	-0-	-8311	-0-	1	1	4409	3	Y	18					329
							20	9									
02	10976	X	2986	-0-	-7990	-0-	1	1	2951	3	Y	31					360
							34	9									

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
09	2610	X	1995	-0-	-615	-0-	13	1	1982	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	3	1	1			2
11	5070	X	1176	-0-	-3894	-0-	4	1	863	2	Y	281	123	1			160
							309	9									
12	5239	X	1051	-0-	-4188	-0-	4	1	584	2	Y	421	370	1			211
							463	9									
01	5239	X	1665	-0-	-3574	-0-	10	1	1116	2	Y	490	459	1			242
							539	9									
02	1876	X	1105	-0-	-771	-0-	5	1	1100	2	Y	-0-	108	1			134

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	10530	X	4729	-0-	-5801	-0-	232	1	4497	2	Y	-0-					-0-
10	10881	X	2418	-0-	-8463	-0-	715	1	1703	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	27	-0-	-1893	-0-	27	1			Y	-0-					-0-
12	4898	X	454	-0-	-4444	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	21	-0-	-4877	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
02	4424	X	146	-0-	-4278	-0-	2	1	144	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
09	87581	X	87581	-0-	-0-	-0-	182	1	87336	2	Y	56	77	1			29
							1	4	62	9							
10	64165	X	64165	-0-	-0-	-0-	159	1	63934	2	Y	65	59	1			35
							72	9									
11	61349	X	61349	-0-	-0-	-0-	210	1	61139	2	Y	-0-	35	1			-0-
12	42061	X	42061	-0-	-0-	-0-	132	1	41910	2	Y	16	9	1			7
							1	4	18	9							
01	34928	X	34928	-0-	-0-	-0-	132	1	34336	2	Y	417	262	1			162
							1	4	459	9							
02	33030	X	33030	-0-	-0-	-0-	91	1	32938	2	Y	1	163	1			-0-
							1	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	59940	X	29340	-0-	-30600	-0-	29340	2			Y	-0-					-0-
10	61938	X	20603	-0-	-41335	-0-	20603	2			Y	-0-					-0-
11	56670	X	22415	-0-	-34255	-0-	22415	2			Y	-0-					-0-
12	55955	X	25783	-0-	-30172	-0-	25783	2			Y	-0-					-0-
01	55043	X	55043	-0-	-0-	-0-	55043	2			Y	-0-					-0-
02	42054	X	42054	-0-	-0-	-0-	42054	2			Y	-0-					-0-

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

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	41100	X	28061	-0-	-13039	-0-	62 2	1 4	27997	2	Y	-0-					-0-
10	35867	X	5074	-0-	-30793	-0-	76 1	1 4	4997	2	Y	-0-					-0-
11	31470	X	5730	-0-	-25740	-0-	218 1	1 4	5511	2	Y	-0-					-0-
12	31713	X	6945	-0-	-24768	-0-	264 1	1 4	6680	2	Y	-0-					-0-
01	29884	X	10794	-0-	-19090	-0-	220 1	1 4	10573	2	Y	-0-					-0-
02	26180	X	6750	-0-	-19430	-0-	117	1	6633	2	Y	-0-					-0-

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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MT. HUNTER WELL #: 102CH RRCID -> 285713 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10428 - 15250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21060	X	20068	-0-	-992	-0-	20046	2	22	9	Y	20	103	1			57
10	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	22433	2	43	9	Y	39					96
11	21060	X	19276	-0-	-1784	-0-	1	1	19244	2	Y	28					124
							31	9									
12	21359	X	20388	-0-	-971	-0-	1	1	20334	2	Y	48	91	1			81
							53	9									
01	22475	X	16375	-0-	-6100	-0-	1	1	16309	2	Y	59					140
							65	9									
02	20300	X	16951	-0-	-3349	-0-	1	1	16882	2	Y	62	52	1			150
							68	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85	X	85	-0-	-0-	-0-	65	2	20	9	Y	18	76	1			63
10	1705	X	743	-0-	-962	-0-	708	2	35	9	Y	32					95
11	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	1	1	17111	2	Y	63					158
							69	9									
12	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	1	1	15774	2	Y	48	91	1			115
							53	9									
01	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	1	1	10364	2	Y	33					148
							36	9									
02	16044	X	12514	-0-	-3530	-0-	1	1	12447	2	Y	60	87	1			121
							66	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELBERT STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285770 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10110 - 15375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					Y	-0-					82
10	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					Y	8					90
11	13140	X	1650	-0-	-11490	-0-	1	1	1648	2	Y	1	75	1			16
							1	9									
12	12524	X	1169	-0-	-11355	-0-	1	1	1168	2	Y	-0-					16
01	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	1	1	19909	2	Y	61					77
							67	9									
02	24658	X	24658	-0-	-0-	-0-	1	1	24503	2	Y	140	67	1	1	7	149
							154	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	4701	-0-	-3039	-0-	15	1	4664	2	Y	20	11	1			17
							22	9									
10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	6	16	1			7
11	5700	X	2859	-0-	-2841	-0-	2857	2	2	9	Y	2	8	1			1
12	5735	X	4238	-0-	-1497	-0-	12	1	4226	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4867	X	2077	-0-	-2790	-0-	16	1	2051	2	Y	8					8
							1	4	9	9							
02	3892	X	136	-0-	-3756	-0-	1	1	123	2	Y	10	9	1			9
							1	4	11	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17970	X	17172	-0-	-798	-0-	6 46	1 9	17120	2	Y	42					173
10	18569	X	11302	-0-	-7267	-0-	8 50	1 9	11244	2	Y	45					218
11	16800	X	58	-0-	-16742	-0-	1 1	1 9	56	2	Y	1	155	1			64
12	17732	X	5956	-0-	-11776	-0-	2 22	1 9	5932	2	Y	20					84
01	17732	X	3584	-0-	-14148	-0-	3 12	1 9	3569	2	Y	11					95
02	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	8	1	17358	2	Y	-0-	78	1			17

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

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					Y	7					36
10	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-					36
11	18000	X	248	-0-	-17752	-0-	1	1	247	2	Y	-0-	26	1			10
12	8339	X	203	-0-	-8136	-0-	1	1	202	2	Y	-0-					10
01	8339	X	447	-0-	-7892	-0-	1 7	1 9	439	2	Y	6					16
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	1	1	498	2	Y	-0-	15	1			1

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 286644 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12100 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88247	X	88247	-0-	-0-	-0-	118	1	87830	2	Y	271	194	1			139
							1	4	298	9							
10	61138	X	61138	-0-	-0-	-0-	106	1	61031	2	Y	1	139	1			1
							1	9									
11	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	65	1	19044	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	36967	X	36967	-0-	-0-	-0-	115	1	36851	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	46219	X	46219	-0-	-0-	-0-	165	1	46029	2	Y	22	13	1			9
							1	4	24	9							
02	86032	X	86032	-0-	-0-	-0-	190	1	85842	2	Y	-0-	9	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19830	X	19822	-0-	-8	-0-	19643	2	179	9	Y	163	176	1			142
10	20491	X	7825	-0-	-12666	-0-	7745	2	3	4	Y	70					212
							77	9									
11	17310	X	645	-0-	-16665	-0-	640	2	5	4	Y	-0-					212
12	20491	X	3784	-0-	-16707	-0-	3731	2	53	9	Y	48					260
01	20491	X	6882	-0-	-13609	-0-	6844	2	1	4	Y	34					294
							37	9									
02	18508	X	5943	-0-	-12565	-0-	5943	2			Y	-0-					294

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14640	X	832	-0-	-13808	-0-	793	2	39	4	Y	-0-					-0-
10	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-					-0-
11	13020	X	6708	-0-	-6312	-0-	6474	2	234	4	Y	-0-					-0-
12	11594	X	9954	-0-	-1640	-0-	1	1	9894	2	Y	-0-					-0-
							59	4									
01	3906	X	1906	-0-	-2000	-0-	1	1	1878	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
02	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	1	1	6282	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
09	11910	X	8779	-0-	-3131	-0-	8754	2	25	4	Y	-0-					-0-
10	13206	X	836	-0-	-12370	-0-	811	2	25	4	Y	-0-					-0-
11	12780	X	258	-0-	-12522	-0-	249	2	9	4	Y	-0-					-0-
12	13206	X	248	-0-	-12958	-0-	1	1	246	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	12803	X	715	-0-	-12088	-0-	1	1	712	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	6328	X	3204	-0-	-3124	-0-	3203	2	1	4	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
09	13680	X	10992	-0-	-2688	-0-	10968	2	23	4	Y	1	12	1			29
							1	9									
10	13330	X	1474	-0-	-11856	-0-	1453	2	21	4	Y	-0-	10	1			19
11	14370	X	3973	-0-	-10397	-0-	3828	2	145	4	Y	-0-					19
12	14849	X	9098	-0-	-5751	-0-	1	1	9063	2	Y	-0-					19
							34	4									
01	14849	X	9774	-0-	-5075	-0-	1	1	9707	2	Y	36	19	1			36
							26	4	40	9							
02	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	1	1	19448	2	Y	45					81
							4	4	50	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 286700 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16200	X	15386	-0-	-814	-0-	21	1	15365	2	Y	-0-					-0-
10	18352	X	10389	-0-	-7963	-0-	34	1	10355	2	Y	-0-					-0-
11	18600	X	11675	-0-	-6925	-0-	39	1	11636	2	Y	-0-					-0-
12	19220	X	5699	-0-	-13521	-0-	43	1	5656	2	Y	-0-					-0-
01	19220	X	3686	-0-	-15534	-0-	32	1	3654	2	Y	-0-					-0-
02	14364	X	625	-0-	-13739	-0-	3	1	622	2	Y	-0-					-0-

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

09	39691	X	39691	-0-	-0-	-0-	15	1	39621	2	Y	50	39	1			27
							55	9									
10	34060	X	34060	-0-	-0-	-0-	12	1	34048	2	Y	-0-	27	1			-0-
11	43778	X	43778	-0-	-0-	-0-	15	1	43763	2	Y	-0-					-0-
12	26170	X	26170	-0-	-0-	-0-	9	1	26159	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	34812	X	34812	-0-	-0-	-0-	11	1	34306	2	Y	450	116	1			335
							495	9									
02	25284	X	25284	-0-	-0-	-0-	6	1	25278	2	Y	-0-	335	1			-0-

MONT BLANC WELL #: 107AH RRCID -> 286702 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200

09	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	4	1	21484	2	Y	-0-					-0-
10	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	3	1	14610	2	Y	-0-					-0-
11	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	4	1	10358	2	Y	-0-					-0-
12	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	3	1	9931	2	Y	-0-					-0-
01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	2	1	5931	2	Y	-0-					-0-
02	25043	X	25043	-0-	-0-	-0-	6	1	25037	2	Y	-0-					-0-

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

09	40028	X	40028	-0-	-0-	-0-	9	1	40019	2	Y	-0-					-0-
10	28351	X	28351	-0-	-0-	-0-	6	1	28345	2	Y	-0-					-0-
11	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	9	1	25340	2	Y	-0-					-0-
12	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	7	1	19242	2	Y	-0-					-0-
01	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	7	1	19365	2	Y	-0-					-0-
02	52445	X	52445	-0-	-0-	-0-	12	1	52433	2	Y	-0-					-0-

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

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	61792	X	61792	-0-	-0-	-0-	21	1	61738	2	Y	30	31	1			16
							33	9									
10	40089	X	40089	-0-	-0-	-0-	9	1	40065	2	Y	14	23	1			7
							15	9									
11	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	6	1	17661	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
12	27640	X	27640	-0-	-0-	-0-	9	1	27623	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
01	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	11	1	32205	2	Y	30	13	1			22
							33	9									
02	60204	X	60204	-0-	-0-	-0-	14	1	60039	2	Y	137	110	1			49
							151	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 108CH RRCID -> 286706 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	82231	X	82231	-0-	-0-	-0-	17	1	82185	2	Y	26	17	1			14
							29	9									
10	57669	X	57669	-0-	-0-	-0-	14	1	57363	2	Y	265	142	1			137
							292	9									
11	56833	X	56833	-0-	-0-	-0-	19	1	56814	2	Y	-0-	137	1			-0-
12	57467	X	57467	-0-	-0-	-0-	20	1	57447	2	Y	-0-					-0-
01	58752	X	58752	-0-	-0-	-0-	20	1	58729	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	49551	X	49551	-0-	-0-	-0-	11	1	49540	2	Y	-0-	2	1			-0-

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

09	74550	X	35114	-0-	-39436	-0-	147	1	34967	2	N	-0-					-0-
10	77035	X	26521	-0-	-50514	-0-	30	1	26491	2	N	-0-					-0-
11	72300	X	34490	-0-	-37810	-0-	163	1	34327	2	N	-0-					-0-
12	67363	X	33766	-0-	-33597	-0-	188	1	33578	2	N	-0-					-0-
01	67363	X	28501	-0-	-38862	-0-	147	1	28354	2	N	-0-					-0-
02	32760	X	22967	-0-	-9793	-0-	48	1	22919	2	N	-0-					-0-

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

09	71220	X	26138	-0-	-45082	-0-	109	1	26029	2	N	-0-					-0-
10	73594	X	1719	-0-	-71875	-0-	2	1	1717	2	N	-0-					-0-
11	64560	X	1652	-0-	-62908	-0-	8	1	1644	2	N	-0-					-0-
12	60574	X	2910	-0-	-57664	-0-	16	1	2894	2	N	-0-					-0-
01	60574	X	5457	-0-	-55117	-0-	28	1	5429	2	N	-0-					-0-
02	21392	X	7212	-0-	-14180	-0-	15	1	7197	2	N	-0-					-0-

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

09	78210	X	71476	-0-	-6734	-0-	15	1	71461	2	Y	-0-					-0-
10	80817	X	64982	-0-	-15835	-0-	15	1	64967	2	Y	-0-					-0-
11	77730	X	75731	-0-	-1999	-0-	26	1	75705	2	Y	-0-					-0-
12	75020	X	64372	-0-	-10648	-0-	22	1	64350	2	Y	-0-					-0-
01	75020	X	65731	-0-	-9289	-0-	22	1	65709	2	Y	-0-					-0-
02	70672	X	52643	-0-	-18029	-0-	12	1	52631	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13830	X	13576	-0-	-254	-0-	13542	2	24	4	Y	9	3	1			17
							10	9									
10	15965	X	2484	-0-	-13481	-0-	2460	2	24	4	Y	-0-	3	1			14
11	15840	X	327	-0-	-15513	-0-	316	2	11	4	Y	-0-					14
12	16368	X	461	-0-	-15907	-0-	1	1	458	2	Y	-0-					14
							2	4									
01	16368	X	6548	-0-	-9820	-0-	1	1	6528	2	Y	1	11	1			4
							18	4	1	9							
02	24051	X	24051	-0-	-0-	-0-	1	1	23978	2	Y	61	3	1			62
							5	4	67	9							

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
09	19740	X	12295	-0-	-7445	-0-	12264	2	31	9	Y	28					97
10	20398	X	14263	-0-	-6135	-0-	1	1	14228	2	Y	31					128
							34	9									
11	19740	X	1706	-0-	-18034	-0-	1	1	1677	2	Y	25	62	1			91
							28	9									
12	16740	X	107	-0-	-16633	-0-	1	1	104	2	Y	2					93
							2	9									
01	16492	X	14868	-0-	-1624	-0-	1	1	14788	2	Y	72					165
							79	9									
*02	12880	X	-0-	-0-	-12880	-0-					Y	47	139	1	15	7	58

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
09	38280	X	15991	-0-	-22289	-0-	15991	2			Y	-0-					-0-
10	39556	X	6381	-0-	-33175	-0-	6381	2			Y	-0-					-0-
11	35700	X	3977	-0-	-31723	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
12	36890	X	2998	-0-	-33892	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
01	32581	X	6977	-0-	-25604	-0-	6955	2	22	4	Y	-0-					-0-
02	14924	X	10623	-0-	-4301	-0-	10623	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
09	20340	X	7798	-0-	-12542	-0-	2	1	7779	2	Y	15					32
							17	9									
10	14384	X	5316	-0-	-9068	-0-	5	1	5296	2	Y	14					46
							15	9									
11	13170	X	405	-0-	-12765	-0-	1	1	383	2	Y	19	26	1			39
							21	9									
12	20219	X	20219	-0-	-0-	-0-	8	1	20108	2	Y	94					133
							103	9									
01	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	11	1	13678	2	Y	61					194
							67	9									
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	3	1	8139	2	Y	-0-	106	1			88

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
09	37830	X	21075	-0-	-16755	-0-	20988	2	87	9	Y	79	186	1			138
10	39091	X	24670	-0-	-14421	-0-	24545	2	125	9	Y	114	186	1			66
11	36660	X	34152	-0-	-2508	-0-	33958	2	194	9	Y	176					242
12	37014	X	30293	-0-	-6721	-0-	30106	2	187	9	Y	170	181	1			231
01	36456	X	33089	-0-	-3367	-0-	32858	2	231	9	Y	210	192	1			249
02	31864	X	23914	-0-	-7950	-0-	23739	2	175	9	Y	159	187	1			221

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73230	X	23000	-0-	-50230	-0-	23000	2			Y	-0-					-0-
10	75671	X	13522	-0-	-62149	-0-	13522	2			Y	-0-					-0-
11	69510	X	13302	-0-	-56208	-0-	13302	2			Y	-0-					-0-
12	71827	X	11128	-0-	-60699	-0-	11128	2			Y	-0-					-0-
01	68386	X	22727	-0-	-45659	-0-	22652	2	75	4	Y	-0-					-0-
02	21476	X	5449	-0-	-16027	-0-	5449	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
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	17	1	3974	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	2	Y	1					1
							1	9									
01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	10	1	1198	2	Y	43	1	1			43
							1	4	47	9							
02	3724	X	571	-0-	-3153	-0-	6	1	564	2	Y	-0-	43	1			-0-
							1	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71012	X	71012	-0-	-0-	-0-	134	1	70869	2	Y	7	13	1			4
							1	4	8	9							
10	65332	X	65332	-0-	-0-	-0-	155	1	65130	2	Y	43	24	1			23
							47	9									
11	33217	X	33217	-0-	-0-	-0-	112	1	33076	2	Y	26	30	1			19
							29	9									
12	52540	X	52540	-0-	-0-	-0-	163	1	52287	2	Y	81	63	1			37
							1	4	89	9							
01	39089	X	39089	-0-	-0-	-0-	138	1	38770	2	Y	164	137	1			64
							1	4	180	9							
02	66137	X	66137	-0-	-0-	-0-	136	1	65878	2	Y	112	107	1			69
							123	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55607	X	55607	-0-	-0-	-0-	94	1	55259	2	Y	230	484	1			118
							1	4	253	9							
10	48738	X	48738	-0-	-0-	-0-	114	1	48600	2	Y	22	128	1			12
							24	9									
11	31111	X	31111	-0-	-0-	-0-	105	1	30956	2	Y	45	23	1			34
							50	9									
12	35732	X	35732	-0-	-0-	-0-	111	1	35616	2	Y	4	36	1			2
							1	4	4	9							
01	37127	X	37127	-0-	-0-	-0-	132	1	36949	2	Y	41	27	1			16
							1	4	45	9							
02	23953	X	23953	-0-	-0-	-0-	53	1	23630	2	Y	245	110	1			151
							270	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
09	22482	X	22482	-0-	-0-	-0-	21	1	22461	2	Y	-0-	18	1			-0-
10	20398	X	17022	-0-	-3376	-0-	30	1	16992	2	Y	-0-					-0-
11	19740	X	16915	-0-	-2825	-0-	57	1	16858	2	Y	-0-					-0-
12	21018	X	7329	-0-	-13689	-0-	56	1	7273	2	Y	-0-					-0-
01	21018	X	11762	-0-	-9256	-0-	103	1	11659	2	Y	-0-					-0-
02	20972	X	10088	-0-	-10884	-0-	44	1	10044	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	64200	X	25684	-0-	-38516	-0-	25684	2			Y	-0-					-0-
10	66340	X	3847	-0-	-62493	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
11	56850	X	4800	-0-	-52050	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
12	58745	X	4764	-0-	-53981	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
01	57567	X	1148	-0-	-56419	-0-	1144	2	4	4	Y	-0-					-0-
02	23968	X	71	-0-	-23897	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

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

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-

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

09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	13					30
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	5					35
11	3570	X	251	-0-	-3319	-0-	1	1	249	2	Y	1	16	1			20
							1	9									
12	3689	X	113	-0-	-3576	-0-	1	1	111	2	Y	1					21
							1	9									
01	3689	X	414	-0-	-3275	-0-	1	1	413	2	Y	-0-					21
*02	361	X	361	-0-	-0-	-0-	1	1	353	2	Y	6	20	1	1	7	6
							7	9									

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

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	43514	X	43514	-0-	-0-	-0-	43512	2	2	9	N	2					648
10	42842	X	41172	-0-	-1670	-0-	41172	2			N	-0-					648
11	42450	X	39069	-0-	-3381	-0-	39068	2	1	9	N	1					649
12	44950	X	36642	-0-	-8308	-0-	36642	2			N	-0-					649
01	44950	X	27692	-0-	-17258	-0-	27691	2	1	9	N	1					650
02	40600	X	22018	-0-	-18582	-0-	21972	2	46	9	N	42					692

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

09	50790	X	25847	-0-	-24943	-0-	25847	2			Y	-0-					-0-
10	52483	X	20020	-0-	-32463	-0-	20020	2			Y	-0-					-0-
11	48630	X	31705	-0-	-16925	-0-	31705	2			Y	-0-					-0-
12	49259	X	38134	-0-	-11125	-0-	38134	2			Y	-0-					-0-
01	53784	X	53784	-0-	-0-	-0-	53784	2			Y	-0-					-0-
02	40170	X	40170	-0-	-0-	-0-	40170	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	28710	X	18241	-0-	-10469	-0-	25	1	18216	2	Y	-0-					-0-
10	31713	X	10735	-0-	-20978	-0-	41	1	10694	2	Y	-0-					-0-
11	30690	X	11635	-0-	-19055	-0-	39	1	11596	2	Y	-0-					-0-
12	31713	X	6149	-0-	-25564	-0-	47	1	6102	2	Y	-0-					-0-
01	23870	X	10791	-0-	-13079	-0-	95	1	10696	2	Y	-0-					-0-
02	17024	X	12872	-0-	-4152	-0-	57	1	12815	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	640	1	12971	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	616	-0-	-1275	-0-	102	1	514	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	1			Y	-0-					-0-
12	8215	X	2743	-0-	-5472	-0-	2743	1			Y	-0-					-0-
01	8215	X	3761	-0-	-4454	-0-	3761	1			Y	-0-					-0-
02	6272	X	4328	-0-	-1944	-0-	4328	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28560	X	20225	-0-	-8335	-0-	20225	2			Y	-0-					-0-
10	27001	X	18738	-0-	-8263	-0-	18738	2			Y	-0-					-0-
11	24090	X	16168	-0-	-7922	-0-	16168	2			Y	-0-					-0-
12	24893	X	16043	-0-	-8850	-0-	16043	2			Y	-0-					-0-
01	24893	X	16951	-0-	-7942	-0-	16951	2			Y	-0-					-0-
02	18480	X	11803	-0-	-6677	-0-	11803	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
09	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					3
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1					4
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	3125	2	Y	3	3	1			4
12	868	X	230	-0-	-638	-0-	1	1	229	2	Y	-0-					4
01	868	X	533	-0-	-335	-0-	1	1	532	2	Y	-0-					4
*02	2912	X	590	-0-	-2322	-0-	1	1	589	2	Y	-0-	3	1	1	7	-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	5430	X	989	-0-	-4441	-0-	989	1			Y	-0-					-0-
10	5611	X	1185	-0-	-4426	-0-	174	1	1011	2	Y	-0-					-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	1			Y	-0-					-0-
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	1			Y	-0-					-0-
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	1			Y	-0-					-0-
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	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
09	9060	X	8222	-0-	-838	-0-	39	1	8182	2	Y	1					1
							1	9									
10	28959	X	28959	-0-	-0-	-0-	154	1	28804	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
11	6510	X	924	-0-	-5586	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
12	8494	X	4815	-0-	-3679	-0-	14	1	4801	2	Y	-0-					-0-
01	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					Y	52					52
02	26152	X	6530	-0-	-19622	-0-	68	1	6454	2	Y	-0-	52	1			-0-
							8	4									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	63240	X	30732	-0-	-32508	-0-	30732	2			Y	-0-					-0-
10	65348	X	21325	-0-	-44023	-0-	21325	2			Y	-0-					-0-
11	60540	X	13645	-0-	-46895	-0-	13645	2			Y	-0-					-0-
12	62558	X	12779	-0-	-49779	-0-	12779	2			Y	-0-					-0-
01	62558	X	9544	-0-	-53014	-0-	9514	2	30	4	Y	-0-					-0-
02	28672	X	19062	-0-	-9610	-0-	19062	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
REDWOOD			WELL #: 102BH	RRCID -> 286985	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL DEPTH 13947	PERF.14209 - 18537										
09	56730	X	24146	-0-	-32584	-0-	24146	2			Y	-0-					-0-
10	60295	X	9637	-0-	-50658	-0-	9637	2			Y	-0-					-0-
11	58350	X	14186	-0-	-44164	-0-	14186	2			Y	-0-					-0-
12	60295	X	13291	-0-	-47004	-0-	13291	2			Y	-0-					-0-
01	59799	X	11310	-0-	-48489	-0-	11274	2	36	4	Y	-0-					-0-
02	22540	X	21044	-0-	-1496	-0-	21044	2			Y	-0-					-0-
MESQUITE STATE UNIT			WELL #: 201BH	RRCID -> 286986	COMPL. DATE 10/31/2018	TOTAL DEPTH 13792	PERF.13630 - 18684										
09	52470	X	25702	-0-	-26768	-0-	148	1	25554	2	Y	-0-					-0-
10	54219	X	13572	-0-	-40647	-0-	149	1	13423	2	Y	-0-					-0-
11	53184	X	53184	-0-	-0-	-0-	99	1	53085	2	Y	-0-					-0-
12	64759	X	64759	-0-	-0-	-0-	189	1	64570	2	Y	-0-					-0-
01	53382	X	43671	-0-	-9711	-0-	223	1	43448	2	Y	-0-					-0-
02	49644	X	30170	-0-	-19474	-0-	2	1	30168	2	Y	-0-					-0-
REDWOOD			WELL #: 105BH	RRCID -> 286987	COMPL. DATE 10/20/2018	TOTAL DEPTH 13878	PERF.14097 - 18707										
09	106380	X	53374	-0-	-53006	-0-	53374	2			Y	-0-					-0-
10	110856	X	34204	-0-	-76652	-0-	34204	2			Y	-0-					-0-
11	107280	X	21886	-0-	-85394	-0-	21886	2			Y	-0-					-0-
12	110856	X	21152	-0-	-89704	-0-	21152	2			Y	-0-					-0-
01	101370	X	17657	-0-	-83713	-0-	17601	2	56	4	Y	-0-					-0-
02	49812	X	5464	-0-	-44348	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
REDWOOD			WELL #: 106BH	RRCID -> 286988	COMPL. DATE 10/21/2018	TOTAL DEPTH 13856	PERF.14123 - 18605										
09	91200	X	45955	-0-	-45245	-0-	45955	2			Y	-0-					-0-
10	94240	X	27978	-0-	-66262	-0-	27978	2			Y	-0-					-0-
11	86970	X	21713	-0-	-65257	-0-	21713	2			Y	-0-					-0-
12	89869	X	18387	-0-	-71482	-0-	18387	2			Y	-0-					-0-
01	88753	X	21811	-0-	-66942	-0-	21742	2	69	4	Y	-0-					-0-
02	50006	X	50006	-0-	-0-	-0-	50006	2			Y	-0-					-0-
IROQUOIS STATE UNIT			WELL #: 201AH	RRCID -> 286994	COMPL. DATE 11/10/2018	TOTAL DEPTH 11599	PERF.11993 - 16575										
09	40110	X	19264	-0-	-20846	-0-	19212	2	52	9	Y	47	85	1			158
10	41447	X	39637	-0-	-1810	-0-	39526	2	111	9	Y	101	126	1			133
11	39720	X	21843	-0-	-17877	-0-	21370	2	473	9	Y	430	151	1			412
12	41044	X	22515	-0-	-18529	-0-	22220	2	295	9	Y	268					680
01	49491	X	49491	-0-	-0-	-0-	48992	2	499	9	Y	454	595	1			539
02	35812	X	25063	-0-	-10749	-0-	25055	2	8	9	Y	7	350	1			196
IROQUOIS STATE UNIT			WELL #: 101AH	RRCID -> 287001	COMPL. DATE 11/21/2018	TOTAL DEPTH 12206	PERF.12675 - 17162										
09	79290	X	34025	-0-	-45265	-0-	34025	2			Y	-0-					-0-
10	81933	X	27908	-0-	-54025	-0-	27908	2			Y	-0-					-0-
11	76320	X	30251	-0-	-46069	-0-	30251	2			Y	-0-					-0-
12	78864	X	12894	-0-	-65970	-0-	12894	2			Y	-0-					-0-
01	78864	X	17725	-0-	-61139	-0-	17725	2			Y	-0-					-0-
02	61069	X	61069	-0-	-0-	-0-	61069	2			Y	-0-					-0-
OAK STATE UNIT			WELL #: 201BH	RRCID -> 287016	COMPL. DATE 12/12/2018	TOTAL DEPTH 13350	PERF.14595 - 19217										
09	72210	X	22170	-0-	-50040	-0-	22170	2			Y	-0-					-0-
10	74617	X	15894	-0-	-58723	-0-	15894	2			Y	-0-					-0-
11	67980	X	15531	-0-	-52449	-0-	15531	2			Y	-0-					-0-
12	70246	X	14645	-0-	-55601	-0-	14645	2			Y	-0-					-0-
01	67797	X	9862	-0-	-57935	-0-	9830	2	32	4	Y	-0-					-0-
02	20692	X	-0-	-0-	-20692	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81990	X	24086	-0-	-57904	-0-	24086	2			Y	-0-					-0-
10	84723	X	17320	-0-	-67403	-0-	17320	2			Y	-0-					-0-
11	75480	X	16925	-0-	-58555	-0-	16925	2			Y	-0-					-0-
12	77996	X	15959	-0-	-62037	-0-	15959	2			Y	-0-					-0-
01	73873	X	10747	-0-	-63126	-0-	10712	2	35	4	Y	-0-					-0-
02	22484	X	-0-	-0-	-22484	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	36240	X	28328	-0-	-7912	-0-	28	1	28039	2	Y	237	189	1			196
							261	9									
10	31217	X	17794	-0-	-13423	-0-	34	1	17510	2	Y	227	259	1			164
							250	9									
11	19710	X	12585	-0-	-7125	-0-	42	1	12336	2	Y	188	245	1			107
							207	9									
12	29264	X	4153	-0-	-25111	-0-	30	1	3959	2	Y	149	181	1			75
							164	9									
01	29264	X	9995	-0-	-19269	-0-	87	1	9867	2	Y	37	94	1			18
							41	9									
02	20272	X	11897	-0-	-8375	-0-	52	1	11744	2	Y	92	8	1			102
							101	9									

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

09	32100	X	24073	-0-	-8027	-0-	23	1	24050	2	Y	-0-					-0-
10	33170	X	15740	-0-	-17430	-0-	28	1	15712	2	Y	-0-					-0-
11	32100	X	7453	-0-	-24647	-0-	25	1	7428	2	Y	-0-					-0-
12	29140	X	4334	-0-	-24806	-0-	33	1	4301	2	Y	-0-					-0-
01	29140	X	7307	-0-	-21833	-0-	64	1	7243	2	Y	-0-					-0-
02	17024	X	5737	-0-	-11287	-0-	25	1	5712	2	Y	-0-					-0-

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

09	15750	X	10543	-0-	-5207	-0-	14	1	10490	2	Y	35	6	1			29
							39	9									
10	23126	X	-0-	-0-	-23126	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
11	22500	X	4106	-0-	-18394	-0-	15	1	4091	2	Y	-0-					-0-
12	23250	X	1880	-0-	-21370	-0-	14	1	1866	2	Y	-0-					-0-
01	23250	X	2723	-0-	-20527	-0-	24	1	2699	2	Y	-0-					-0-
02	7924	X	2765	-0-	-5159	-0-	12	1	2753	2	Y	-0-					-0-

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

09	22560	X	2562	-0-	-19998	-0-	5	1	2557	2	Y	-0-					-0-
10	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					Y	-0-					-0-
11	19290	X	3136	-0-	-16154	-0-	11	1	3125	2	Y	-0-					-0-
12	17608	X	1468	-0-	-16140	-0-	11	1	1457	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	2821	-0-	-2976	-0-	25	1	2796	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2491	-0-	-449	-0-	11	1	2480	2	Y	-0-					-0-

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

09	14340	X	12208	-0-	-2132	-0-	29	1	12179	2	Y	-0-					-0-
10	14818	X	6213	-0-	-8605	-0-	46	1	6167	2	Y	-0-					-0-
11	14340	X	3181	-0-	-11159	-0-	11	1	3170	2	Y	-0-					-0-
12	12617	X	63	-0-	-12554	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	12617	X	1904	-0-	-10713	-0-	17	1	1887	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2112	-0-	-1388	-0-	9	1	2103	2	Y	-0-					-0-

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

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	27990	X	16105	-0-	-11885	-0-	105 1	1 4	15999	2	N	-0-					-0-
10	31527	X	892	-0-	-30635	-0-	5	1	887	2	N	-0-					-0-
11	30510	X	1503	-0-	-29007	-0-	12	1	1491	2	N	-0-					-0-
12	31527	X	2905	-0-	-28622	-0-	24	1	2881	2	N	-0-					-0-
01	29791	X	4189	-0-	-25602	-0-	43 1	1 4	4145	2	N	-0-					-0-
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	33 1	1 4	3950	2	N	-0-					-0-

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

09	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	37	1	15557	2	Y	-0-					-0-
10	8680	X	6225	-0-	-2455	-0-	63	1	6162	2	Y	-0-					-0-
11	8430	X	2210	-0-	-6220	-0-	8	1	2202	2	Y	-0-					-0-
12	16120	X	13	-0-	-16107	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
01	16120	X	2322	-0-	-13798	-0-	20	1	2302	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	2067	-0-	-2973	-0-	9	1	2058	2	Y	-0-					-0-

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

09	22800	X	13987	-0-	-8813	-0-	13	1	13974	2	Y	-0-					-0-
10	23560	X	2952	-0-	-20608	-0-	5	1	2947	2	Y	-0-					-0-
11	22200	X	2289	-0-	-19911	-0-	8	1	2281	2	Y	-0-					-0-
12	22940	X	1034	-0-	-21906	-0-	8	1	1026	2	Y	-0-					-0-
01	22444	X	2084	-0-	-20360	-0-	18	1	2066	2	Y	-0-					-0-
02	5936	X	1710	-0-	-4226	-0-	8	1	1702	2	Y	-0-					-0-

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

09	25410	X	14718	-0-	-10692	-0-	48	1	14670	2	Y	-0-					-0-
10	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-					-0-
11	20010	X	803	-0-	-19207	-0-	3	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	20677	X	363	-0-	-20314	-0-	3	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	20677	X	810	-0-	-19867	-0-	7	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	1414	-0-	-1610	-0-	6	1	1408	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	18540	X	8925	-0-	-9615	-0-	49	1	8823	2	Y	48	139	1			153
							53	9									
10	19158	X	11583	-0-	-7575	-0-	186	1	11330	2	Y	61	65	1			149
							67	9									
11	18540	X	14263	-0-	-4277	-0-	318	1	13840	2	Y	95	119	1			125
							105	9									
12	18693	X	15888	-0-	-2805	-0-	436	1	15349	2	Y	94	65	1			154
							103	9									
01	18693	X	16930	-0-	-1763	-0-	297	1	16520	2	Y	103					257
							113	9									
*02	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	2	1	13841	2	Y	76	139	1	53	7	141
							84	9									

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

09	25470	X	13314	-0-	-12156	-0-	53	1	13261	2	Y	-0-					11
10	24769	X	6452	-0-	-18317	-0-	130	1	6322	2	Y	-0-					11
11	23970	X	10205	-0-	-13765	-0-	58	1	10145	2	Y	2					13
							2	9									
12	24769	X	13571	-0-	-11198	-0-	69	1	13502	2	Y	-0-					13
01	22103	X	13487	-0-	-8616	-0-	56	1	13431	2	Y	-0-					13
02	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	70	1	12499	2	Y	22					35
							24	9									

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

09	17700	X	8165	-0-	-9535	-0-	8162	2	3	9	Y	3					3
10	18290	X	12750	-0-	-5540	-0-	1	1	12716	2	Y	30					33
							33	9									
11	17700	X	3461	-0-	-14239	-0-	1	1	3456	2	Y	4					37
							4	9									
12	18104	X	1352	-0-	-16752	-0-	1	1	1351	2	Y	-0-					37
01	18104	X	3125	-0-	-14979	-0-	1	1	3067	2	Y	52					89
							57	9									
*02	11508	X	6929	-0-	-4579	-0-	1	1	6865	2	Y	57	76	1	6	7	64
							63	9									

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

09	10590	X	7701	-0-	-2889	-0-	74	1	7550	2	Y	70	140	1			167
							77	9									
10	10943	X	5321	-0-	-5622	-0-	178	1	5071	2	Y	65	60	1			172
							72	9									
11	9960	X	6928	-0-	-3032	-0-	143	1	6669	2	Y	105	139	1			138
							116	9									
12	10292	X	4190	-0-	-6102	-0-	153	1	3942	2	Y	86	71	1			153
							95	9									
01	9641	X	3280	-0-	-6361	-0-	114	1	3063	2	Y	94					247
							103	9									
*02	7196	X	2717	-0-	-4479	-0-	9	1	2557	2	Y	137	128	1	59	7	197
							151	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16440	X	6103	-0-	-10337	-0-	6058	2	45	9	Y	41	74	1			71
10	16988	X	2834	-0-	-14154	-0-	2825	2	1	4	Y	7					78
							8	9									
11	15330	X	3807	-0-	-11523	-0-	3750	2	57	9	Y	52					130
12	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	2	80	1			52
01	15841	X	14211	-0-	-1630	-0-	14100	2	111	9	Y	101					153
02	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9304	2	64	9	Y	58	88	1			123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43260	X	21976	-0-	-21284	-0-	21976	2			Y	-0-					-0-
10	37262	X	20209	-0-	-17053	-0-	20209	2			Y	-0-					-0-
11	30540	X	17202	-0-	-13338	-0-	17202	2			Y	-0-					-0-
12	31558	X	21209	-0-	-10349	-0-	21209	2			Y	-0-					-0-
01	31558	X	8930	-0-	-22628	-0-	8930	2			Y	-0-					-0-
02	20524	X	4434	-0-	-16090	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17910	X	9470	-0-	-8440	-0-	9445	2	17	4	Y	7	2	1			13
							8	9									
10	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					Y	-0-	2	1			11
11	16890	X	139	-0-	-16751	-0-	134	2	5	4	Y	-0-					11
12	17453	X	196	-0-	-17257	-0-	1	1	194	2	Y	-0-					11
							1	4									
01	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	1	1	20555	2	Y	24	9	1			26
							55	4	26	9							
02	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	1	1	12340	2	Y	11	2	1			35
							3	4	12	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31560	X	17591	-0-	-13969	-0-	115	1	17475	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	37758	X	7104	-0-	-30654	-0-	41	1	7063	2	N	-0-					-0-
11	36540	X	6365	-0-	-30175	-0-	51	1	6314	2	N	-0-					-0-
12	37758	X	8773	-0-	-28985	-0-	71	1	8702	2	N	-0-					-0-
01	31899	X	9870	-0-	-22029	-0-	101	1	9766	2	N	-0-					-0-
							3	4									
02	35084	X	35084	-0-	-0-	-0-	291	1	34792	2	N	-0-					-0-
							1	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	34920	X	16134	-0-	-18786	-0-	16050	2	84	9	Y	76	89	1			65
10	36084	X	22844	-0-	-13240	-0-	2	1	22747	2	Y	86	60	1			91
							95	9									
11	34920	X	23883	-0-	-11037	-0-	1	1	23812	2	Y	64	130	1			25
							70	9									
12	31868	X	14151	-0-	-17717	-0-	1	1	14106	2	Y	40	33	1			32
							44	9									
01	31868	X	18267	-0-	-13601	-0-	4	1	18234	2	Y	26	30	1			28
							29	9									
02	22288	X	6530	-0-	-15758	-0-	7	1	6505	2	Y	16	30	1			14
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	8962	-0-	-518	-0-	8939	2	23	9	Y	21	27	1			18
10	14384	X	11170	-0-	-3214	-0-	1	1	11137	2	Y	29	17	1			30
							32	9									
11	15810	X	5932	-0-	-9878	-0-	1	1	5702	2	Y	208	157	1			81
							229	9									
12	16337	X	2400	-0-	-13937	-0-	1	1	2182	2	Y	197	120	1			158
							217	9									
01	16337	X	2385	-0-	-13952	-0-	1	1	2281	2	Y	94	146	1			106
							103	9									
02	10080	X	1782	-0-	-8298	-0-	2	1	1649	2	Y	119	121	1			104
							131	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 105BH RRCID -> 287848 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 2457 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	32040	X	19540	-0-	-12500	-0-	24	1	19516	2	Y	-0-					-0-
10	33108	X	11731	-0-	-21377	-0-	20	1	11711	2	Y	-0-					-0-
11	32040	X	12075	-0-	-19965	-0-	41	1	12034	2	Y	-0-					-0-
12	32488	X	19367	-0-	-13121	-0-	60	1	19306	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	32488	X	5687	-0-	-26801	-0-	20	1	5667	2	Y	-0-					-0-
02	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	48	1	23234	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	12150	X	1782	-0-	-10368	-0-	1782	2			Y	-0-	4	1			-0-
10	12555	X	1029	-0-	-11526	-0-	1	1	1028	2	Y	-0-					-0-
11	9090	X	2409	-0-	-6681	-0-	1	1	2385	2	Y	21	13	1			8
							23	9									
12	6882	X	1003	-0-	-5879	-0-	1	1	996	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
01	4464	X	1415	-0-	-3049	-0-	1	1	1411	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	2240	X	772	-0-	-1468	-0-	1	1	767	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

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

09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3292	2	119	9	Y	108	59	1			92
10	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	1	1	7769	2	Y	35	86	1			41
							39	9									
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	1	1	3579	2	Y	28	58	1			11
							31	9									
12	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	1	1	2455	2	Y	21	15	1			17
							23	9									
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	1	1	2739	2	Y	101	16	1			102
							111	9									
02	6972	X	2463	-0-	-4509	-0-	2	1	2452	2	Y	8	103	1			7
							9	9									

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

09	26280	X	22519	-0-	-3761	-0-	22502	2	17	9	N	15					304
10	26412	X	18157	-0-	-8255	-0-	18146	2	11	9	N	10					314
11	25560	X	20612	-0-	-4948	-0-	20606	2	6	9	N	5					319
12	26412	X	18550	-0-	-7862	-0-	18542	2	8	9	N	7					326
01	23281	X	17357	-0-	-5924	-0-	17335	2	22	9	N	20					346
02	21028	X	15022	-0-	-6006	-0-	14935	2	87	9	N	79					425

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

09	72895	X	72895	-0-	-0-	-0-	72858	2	37	9	Y	34	75	1			18
10	54441	X	54441	-0-	-0-	-0-	54440	2	1	9	Y	1	18	1			1
11	31999	X	31999	-0-	-0-	-0-	1	1	31998	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	34994	X	34994	-0-	-0-	-0-	1	1	34993	2	Y	-0-					-0-
01	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	26842	2			Y	-0-					-0-
02	99698	X	99698	-0-	-0-	-0-	6	1	99692	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	53311	X	53311	-0-	-0-	-0-	53293	2	18	9	Y	16	14	1			9
10	49059	X	49059	-0-	-0-	-0-	48990	2	69	9	Y	63	39	1			33
11	23598	X	23598	-0-	-0-	-0-	1	1	23580	2	Y	15	39	1			9
							17	9									
12	27392	X	27392	-0-	-0-	-0-	1	1	27330	2	Y	55	27	1			37
							61	9									
01	27666	X	27666	-0-	-0-	-0-	27634	2	32	9	Y	29	44	1			22
02	39342	X	39342	-0-	-0-	-0-	1	1	39289	2	Y	47	52	1			17
							52	9									

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

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	46542	X	46542	-0-	-0-	-0-	46505	2	37	9	Y	34	35	1			18
10	43572	X	43572	-0-	-0-	-0-	43497	2	75	9	Y	68	51	1			35
11	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	1	1	25181	2	Y	12	40	1			7
							13	9									
12	19796	X	19796	-0-	-0-	-0-	1	1	19791	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
01	28913	X	28913	-0-	-0-	-0-	28811	2	102	9	Y	93	27	1			69
02	68537	X	68537	-0-	-0-	-0-	3	1	68534	2	Y	-0-	69	1			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	28110	X	17073	-0-	-11037	-0-	17065	2	8	9	N	7					115
10	29016	X	7891	-0-	-21125	-0-	7887	2	4	9	N	4					119
11	27930	X	7984	-0-	-19946	-0-	7917	2	54	4	N	12					131
							13	9									
12	28830	X	21689	-0-	-7141	-0-	21687	2	1	4	N	1					132
							1	9									
01	28241	X	14604	-0-	-13637	-0-	14595	2	1	4	N	7	133	1			6
							8	9									
*02	15932	X	10202	-0-	-5730	-0-	10201	2	1	9	N	1	4	1	1	7	2

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	51990	X	48835	-0-	-3155	-0-	48737	2	98	9	Y	89	63	1			48
10	53723	X	33083	-0-	-20640	-0-	32989	2	94	9	Y	85	89	1			44
11	51990	X	41999	-0-	-9991	-0-	1	1	41917	2	Y	74	75	1			43
							81	9									
12	51119	X	38815	-0-	-12304	-0-	1	1	38725	2	Y	81	69	1			55
							89	9									
01	51119	X	29019	-0-	-22100	-0-	28941	2	78	9	Y	71	73	1			53
02	45584	X	39505	-0-	-6079	-0-	1	1	39504	2	Y	-0-	53	1			-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
10	1519	X	467	-0-	-1052	-0-	1	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1344	-0-	-456	-0-	1	1	1343	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	933	-0-	-927	-0-	1	1	932	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1114	-0-	-746	-0-	1	1	1113	2	Y	-0-					-0-
02	1456	X	472	-0-	-984	-0-	1	1	471	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44790	X	35072	-0-	-9718	-0-	34749	2	323	9	Y	294	87	1			406
10	46283	X	24680	-0-	-21603	-0-	24596	2	84	9	Y	76	208	1			274
11	43740	X	33637	-0-	-10103	-0-	33557	2	80	9	Y	73	277	1			70
12	44113	X	17900	-0-	-26213	-0-	17898	2	2	9	Y	2					72
01	43927	X	8817	-0-	-35110	-0-	8817	2			Y	-0-	71	1			1
02	32732	X	24431	-0-	-8301	-0-	24430	2	1	9	Y	1	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30450	X	13988	-0-	-16462	-0-	13934	2	54	9	Y	49	20	1			74
10	31465	X	20620	-0-	-10845	-0-	20540	2	80	9	Y	73	41	1			106
11	30030	X	27185	-0-	-2845	-0-	27167	2	18	9	Y	16	107	1			15
12	28582	X	19153	-0-	-9429	-0-	19059	2	94	9	Y	85					100
01	28582	X	26298	-0-	-2284	-0-	26286	2	12	9	Y	11	73	1			38
02	25368	X	24003	-0-	-1365	-0-	23518	2	485	9	Y	441	33	1			446

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
09	50629	X	50629	-0-	-0-	-0-	48	1	50493	2	Y	80	86	1			41
							88	9									
10	51274	X	42485	-0-	-8789	-0-	60	1	42094	2	Y	301	181	1			161
							331	9									
11	51210	X	40732	-0-	-10478	-0-	49	1	40373	2	Y	282	234	1			209
							310	9									
12	54860	X	54860	-0-	-0-	-0-	51	1	54482	2	Y	297	371	1			135
							327	9									
01	52917	X	51489	-0-	-1428	-0-	46	1	51304	2	Y	126	212	1			49
							139	9									
02	47264	X	39770	-0-	-7494	-0-	39	1	39731	2	Y	-0-	49	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	24330	-0-	21330	48598	78	1	24252	2	Y	-0-					115
10	3100	N	3681	-0-	581	49179	118	1	3563	2	Y	-0-					115
11	66457	X	17278	-0-	-49179	-0-	166	1	17112	2	Y	-0-					115
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	166	1	3934	2	Y	28					143
							31	9									
01	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	80	1	10431	2	Y	-0-					143
02	22708	X	15799	-0-	-6909	-0-	123	1	15676	2	Y	-0-					143

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
09	20430	X	10000	-0-	-10430	-0-	49	1	9951	2	Y	-0-					-0-
10	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					Y	-0-					-0-
11	23790	X	1819	-0-	-21971	-0-	10	1	1809	2	Y	-0-					-0-
12	24583	X	1158	-0-	-23425	-0-	6	1	1152	2	Y	-0-					-0-
01	26073	X	26073	-0-	-0-	-0-	109	1	25964	2	Y	-0-					-0-
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	27	1	4790	2	Y	46					46
							51	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
09	43950	X	20224	-0-	-23726	-0-	60	1	20164	2	Y	-0-					-0-
10	45415	X	-0-	-0-	-45415	-0-					Y	-0-					-0-
11	43950	X	1017	-0-	-42933	-0-	6	1	1011	2	Y	-0-					-0-
12	45415	X	1295	-0-	-44120	-0-	7	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	42315	X	582	-0-	-41733	-0-	2	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	620	-0-	-2376	-0-	3	1	617	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	7470	X	5829	-0-	-1641	-0-	5714	2	13	4	Y	93	32	1			169
							102	9									
10	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-	25	1			144
11	9540	X	16	-0-	-9524	-0-	15	2	1	4	Y	-0-					144
12	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	1	1	12538	2	Y	86					230
							46	4	95	9							
01	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	1	1	15626	2	Y	167	116	1			281
							42	4	184	9							
02	5432	X	4477	-0-	-955	-0-	1	1	4454	2	Y	19	106	1			194
							1	4	21	9							

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
09	8010	X	7450	-0-	-560	-0-	7369	2	12	4	Y	63	28	1			166
							69	9									
10	8277	X	1809	-0-	-6468	-0-	1795	2	14	4	Y	-0-	33	1			133
11	9360	X	194	-0-	-9166	-0-	187	2	7	4	Y	-0-					133
12	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	1	1	10436	2	Y	4					137
							39	4	4	9							
01	9672	X	4296	-0-	-5376	-0-	1	1	4283	2	Y	-0-	113	1			24
							12	4									
02	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	1	1	10536	2	Y	96	23	1			97
							2	4	106	9							

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
09	55470	X	23384	-0-	-32086	-0-	98	1	23286	2	N	-0-					-0-
10	57319	X	14025	-0-	-43294	-0-	16	1	14009	2	N	-0-					-0-
11	54300	X	28842	-0-	-25458	-0-	136	1	28706	2	N	-0-					-0-
12	54653	X	26136	-0-	-28517	-0-	145	1	25991	2	N	-0-					-0-
01	52080	X	20703	-0-	-31377	-0-	107	1	20596	2	N	-0-					-0-
02	26908	X	17648	-0-	-9260	-0-	37	1	17611	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44310	X	41534	-0-	-2776	-0-	28	1	41382	2	Y	113	125	1			58
							124	9									
10	49569	X	40756	-0-	-8813	-0-	48	1	40480	2	Y	207	154	1			111
							228	9									
11	59041	X	59041	-0-	-0-	-0-	40	1	58531	2	Y	427	221	1			317
							470	9									
12	58149	X	58149	-0-	-0-	-0-	38	1	57540	2	Y	519	600	1			236
							571	9									
01	49972	X	45250	-0-	-4722	-0-	33	1	44764	2	Y	412	488	1			160
							453	9									
02	55104	X	23900	-0-	-31204	-0-	22	1	23375	2	Y	457	335	1			282
							503	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2969	-0-	2969	2969	4	1	2965	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		18937	-0-	18937	21906	13	1	18924	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		15808	-0-	15808	37714	10	1	15798	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		14789	-0-	14789	52503	11	1	14434	2	Y	313	191	1			122
							344	9									
02	60192	X	7689	-0-	-52503	-0-	7	1	7682	2	Y	-0-	122	1			-0-

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

09	27660	X	18960	-0-	-8700	-0-	16	1	18944	2	Y	-0-					-0-
10	28582	X	16496	-0-	-12086	-0-	20	1	16476	2	Y	-0-					-0-
11	27660	X	13904	-0-	-13756	-0-	9	1	13895	2	Y	-0-					-0-
12	28582	X	22505	-0-	-6077	-0-	15	1	22490	2	Y	-0-					-0-
01	32848	X	32848	-0-	-0-	-0-	24	1	32824	2	Y	-0-					-0-
02	17696	X	5486	-0-	-12210	-0-	5	1	5481	2	Y	-0-					-0-

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

09	33000	X	24852	-0-	-8148	-0-	21	1	24805	2	Y	24	23	1			12
							26	9									
10	34100	X	29104	-0-	-4996	-0-	44	1	29019	2	Y	37	29	1			20
							41	9									
11	34166	X	34166	-0-	-0-	-0-	23	1	33989	2	Y	140	56	1			104
							154	9									
12	32348	X	32348	-0-	-0-	-0-	21	1	32155	2	Y	156	189	1			71
							172	9									
01	29781	X	29781	-0-	-0-	-0-	24	1	29692	2	Y	59	107	1			23
							65	9									
02	31892	X	22746	-0-	-9146	-0-	34	1	22551	2	Y	146	79	1			90
							161	9									

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

09	28770	X	13651	-0-	-15119	-0-	26	1	13625	2	Y	-0-					-0-
10	29729	X	18338	-0-	-11391	-0-	42	1	18296	2	Y	-0-					-0-
11	28770	X	14416	-0-	-14354	-0-	11	1	14405	2	Y	-0-					-0-
12	29078	X	22187	-0-	-6891	-0-	15	1	22172	2	Y	-0-					-0-
01	34680	X	34680	-0-	-0-	-0-	26	1	34654	2	Y	-0-					-0-
02	19001	X	19001	-0-	-0-	-0-	18	1	18983	2	Y	-0-					-0-

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

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43110	X	22067	-0-	-21043	-0-	22067	2			Y	-0-					-0-
10	44547	X	26571	-0-	-17976	-0-	26571	2			Y	-0-					-0-
11	42420	X	28317	-0-	-14103	-0-	28317	2			Y	-0-					-0-
12	43834	X	17851	-0-	-25983	-0-	17851	2			Y	-0-					-0-
01	43834	X	11430	-0-	-32404	-0-	11430	2			Y	-0-					-0-
02	26432	X	23444	-0-	-2988	-0-	23444	2			Y	-0-					-0-

MOHICAN UNIT WELL #: 209BH RRCID -> 288574 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 11439 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22920	X	18905	-0-	-4015	-0-	14	1	18877	2	Y	13	19	1			7
							14	9									
10	24180	X	20177	-0-	-4003	-0-	25	1	20132	2	Y	18	15	1			10
							20	9									
11	23400	X	10184	-0-	-13216	-0-	7	1	10173	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
12	24180	X	22141	-0-	-2039	-0-	14	1	22057	2	Y	64	38	1			29
							70	9									
01	32198	X	32198	-0-	-0-	-0-	24	1	32174	2	Y	-0-	29	1			-0-
02	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	21	1	19784	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104460	X	71458	-0-	-33002	-0-	71458	2			Y	-0-					-0-
10	120435	X	22727	-0-	-97708	-0-	22727	2			Y	-0-					-0-
11	116550	X	60718	-0-	-55832	-0-	60718	2			Y	-0-					-0-
12	120435	X	65464	-0-	-54971	-0-	65464	2			Y	-0-					-0-
01	113987	X	12678	-0-	-101309	-0-	12637	2	41	4	Y	-0-					-0-
02	66696	X	12166	-0-	-54530	-0-	12166	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61080	X	34468	-0-	-26612	-0-	34468	2			Y	-0-					-0-
10	65813	X	13220	-0-	-52593	-0-	13220	2			Y	-0-					-0-
11	63690	X	37184	-0-	-26506	-0-	37184	2			Y	-0-					-0-
12	65813	X	47340	-0-	-18473	-0-	47340	2			Y	-0-					-0-
01	60729	X	55329	-0-	-5400	-0-	55151	2	178	4	Y	-0-					-0-
02	50743	X	50743	-0-	-0-	-0-	50743	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19770	X	8229	-0-	-11541	-0-	151	1	8031	2	Y	43	113	1			132
							47	9									
10	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	20549	2	53	9	Y	48	55	1			125
11	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	1	1	20374	2	Y	80	101	1			104
							88	9									
12	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	8	1	17695	2	Y	65	53	1			116
							72	9									
01	20615	X	16690	-0-	-3925	-0-	54	1	16556	2	Y	73					189
							80	9									
*02	19096	X	13225	-0-	-5871	-0-	13163	2	62	9	Y	56	98	1	45	7	102

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
09	24660	X	10636	-0-	-14024	-0-	10580	2	56	9	Y	51	111	1			93
10	25482	X	7226	-0-	-18256	-0-	7222	2	1	4	Y	3					96
							3	9									
11	24600	X	16885	-0-	-7715	-0-	16800	2	85	9	Y	77					173
12	25420	X	-0-	-0-	-25420	-0-					Y	-0-	100	1			73
01	23653	X	20554	-0-	-3099	-0-	20473	2	81	9	Y	74					147
02	15764	X	8515	-0-	-7249	-0-	8446	2	69	9	Y	63	100	1			110

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
09	37350	X	22795	-0-	-14555	-0-	22795	2			Y	-0-	4	1			-0-
10	31837	X	17234	-0-	-14603	-0-	17234	2			Y	-0-					-0-
11	34470	X	15146	-0-	-19324	-0-	15146	2			Y	-0-					-0-
12	35619	X	14487	-0-	-21132	-0-	14487	2			Y	-0-					-0-
01	35619	X	14859	-0-	-20760	-0-	14831	2	28	9	Y	25	13	1			12
02	21280	X	9217	-0-	-12063	-0-	9170	2	47	9	Y	43	5	1			50

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEROKEE STATE WELL #: 102AH RRCID -> 288832 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12071 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36960	X	21089	-0-	-15871	-0-	17	1	21072	2	Y	-0-					-0-
10	38192	X	19478	-0-	-18714	-0-	23	1	19455	2	Y	-0-					-0-
11	36960	X	16597	-0-	-20363	-0-	11	1	16586	2	Y	-0-					-0-
12	37324	X	26619	-0-	-10705	-0-	17	1	26602	2	Y	-0-					-0-
01	35991	X	19437	-0-	-16554	-0-	14	1	19423	2	Y	-0-					-0-
02	21566	X	21566	-0-	-0-	-0-	20	1	21546	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
09	35070	X	25465	-0-	-9605	-0-	25465	2			Y	-0-					-0-
10	34193	X	15057	-0-	-19136	-0-	15057	2			Y	-0-					-0-
11	33390	X	15592	-0-	-17798	-0-	15592	2			Y	-0-					-0-
12	34503	X	18147	-0-	-16356	-0-	18147	2			Y	-0-					-0-
01	34503	X	26457	-0-	-8046	-0-	26457	2			Y	-0-					-0-
02	23772	X	21417	-0-	-2355	-0-	21417	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
09	39090	X	17606	-0-	-21484	-0-	17606	2			Y	-0-					-0-
10	32364	X	1067	-0-	-31297	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
11	25950	X	1361	-0-	-24589	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
12	26815	X	1600	-0-	-25215	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
01	26815	X	3371	-0-	-23444	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
02	29924	X	29924	-0-	-0-	-0-	29924	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
09	42510	X	19229	-0-	-23281	-0-	19229	2			Y	-0-					-0-
10	34689	X	9722	-0-	-24967	-0-	9722	2			Y	-0-					-0-
11	26970	X	21796	-0-	-5174	-0-	21796	2			Y	-0-					-0-
12	30421	X	30421	-0-	-0-	-0-	30421	2			Y	-0-					-0-
01	39592	X	39592	-0-	-0-	-0-	39592	2			Y	-0-					-0-
02	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	24164	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
09	37830	X	857	-0-	-36973	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
10	39091	X	-0-	-0-	-39091	-0-					Y	-0-					-0-
11	26910	X	1115	-0-	-25795	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
12	27807	X	1580	-0-	-26227	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
01	27807	X	3006	-0-	-24801	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106980	X	58068	-0-	-48912	-0-	58048	2	20	9	Y	18	10	1			24
10	110546	X	56845	-0-	-53701	-0-	56483	2	362	9	Y	329	212	1			141
11	106980	X	39317	-0-	-67663	-0-	39303	2	14	9	Y	13	149	1			5
12	84103	X	73005	-0-	-11098	-0-	72966	2	39	9	Y	35	20	1			20
01	80507	X	78614	-0-	-1893	-0-	78302	2	312	9	Y	284	149	1			155
02	69607	X	69607	-0-	-0-	-0-	69489	2	118	9	Y	107	86	1			176

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
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59700	X	34146	-0-	-25554	-0-	34146	2			Y	-0-					-0-
10	61690	X	25137	-0-	-36553	-0-	25137	2			Y	-0-					-0-
11	57900	X	24779	-0-	-33121	-0-	24779	2			Y	-0-					-0-
12	59675	X	21959	-0-	-37716	-0-	21959	2			Y	-0-					-0-
01	59675	X	17468	-0-	-42207	-0-	17468	2			Y	-0-					-0-
02	55758	X	55758	-0-	-0-	-0-	55758	2			Y	-0-					-0-

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
09	56520	X	47298	-0-	-9222	-0-	46951	2	347	9	Y	315	220	1			170
10	58404	X	42270	-0-	-16134	-0-	42027	2	243	9	Y	221	277	1			114
11	55920	X	43351	-0-	-12569	-0-	43085	2	266	9	Y	242	216	1			140
12	55428	X	28181	-0-	-27247	-0-	27894	2	287	9	Y	261	226	1			175
01	55397	X	12909	-0-	-42488	-0-	12870	2	39	9	Y	35	184	1			26
02	44156	X	38808	-0-	-5348	-0-	38424	2	384	9	Y	349	250	1			125

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
09	34020	X	15877	-0-	-18143	-0-	15877	2			Y	-0-					-0-
10	31837	X	12156	-0-	-19681	-0-	12156	2			Y	-0-					-0-
11	25705	X	25705	-0-	-0-	-0-	25705	2			Y	-0-					-0-
12	29874	X	29874	-0-	-0-	-0-	29874	2			Y	-0-					-0-
01	25327	X	23324	-0-	-2003	-0-	23313	2	11	9	Y	10	5	1			5
02	23996	X	5271	-0-	-18725	-0-	5237	2	34	9	Y	31	2	1			34

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
09	43860	X	24487	-0-	-19373	-0-	24434	2	53	9	Y	48	43	1			26
10	45322	X	27155	-0-	-18167	-0-	27153	2	2	9	Y	2	27	1			1
11	42150	X	33456	-0-	-8694	-0-	33444	2	12	9	Y	11	6	1			6
12	42067	X	21752	-0-	-20315	-0-	21732	2	20	9	Y	18	12	1			12
01	42067	X	10662	-0-	-31405	-0-	10662	2			Y	-0-	12	1			-0-
02	34411	X	34411	-0-	-0-	-0-	34411	2			Y	-0-					-0-

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
09	38550	X	22855	-0-	-15695	-0-	22855	2			Y	-0-					-0-
10	31806	X	20911	-0-	-10895	-0-	20911	2			Y	-0-					-0-
11	30030	X	8755	-0-	-21275	-0-	8755	2			Y	-0-					-0-
12	31031	X	3354	-0-	-27677	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
01	31031	X	4402	-0-	-26629	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	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
09	42090	X	21278	-0-	-20812	-0-	21278	2			Y	-0-					-0-
10	35836	X	19211	-0-	-16625	-0-	19211	2			Y	-0-					-0-
11	25620	X	5688	-0-	-19932	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-
12	26474	X	2244	-0-	-24230	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
01	26474	X	4007	-0-	-22467	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	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
09	66660	X	42727	-0-	-23933	-0-	42727	2			Y	-0-					-0-
10	68882	X	33107	-0-	-35775	-0-	33107	2			Y	-0-					-0-
11	63660	X	21846	-0-	-41814	-0-	21846	2			Y	-0-					-0-
12	65782	X	19219	-0-	-46563	-0-	19219	2			Y	-0-					-0-
01	65782	X	27262	-0-	-38520	-0-	27262	2			Y	-0-					-0-
02	56356	X	56356	-0-	-0-	-0-	56356	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	37710	X	22124	-0-	-15586	-0-	22018	2	106	9	Y	96	168	1			79
10	32736	X	161	-0-	-32575	-0-	161	2			Y	-0-	79	1			-0-
11	35010	X	177	-0-	-34833	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	36177	X	194	-0-	-35983	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
01	36177	X	5610	-0-	-30567	-0-	5610	2			Y	-0-					-0-
02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	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
09	39510	X	22849	-0-	-16661	-0-	270	1	22579	2	N	-0-					-0-
10	40207	X	19138	-0-	-21069	-0-	268	1	18870	2	N	-0-					-0-
11	36210	X	15453	-0-	-20757	-0-	140	1	15313	2	N	-0-					-0-
12	37417	X	37192	-0-	-225	-0-	167	1	36974	2	N	46					46
							51	9									
01	42904	X	42904	-0-	-0-	-0-	311	1	42593	2	N	-0-					46
02	25316	X	25316	-0-	-0-	-0-	246	1	25070	2	N	-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
09	35580	X	20718	-0-	-14862	-0-	20683	2	35	9	Y	32	123	1			17
10	36766	X	27606	-0-	-9160	-0-	27550	2	56	9	Y	51	42	1			26
11	34740	X	13172	-0-	-21568	-0-	13160	2	12	9	Y	11	31	1			6
12	35898	X	11177	-0-	-24721	-0-	11088	2	89	9	Y	81	33	1			54
01	35898	X	30698	-0-	-5200	-0-	30571	2	127	9	Y	115	84	1			85
02	33268	X	33268	-0-	-0-	-0-	33192	2	76	9	Y	69	129	1			25

WILLOW STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 291102 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 11276 PERF.10771 - 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
09	223320	X	114858	-0-	-108462	-0-	114858	3			N	-0-					2
10	230764	X	5278	-0-	-225486	-0-	5278	3			N	-0-					2
11	219150	X	-0-	-0-	-219150	-0-					N	-0-					2
12	224564	X	-0-	-0-	-224564	-0-					N	-0-					2
01	220038	X	-0-	-0-	-220038	-0-					N	-0-					2
*02	115242	X	115242	-0-	-0-	-0-	115242	3			N	-0-	2	7			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43440	X	36898	-0-	-6542	-0-	35	1	36732	2	N	119	91	1			61
							131	9									
10	44888	X	24510	-0-	-20378	-0-	35	1	24423	2	N	47	83	1			25
							52	9									
11	42960	X	28858	-0-	-14102	-0-	35	1	28657	2	N	151	64	1			112
							166	9									
12	48113	X	48113	-0-	-0-	-0-	45	1	47851	2	N	197	219	1			90
							217	9									
01	42284	X	36509	-0-	-5775	-0-	32	1	36407	2	N	64	129	1			25
							70	9									
02	34440	X	30615	-0-	-3825	-0-	30	1	30285	2	N	273	129	1			169
							300	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 291364 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12161 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54480	X	40407	-0-	-14073	-0-	39	1	40299	2	Y	63	32	1			32
							69	9									
10	56296	X	21297	-0-	-34999	-0-	30	1	21260	2	Y	6	35	1			3
							7	9									
11	53400	X	18576	-0-	-34824	-0-	23	1	18553	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	53258	X	29497	-0-	-23761	-0-	28	1	29469	2	Y	-0-					-0-
01	49507	X	47969	-0-	-1538	-0-	43	1	47906	2	Y	18	11	1			7
							20	9									
02	38106	X	38106	-0-	-0-	-0-	38	1	38068	2	Y	-0-	7	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63540	X	30333	-0-	-33207	-0-	29	1	30304	2	Y	-0-					-0-
10	65658	X	23143	-0-	-42515	-0-	33	1	23110	2	Y	-0-					-0-
11	60570	X	22799	-0-	-37771	-0-	28	1	22771	2	Y	-0-					-0-
12	59923	X	36488	-0-	-23435	-0-	34	1	36454	2	Y	-0-					-0-
01	57195	X	55323	-0-	-1872	-0-	49	1	55274	2	Y	-0-					-0-
02	44643	X	44643	-0-	-0-	-0-	44	1	44599	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	288420	X	143404	-0-	-145016	-0-	143404	3			N	-0-					271
10	298003	X	16320	-0-	-281683	-0-	16320	3			N	-0-					271
11	281280	X	-0-	-0-	-281280	-0-					N	-0-					271
12	279465	X	-0-	-0-	-279465	-0-					N	-0-					271
01	268429	X	-0-	-0-	-268429	-0-					N	-0-					271
*02	177765	X	177765	-0-	-0-	-0-	177765	3			N	-0-	271	7			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40440	X	34205	-0-	-6235	-0-	33	1	34103	2	Y	63	65	1			32
							69	9									
10	40424	X	23900	-0-	-16524	-0-	34	1	23574	2	Y	265	155	1			142
							292	9									
11	39120	X	24886	-0-	-14234	-0-	30	1	24760	2	Y	87	164	1			65
							96	9									
12	39773	X	39732	-0-	-41	-0-	37	1	39275	2	Y	382	273	1			174
							420	9									
01	38285	X	30494	-0-	-7791	-0-	27	1	30365	2	Y	93	231	1			36
							102	9									
02	31920	X	25490	-0-	-6430	-0-	25	1	25230	2	Y	214	118	1			132
							235	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 296274 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10197 - 19711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	336360 X	167557	-0-	-168803	-0-	167511	2	46	9	Y	42	25	1			57
10	347572 X	173377	-0-	-174195	-0-	173336	2	41	9	Y	37	78	1			16
11	336360 X	141513	-0-	-194847	-0-	141418	2	95	9	Y	86	69	1			33
12	298065 X	199885	-0-	-98180	-0-	199821	2	64	9	Y	58	58	1			33
01	287401 X	160784	-0-	-126617	-0-	160676	2	108	9	Y	98	77	1			54
02	190786 X	190786	-0-	-0-	-0-	190771	2	15	9	Y	14	30	1			38

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	420780 X	253896	-0-	-166884	-0-	253648	2	248	9	Y	225	148	1			342
10	489552 X	204703	-0-	-284849	-0-	204550	2	153	9	Y	139	422	1			59
11	473760 X	135624	-0-	-338136	-0-	135181	2	443	9	Y	403	309	1			153
12	489552 X	190220	-0-	-299332	-0-	189839	2	381	9	Y	346	302	1			197
01	474889 X	188764	-0-	-286125	-0-	188521	2	243	9	Y	221	297	1			121
02	299047 X	299047	-0-	-0-	-0-	298937	2	110	9	Y	100	67	1			154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1086	-0-	1086	1086	1082	2	1	4	N	3					3
							3	9									
01	3720	X	1340	-0-	-2380	-0-	1340	2			N	-0-	3	1			-0-
02	76119	X	76119	-0-	-0-	-0-	75985	2	134	9	N	122					122

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
11	0		37	-0-	37	37	36	2	1	4	N	-0-					-0-
12	0		1929	-0-	1929	1966	1925	2	1	4	N	3					3
							3	9									
*01	190499	X	188533	-0-	-1966	-0-	187912	2	1	4	N	564	52	1			515
							620	9									
*02	59184	X	59184	-0-	-0-	-0-	59154	2	30	9	N	27	338	1			204

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
09	156120	X	70485	-0-	-85635	-0-	15399	3	55086	4	N	-0-					-0-
10	90086	X	1978	-0-	-88108	-0-	1978	4			N	-0-					-0-
11	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
12	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
01	72850	X	740	-0-	-72110	-0-	61	3	679	4	N	-0-					-0-
02	65800	X	2413	-0-	-63387	-0-	839	3	1574	4	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
05	0		264267	-0-	264267	264267	264267	4			N	-0-					-0-
06	0		321080	-0-	321080	585347	225979	3	95101	4	N	-0-					-0-
07	0		268971	-0-	268971	854318	268971	3			N	-0-					-0-
08	0		263711	-0-	263711	1118029	263711	3			N	-0-					-0-
09	0		108096	-0-	108096	1226125	83435	3	24661	4	N	-0-					-0-
*10	1226125	X	-0-	-0-	-1226125	-0-					N	-0-					-0-
11	147450	X	35200	-0-	-112250	-0-	27710	3	7490	4	N	-0-					-0-
*12	218568	X	218568	-0-	-0-	-0-	218568	3			N	-0-					-0-
*01	182707	X	182707	-0-	-0-	-0-	152126	3	30581	4	N	-0-					-0-
02	137620	X	21936	-0-	-115684	-0-	10251	3	11685	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

AMBLER (DELAWARE 4335) //CONT.// 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LAYNE SWD, LLC 491460
CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 295765 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

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

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

ANDECTOR (MCKEE) 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
LIMPIA WELL #: 2 RRCID -> 155467 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-

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

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-

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

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-

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

RESTORE OPERATING LLC 101994
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
10	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	3			N	-0-					-0-
11	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
12	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	3			N	-0-					-0-
01	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TS OIL, LLC 101988
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	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

09	3120	X	2268	-0-	-852	-0-	1968	3	300	9	N	273	367	1			179
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3356	3	419	9	N	381	328	1			232
11	3120	X	2831	-0-	-289	-0-	2515	3	316	9	N	287	373	1			146
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	266	186	1			226
01	3224	X	871	-0-	-2353	-0-	780	3	91	9	N	83	188	1			121
02	2912	X	2266	-0-	-646	-0-	1996	3	270	9	N	245	185	1			181

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	182	1			93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					204
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	188	1			76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					173

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

09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	981	3	22	9	N	20					88
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1124	3	22	9	N	20					108
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1081	3	24	9	N	22					130
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1106	3	24	9	N	22					152
*01	651	N	208	-0-	-443	-0-	184	3	24	9	N	22					174
02	588	N	235	-0-	-353	-0-	137	3	98	9	N	89	174	1			89

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

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
*04	DLQ G-10		28	-0-	28	49	22	4	6	9	Y	5					418
*05	DLQ G-10		354	-0-	354	403	2	2	23	4	Y	299	332	1			385
							329	9									
*06	DLQ G-10		22	-0-	22	425	22	4			Y	-0-					385
*07	448	N	23	-0-	-425	-0-	23	4			Y	-0-					385
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					385
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	4			Y	-0-					385
10	3100	N	5558	-0-	2458	2458	5558	2			Y	-0-					385
*11	3000	N	16323	-0-	13323	15781	16301	2	22	4	Y	-0-					385
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	12681					Y	-0-					385
*01	12762	X	81	-0-	-12681	-0-	81	2			Y	-0-					385
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	821	2	2	4	Y	-0-					385

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

*04	DLQ G-10		32913	-0-	32913	82844	31733	2	33	4	Y	1043	899	1			886
							1147	9									
*05	89760	X	6916	-0-	-82844	-0-	6779	2	34	4	Y	94	803	1			177
							103	9									
*06	33750	X	33	-0-	-33717	-0-	33	4			Y	-0-					177
*07	34534	X	34	-0-	-34500	-0-	34	4			Y	-0-					177
08	32829	X	-0-	-0-	-32829	-0-					Y	-0-					177
*09	31770	X	48	-0-	-31722	-0-	15	2	33	4	Y	-0-					177
10	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			Y	-0-					177
*11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	33	4	107	9	Y	97					274
*12	521	X	521	-0-	-0-	-0-	429	2	57	4	Y	32	132	1			174
							35	9									
*01	9424	X	6233	-0-	-3191	-0-	5649	2	56	4	Y	480					654
							528	9									
02	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9416	2	50	4	Y	185	376	1			463
							204	9									

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	114	R	114	-0-	-0-	-0-	31	3	83	9	Y	75					246
10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	31	3	210	9	Y	191	178	1			259
11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	9	3	121	9	Y	110	173	1			196
12	143	R	143	-0-	-0-	-0-	15	3	128	9	Y	116	174	1			138
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					138
02	56	#	13	-0-	-43	-0-	13	3			Y	-0-					138

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

09	654	R	654	-0-	-0-	-0-	298	1	356	3	N	-0-					-0-
10	682	#	655	-0-	-27	-0-	298	1	357	3	N	-0-					-0-
11	660	#	406	-0-	-254	-0-	298	1	108	3	N	-0-					-0-
12	682	#	465	-0-	-217	-0-	298	1	167	3	N	-0-					-0-
01	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	#	442	-0-	-174	-0-	298	1	144	3	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1					9
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1					10
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					11
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					11
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					11
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	377	-0-	-103	-0-	375	3	2	9	Y	2					18
10	372	X	361	-0-	-11	-0-	358	3	3	9	Y	3					21
11	187	X	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1					22
12	403	X	118	-0-	-285	-0-	118	3			Y	-0-					22
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					22
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	103	3	10	9	Y	9					55
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	98	3	8	9	Y	7					62
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	9	Y	3					65
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	32	3	1	9	Y	1					66
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					66
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	19	3	6	9	Y	5					45
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	18	3	8	9	Y	7					52
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	Y	2					54
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	6	3	1	9	Y	1					55
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					55
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	161	3	4	9	Y	4					33
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	Y	4					37
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	3	2	9	Y	2					39
12	186	N	51	-0-	-135	-0-	50	3	1	9	Y	1					40
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3391	-0-	-149	-0-	3391	2			N	-0-					28
10	3658	X	2836	-0-	-822	-0-	2836	2			N	-0-					28
11	3540	X	1403	-0-	-2137	-0-	1403	2			N	-0-					28
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					28
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					28
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY (WOLFCAMP) 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
ATHEY STATE WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	3			N	-0-					153
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					153
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					153
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					153
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					153
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	3			N	-0-					153

ATHEY (WOLFCAMP 10900) 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
WOLFPUP WELL #: 7851 RRCID -> 297264 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7130 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	46	-0-	-74	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	62	#	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	#	39	-0-	-711	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	775	#	73	-0-	-702	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	750	#	33	-0-	-717	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	775	#	55	-0-	-720	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
02	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

09	822	R	822	-0-	-0-	-0-	816	3	6	9	N	5					76
10	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	1287	3	11	9	N	10					86
11	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1193	3	11	9	N	10					96
12	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1045	3	11	9	N	10					106
01	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	1010	3	11	9	N	10					116
02	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	983	3	89	9	N	81	187	1			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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210

TRP OPERATING LLC 872117
SKYFALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

OXYROCK OPERATING, LLC 102324
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3714	3	116	9	N	105	188	1			151
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3831	3	110	9	N	100	187	1			64
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3518	3	123	9	N	112					176
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3806	3	134	9	N	122	192	1			106
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3762	3	141	9	N	128					234
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3425	3	107	9	N	97	197	1			134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					189
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					189
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					189
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2037	3	11	9	N	10					128
10	3100	N	3797	-0-	697	697	3727	3	70	9	N	64	167	1			25
11	3000	N	2856	-0-	-144	553	2837	3	19	9	N	17					42
12	2811	N	2258	-0-	-553	-0-	2240	3	18	9	N	16					58
01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2606	3	21	9	N	19					77
02	2352	X	1990	-0-	-362	-0-	1986	3	4	9	N	4					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					172
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	3	3	9	N	3					175
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1762	3	4	9	N	4					179
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	3	1	9	N	1	161	1			19
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					19
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					19

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
02	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
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					134
10	3100	N	3833	-0-	733	733	3779	3	54	9	N	49					183
11	2412	N	1679	-0-	-733	-0-	1649	3	30	9	N	27					210
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2001	3	29	9	N	26					236
01	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	2285	3	39	9	N	35					271
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					271

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
02	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
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	12	2	6	9	N	5					134
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					134
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	13	2	7	9	N	6					140
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	14	2	3	9	N	3					143
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					143
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					143

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-

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

09	3000 N	2254	-0-	-746	1403	30	1	2224	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2288	-0-	-812	591	31	1	2257	2	Y	-0-					-0-
11	2782 N	2191	-0-	-591	-0-	30	1	2161	2	Y	-0-					-0-
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	31	1	2259	2	Y	-0-					-0-
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	31	1	2265	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					46
10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1997	2	4	9	N	4					50
11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					50
12	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					50
01	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					50
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2415	2	6	9	N	5					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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
11	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
12	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
01	2170 X	1388	-0-	-782	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	12158	-0-	9158	13022	12150	3	8	9	N	7					140
10	3100	N	10995	-0-	7895	20917	10973	3	22	9	N	20					160
11	34800	X	13883	-0-	-20917	-0-	13866	3	17	9	N	15					175
12	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11033	3	4	9	N	4					179
01	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	3			N	-0-					179
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					179

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	19508	-0-	16508	26474	19508	3			N	-0-					74
10	3100	N	10878	-0-	7778	34252	10856	3	22	9	N	20					94
11	46476	X	12224	-0-	-34252	-0-	12183	3	41	9	N	37					131
12	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10432	3	3	9	N	3					134
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	3			N	-0-					134
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					134

THORNTON, TATE 79 WELL #: 1H RRCID -> 185255 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 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
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					101
10	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	3			N	-0-					101
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					101
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					101
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					101
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2025	-0-	-525	-0-	2021	3	4	4	Y	-0-					6
10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			Y	-0-					6
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4051	3	1	4	Y	3	7	1			2
							3	9									
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5092	3	6	4	Y	24	16	1			10
							26	9									
01	2635	X	2093	-0-	-542	-0-	2039	3	3	4	Y	46	24	1			32
							51	9									
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2363	3	32	9	Y	29	38	1			23

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
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					119
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					119
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					119
12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					119
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					119
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					75
10	2108	X	1259	-0-	-849	-0-	1259	3			N	-0-					75
11	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	3			N	-0-					75
12	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	20025	3	21	9	N	19					94
01	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	15190	3	1	9	N	1					95
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					95

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 191732 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4848	3	1	9	N	1					205
10	3193	X	1793	-0-	-1400	-0-	1793	3			N	-0-					205
11	3090	X	1894	-0-	-1196	-0-	1891	3	3	9	N	3					208
12	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	15423	3	1	9	N	1					209
01	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	3			N	-0-					209
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					209

BEALL, EAST (MONTOYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	3			N	-0-	162	1			551
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					551
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					551
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					551
01	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1903	3			N	-0-					551
02	1932	N	1898	-0-	-34	-0-	1898	3			N	-0-					551

BELDING (YATES) 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
TWINS OIL CO. 875023
PERRY, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	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

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

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

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	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
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	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

09	14B DENY	4	-0-	4	489	4	2		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	4	-0-	4	493	4	2		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	32	-0-	32	525	32	2		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	9	-0-	9	534	9	2		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	534				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	11	-0-	11	502	11	2		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	25	-0-	25	527	25	2		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	30	-0-	30	557	30	2		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	557				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	557				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

HALL, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 068451 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
HALL, G. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 069417 COMPL. DATE 11/28/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	36	-0-	36	653	36	2			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	1	-0-	1	654	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	34	-0-	34	688	34	2			Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	6	-0-	6	694	6	2			Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	694					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	694					Y	NO RPT					-0-

HALL, G. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069451 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATHEWS, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 069501 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	5	-0-	5	583	5	2			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	7	-0-	7	590	7	2			Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	36	-0-	36	626	36	2			Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	626					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	626					Y	NO RPT					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	7	-0-	7	686	7	2			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	38	-0-	38	724	38	2			Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	2	-0-	2	726	2	2			Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	17	-0-	17	743	17	2			Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743					Y	NO RPT					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	4	-0-	4	584	4	2			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	30	-0-	30	614	30	2			Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	15	-0-	15	629	15	2			Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	17	-0-	17	646	17	2			Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	646					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	646					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	39	-0-	39	501	39	2			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	12	-0-	12	513	12	2			Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	1	-0-	1	514	1	2			Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	6	-0-	6	520	6	2			Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	520					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	520					Y	NO RPT					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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
09	14B	DENY	30	-0-	30	626	30	2			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	1	-0-	1	627	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	27	-0-	27	654	27	2			Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	6	-0-	6	660	6	2			Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	660					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	14B	DENY	20	-0-	20	613	20	2			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	27	-0-	27	640	27	2			Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	25	-0-	25	665	25	2			Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	3	-0-	3	668	3	2			Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	668					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	5	-0-	5	593	5	2			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	36	-0-	36	629	36	2			Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	20	-0-	20	649	20	2			Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	1	-0-	1	650	1	2			Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	650					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
OLSEN ENERGY INC. 621750
STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
AMTEX ENERGY, INC. 020522
LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					72
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	178	1			38
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					135
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	177	1			82
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					175
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	358	1			28

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
-32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 17392 PERF.13246 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	3917	-0-	-463	-0-	3917	2			Y	-0-					58
10	4526	X	2209	-0-	-2317	-0-	2209	2			Y	-0-					58
11	4380	X	4243	-0-	-137	-0-	4239	2	4	9	Y	4					62
12	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	4226	2			Y	-0-					62
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4400	2	35	9	Y	32					94
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3796	2	22	9	Y	20	46	1			68

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
09	2520	X	1191	-0-	-1329	-0-	1191	2			Y	-0-					29
10	2356	X	1308	-0-	-1048	-0-	1308	2			Y	-0-					29
11	2280	X	1954	-0-	-326	-0-	1951	2	3	9	Y	3					32
12	1953	X	1430	-0-	-523	-0-	1430	2			Y	-0-					32
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2652	2	10	9	Y	9					41
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1529	2	12	9	Y	11	21	1			31

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2042	3	5	4	Y	-0-					2
10	2015	X	1486	-0-	-529	-0-	1486	3			Y	-0-					2
11	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2086	3	1	4	Y	21	10	1			13
							23	9									
12	2108	X	1725	-0-	-383	-0-	1706	3	1	4	Y	16	22	1			7
							18	9									
01	2108	X	1804	-0-	-304	-0-	1795	3	1	4	Y	7	9	1			5
							8	9									
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1618	3	3	9	Y	3	6	1			2

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	319	-0-	-983	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5812	-0-	-338	-0-	5800	3	12	4	Y	-0-					10
10	6572	X	3808	-0-	-2764	-0-	3808	3			Y	-0-					10
11	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6338	3	2	4	Y	34	22	1			22
							37	9									
12	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6741	3	6	4	Y	33	41	1			14
							36	9									
01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7144	3	4	4	Y	8	17	1			5
							9	9									
02	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6302	3	8	9	Y	7	7	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3726	3	7	4	Y	-0-					4
10	3782	X	2326	-0-	-1456	-0-	2326	3			Y	-0-					4
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3950	3	1	4	Y	18	11	1			11
							20	9									
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3977	3	3	4	Y	19	22	1			8
							21	9									
01	3782	X	3272	-0-	-510	-0-	3252	3	3	4	Y	15	13	1			10
							17	9									
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2404	3	8	9	Y	7	12	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29730	X	24430	-0-	-5300	-0-	24358	2	72	9	Y	65					161
10	30721	X	15037	-0-	-15684	-0-	14979	2	58	9	Y	53	101	1			113
11	28123	X	28123	-0-	-0-	-0-	28024	2	99	9	Y	90					203
12	28437	X	28437	-0-	-0-	-0-	28435	2	2	9	Y	2	142	1			63
01	27336	X	27336	-0-	-0-	-0-	27325	2	11	9	Y	10					73
02	24859	X	24859	-0-	-0-	-0-	24589	2	270	9	Y	245					318

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
09	480	N	105	-0-	-375	-0-	105	2			Y	-0-					69
10	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	2			Y	-0-					69
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					69
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					69
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					69
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					69

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

09	7320	X	7140	-0-	-180	-0-	7140	2			Y	-0-					50
10	7564	X	4913	-0-	-2651	-0-	4913	2			Y	-0-					50
11	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7670	2	2	9	Y	2					52
12	7564	X	6906	-0-	-658	-0-	6906	2			Y	-0-					52
01	7378	X	7230	-0-	-148	-0-	7189	2	41	9	Y	37					89
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6792	2	32	9	Y	29	46	1			72

COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COOPER 49 WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924

*06	T. A.		576	-0-	576	576	572	1	4	9	N	4					56
*07	T. A.		9949	-0-	9949	10525	591	1	9358	3	N	-0-					56
08	T. A.		8554	-0-	8554	19079	7964	1	590	3	N	-0-					50
*09	T. A.		8353	-0-	8353	27432	572	1	7781	3	N	-0-					62
*10	30253	X	2821	-0-	-27432	-0-	590	1	2231	3	N	-0-					50
*11	9000	X	6699	-0-	-2301	-0-	572	1	6113	3	N	13					63
							14	9									
*12	9300	X	5431	-0-	-3869	-0-	591	1	4839	3	N	1					64
							1	9									
*01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	591	1	3877	3	N	23					87
							25	9									
02	7784	X	5294	-0-	-2490	-0-	533	1	4732	3	N	26					113
							29	9									

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

09	9390	X	8402	-0-	-988	-0-	8401	3	1	9	Y	1					167
10	9765	X	5229	-0-	-4536	-0-	5222	3	7	9	Y	6					173
11	9450	X	7920	-0-	-1530	-0-	7916	3	4	9	Y	4					177
12	9765	X	8019	-0-	-1746	-0-	8019	3			Y	-0-					177
01	8680	X	8635	-0-	-45	-0-	8635	3			Y	-0-					177
02	T. A.		9719	-0-	9719	9719	9697	3	22	9	Y	20					197

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
09	8790	X	1252	-0-	-7538	-0-	1249	3	3	4	Y	-0-					3
10	9083	X	2151	-0-	-6932	-0-	2151	3			Y	-0-					3
11	34362	X	34362	-0-	-0-	-0-	34311	3	9	4	Y	38	17	1			24
							42	9									
12	34851	X	34851	-0-	-0-	-0-	34727	3	30	4	Y	85	74	1			35
							94	9									
01	31041	X	31041	-0-	-0-	-0-	30989	3	22	4	Y	27	43	1			19
							30	9									
02	25667	X	25667	-0-	-0-	-0-	25656	3	1	4	Y	9	21	1			7
							10	9									

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					140
10	589	X	297	-0-	-292	-0-	297	3			N	-0-					140
11	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					140
12	682	X	225	-0-	-457	-0-	225	3			N	-0-					140
01	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					140
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	5964	-0-	-846	-0-	5964	2			Y	-0-					31
10	7533	X	4367	-0-	-3166	-0-	4367	2			Y	-0-					31
11	7290	X	7257	-0-	-33	-0-	7253	2	4	9	Y	4					35
12	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			Y	-0-					35
01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9586	2	64	9	Y	58					93
02	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11402	2	62	9	Y	56	54	1			95

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6287	3	12	4	Y	-0-					5
10	6448	X	3676	-0-	-2772	-0-	3676	3			Y	-0-					5
11	6240	X	5784	-0-	-456	-0-	5768	3	2	4	Y	13	10	1			8
							14	9									
12	6448	X	5854	-0-	-594	-0-	5839	3	5	4	Y	9	13	1			4
							10	9									
01	6448	X	4770	-0-	-1678	-0-	4760	3	2	4	Y	7	6	1			5
							8	9									
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3189	3	8	9	Y	7	7	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	14595	2	88	9	N	80	182	1			78
10	10199	X	4024	-0-	-6175	-0-	4015	2	9	9	N	8					86
11	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18401	2	263	9	N	239					325
12	25820	X	25820	-0-	-0-	-0-	25465	2	355	9	N	323	372	1			276
01	24927	X	24927	-0-	-0-	-0-	24791	2	136	9	N	124	186	1			214
02	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	13181	2	268	9	M	244	183	1			275

WATSON, L. A., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	7878	-0-	-252	-0-	7862	3	16	4	Y	-0-					3
10	8804	X	4170	-0-	-4634	-0-	4170	3			Y	-0-					3
11	8520	X	7093	-0-	-1427	-0-	7081	3	2	4	Y	9	6	1			6
							10	9									
12	8804	X	7326	-0-	-1478	-0-	7294	3	6	4	Y	24	20	1			10
							26	9									
01	8153	X	7614	-0-	-539	-0-	7591	3	5	4	Y	16	15	1			11
							18	9									
02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6584	3	12	9	Y	11	13	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2928	-0-	-402	-0-	2928	2			Y	-0-					28
10	3441	X	1738	-0-	-1703	-0-	1738	2			Y	-0-					28
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3461	2	1	9	Y	1					29
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-					29
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3631	2	9	9	Y	8					37
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2703	2	14	9	Y	13	18	1			32

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

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

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
09	5220	X	3730	-0-	-1490	-0-	3723	3	7	4	Y	-0-					6
10	4898	X	2244	-0-	-2654	-0-	2244	3			Y	-0-					6
11	4980	X	3747	-0-	-1233	-0-	3727	3	1	4	Y	17	12	1			11
							19	9									
12	5146	X	3641	-0-	-1505	-0-	3619	3	3	4	Y	17	21	1			7
							19	9									
01	5146	X	3847	-0-	-1299	-0-	3810	3	2	4	Y	32	17	1			22
							35	9									
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3157	3	33	9	Y	30	28	1			24

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
09	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-	23062	2	67	9	Y	61					137
10	25451	X	1478	-0-	-23973	-0-	1471	2	7	9	Y	6	85	1			58
11	24630	X	2059	-0-	-22571	-0-	2050	2	9	9	Y	8					66
12	25451	X	22898	-0-	-2553	-0-	22897	2	1	9	Y	1	46	1			21
01	26680	X	26680	-0-	-0-	-0-	26658	2	22	9	Y	20					41
02	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	23969	2	295	9	Y	268					309

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
*06	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13877	3	9	9	Y	8					65
*07	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15812	3	54	9	Y	49	37	1			77
*08	DLQ G-10		19624	-0-	19624	19624	19587	3	37	9	Y	34	57	1			54
*09	DLQ G-10		16130	-0-	16130	35754	16106	3	24	9	Y	22	53	1			23
*10	51672	X	15918	-0-	-35754	-0-	15875	3	43	9	Y	39					62
*11	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	23652	3	106	9	Y	96	59	1			99
*12	24488	X	24488	-0-	-0-	-0-	24458	3	30	9	Y	27	76	1			50
*01	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	23289	3	130	9	Y	118	75	1			93
02	15092	X	NO RPT	-0-	-15092	-0-					Y	NO RPT					93

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	5820	X	5763	-0-	-57	-0-	5763	2			Y	-0-					310
10	6014	X	3579	-0-	-2435	-0-	3579	2			Y	-0-					310
11	5820	X	5742	-0-	-78	-0-	5742	2			Y	-0-					310
12	6014	X	6000	-0-	-14	-0-	6000	2			Y	-0-					310
01	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			Y	-0-					310
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			Y	-0-					310

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	840	N	719	-0-	-121	-0-	719	2			N	-0-					49
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					49
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					49
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					49
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					49
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-
02	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

09	3300	X	938	-0-	-2362	-0-	938	3			N	-0-					69
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					69
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					69
12	2883	X	1649	-0-	-1234	-0-	1649	3			N	-0-					69
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					69
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	NO RPT					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

09	330	N	313	-0-	-17	-0-	312	3	1	4	Y	-0-					1
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					1
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	347	3	10	9	Y	9	4	1			6
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-	6	1			-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	351	3	3	9	Y	3	1	1			2

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					20
10	2480	X	1281	-0-	-1199	-0-	1280	3	1	9	Y	1					21
11	2400	X	1522	-0-	-878	-0-	1521	3	1	9	Y	1					22
12	2480	X	1441	-0-	-1039	-0-	1441	3			Y	-0-					22
01	1984	X	1418	-0-	-566	-0-	1418	3			Y	-0-					22
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1156	3	17	9	Y	15					37

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					56
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*09	14B2 EXT		2702	-0-	2702	2702	2702	3			Y	-0-					56
*10	14B2 EXT		1651	-0-	1651	4353	1651	3			Y	-0-					59
*11	14B2 EXT		3824	-0-	3824	8177	3822	3	2	9	Y	2					46
*12	T. A.		1704	-0-	1704	9881	1703	3	1	9	Y	1					47
*01	11771	X	1890	-0-	-9881	-0-	1879	3	11	9	Y	10					57
*02	2828	X	859	-0-	-1969	-0-	850	3	9	9	Y	8					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	1339	-0-	-581	-0-	1335	3	4	4	Y	-0-					1
10	1891	X	1393	-0-	-498	-0-	1393	3			Y	-0-					1
11	1830	X	223	-0-	-1607	-0-	215	3	1	4	Y	6	3	1			4
							7	9									
12	1612	X	226	-0-	-1386	-0-	226	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	1395	X	421	-0-	-974	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	374	3	7	9	Y	6	1	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4710	X	2670	-0-	-2040	-0-	2661	3	9	9	Y	8					65
*07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3594	3	22	9	Y	20	37	1			48
*08	DLQ G-10		6360	-0-	6360	6360	6343	3	17	9	Y	15	36	1			27
*09	DLQ G-10		5768	-0-	5768	12128	5757	3	11	9	Y	10	27	1			10
*10	DLQ G-10		3713	-0-	3713	15841	3684	3	29	9	Y	26					36
*11	21178	X	5337	-0-	-15841	-0-	5309	3	28	9	Y	25	35	1			26
*12	5425	X	5348	-0-	-77	-0-	5338	3	10	9	Y	9	20	1			15
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5811	3	57	9	Y	52	26	0			47
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	3	-0-	-7737	-0-	3	3			Y	-0-					76
10	7998	X	11	-0-	-7987	-0-	11	3			Y	-0-					76
11	27818	X	27818	-0-	-0-	-0-	27654	3	164	9	Y	149	45	1			180
12	33135	X	33135	-0-	-0-	-0-	33014	3	121	9	Y	110	100	1			190
01	31520	X	31520	-0-	-0-	-0-	31475	3	45	9	Y	41	42	1			189
02	30838	X	30838	-0-	-0-	-0-	30537	3	301	9	Y	274	44	1			419

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					5
10	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-					5
11	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	19610	3	7	4	Y	39	19	1			25
							43	9									
12	25869	X	25869	-0-	-0-	-0-	25777	3	23	4	Y	63	62	1			26
							69	9									
01	21934	X	21934	-0-	-0-	-0-	21855	3	18	4	Y	55	43	1			38
							61	9									
02	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16014	3	1	4	Y	61	51	1			48
							67	9									

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					6
10	4898	X	285	-0-	-4613	-0-	285	3			Y	-0-					6
11	23261	X	23261	-0-	-0-	-0-	23185	3	8	4	Y	62	29	1			39
							68	9									
12	24156	X	24156	-0-	-0-	-0-	24073	3	19	4	Y	58	73	1			24
							64	9									
01	19821	X	19821	-0-	-0-	-0-	19715	3	17	4	Y	81	49	1			56
							89	9									
02	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	15100	3	1	4	Y	61	69	1			48
							67	9									

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

09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					1
10	2604	X	162	-0-	-2442	-0-	162	3			Y	-0-					1
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4509	3	3	4	Y	13	6	1			8
							14	9									
12	2449	X	2172	-0-	-277	-0-	2160	3	2	4	Y	9	13	1			4
							10	9									
01	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6731	3	11	4	Y	36	15	1			25
							40	9									
02	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13472	3	1	4	Y	37	33	1			29
							41	9									

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

09	4590	X	1223	-0-	-3367	-0-	1219	3	4	4	Y	-0-					5
10	4743	X	2853	-0-	-1890	-0-	2853	3			Y	-0-					5
11	4590	X	2509	-0-	-2081	-0-	2505	3	1	4	Y	3	6	1			2
							3	9									
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4566	3	5	4	Y	30	20	1			12
							33	9									
01	4123	X	3227	-0-	-896	-0-	3227	3			Y	-0-	12	1			-0-
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4164	3	3	9	Y	3	1	1			2

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	660	N	587	-0-	-73	-0-	586	3	1	4	Y	-0-					1
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			Y	-0-					1
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	890	3	12	9	Y	11	5	1			7
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	862	3	2	4	Y	13	15	1			5
							14	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	652	3	1	4	Y	9	8	1			6
							10	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	3	2	9	Y	2	6	1			2

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
*06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	8					65
*07	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13570	3	28	9	Y	25	37	1			53
*08	DLQ G-10		12619	-0-	12619	12619	12594	3	25	9	Y	23	40	1			36
*09	DLQ G-10		11611	-0-	11611	24230	11590	3	21	9	Y	19	35	1			20
*10	DLQ G-10		8008	-0-	8008	32238	7943	3	65	9	Y	59					79
*11	44559	X	12321	-0-	-32238	-0-	12220	3	101	9	Y	92	75	1			96
*12	13516	X	12239	-0-	-1277	-0-	12220	3	19	9	Y	17	74	1			39
*01	12586	X	10940	-0-	-1646	-0-	10822	3	118	9	Y	107	62	1			84
02	10864	X	NO RPT	-0-	-10864	-0-					Y	NO RPT					84

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
09	6540	X	4344	-0-	-2196	-0-	4335	3	9	4	Y	-0-					3
10	6448	X	5046	-0-	-1402	-0-	5046	3			Y	-0-					3
11	6210	X	5321	-0-	-889	-0-	5300	3	2	4	Y	17	9	1			11
							19	9									
12	6417	X	4790	-0-	-1627	-0-	4771	3	4	4	Y	14	19	1			6
							15	9									
01	5425	X	4563	-0-	-862	-0-	4547	3	3	4	Y	12	10	1			8
							13	9									
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3957	3	7	9	Y	6	9	1			5

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
09	4530	X	4	-0-	-4526	-0-	4	3			Y	-0-					1
10	4681	X	6	-0-	-4675	-0-	6	3			Y	-0-					1
11	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9841	3	2	4	Y	11	5	1			7
							12	9									
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3819	3	6	4	Y	27	23	1			11
							30	9									
01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3358	3	2	4	Y	12	15	1			8
							13	9									
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2477	3	10	9	Y	9	10	1			7

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3420	X	2368	-0-	-1052	-0-	2368	3			N	-0-					250
10	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	3185	3	19	9	N	17					267
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3991	3	15	9	N	14					281
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4017	3	12	9	N	11					292
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					292
02	3752	X	3476	-0-	-276	-0-	3461	3	15	9	N	14					306

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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					56
*07	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-					56
*08	DLQ G-10		603	-0-	603	603	603	3			Y	-0-					56
*09	DLQ G-10		235	-0-	235	838	235	3			Y	-0-					56
10	DLQ G-10		365	-0-	365	1203	365	3			Y	-0-					48
*11	1526	X	323	-0-	-1203	-0-	322	3	1	9	Y	1					45
*12	434	X	409	-0-	-25	-0-	409	3			Y	-0-					45
*01	434	X	237	-0-	-197	-0-	237	3			Y	-0-					45
*02	336	X	320	-0-	-16	-0-	320	3			Y	-0-					45

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
*06	32725	X	32725	-0-	-0-	-0-	762	1	31954	3	Y	8					65
							9	9									
*07	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	787	1	18659	3	Y	38	37	1			66
							42	9									
*08	DLQ G-10		10677	-0-	10677	10677	787	1	9864	3	Y	24	49	1			41
							26	9									
*09	DLQ G-10		8675	-0-	8675	19352	762	1	7905	3	Y	7	40	1			8
							8	9									
*10	DLQ G-10		4786	-0-	4786	24138	787	1	3996	3	Y	3					11
							3	9									
*11	29026	X	4888	-0-	-24138	-0-	762	1	4105	3	Y	19	10	1			20
							21	9									
*12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	787	1	1822	3	Y	13	15	1			18
							14	9									
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2486	3	44	9	Y	40	26	0			38
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					38

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4528					Y	-0-					5
10	T. A.		225	-0-	225	4753	225	3			Y	-0-					5
11	T. A.		17885	-0-	17885	22638	17825	3	7	4	Y	48	23	1			30
							53	9									
12	40203	X	17565	-0-	-22638	-0-	17506	3	15	4	Y	40	54	1			16
							44	9									
01	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	15254	3	13	4	Y	35	27	1			24
							39	9									
02	16688	X	11998	-0-	-4690	-0-	11983	3	15	9	Y	14	27	1			11

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
09	2610	X	13	-0-	-2597	-0-	13	3			Y	-0-					16
10	6045	X	45	-0-	-6000	-0-	45	3			Y	-0-					16
11	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9246	3	4	4	Y	47	33	1			30
							52	9									
12	6045	X	1276	-0-	-4769	-0-	1228	3	5	4	Y	39	53	1			16
							43	9									
01	4774	X	863	-0-	-3911	-0-	863	3			Y	-0-	16	1			-0-
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	1	-0-	-4259	-0-	1	3			Y	-0-					6
10	4402	X	31	-0-	-4371	-0-	31	3			Y	-0-					6
11	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7673	3	4	4	Y	39	20	1			25
							43	9									
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3527	3	5	4	Y	37	46	1			16
							41	9									
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2928	3	2	4	Y	23	23	1			16
							25	9									
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2592	3	15	9	Y	14	19	1			11

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
09	840	X	464	-0-	-376	-0-	462	3	2	4	Y	-0-					4
10	868	X	249	-0-	-619	-0-	249	3			Y	-0-					4
11	807	X	807	-0-	-0-	-0-	801	3	6	9	Y	5	6	1			3
12	682	X	544	-0-	-138	-0-	524	3	1	4	Y	17	13	1			7
							19	9									
01	727	X	727	-0-	-0-	-0-	683	3	1	4	Y	39	19	1			27
							43	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	808	3	11	9	Y	10	29	1			8

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
09	8940	X	5783	-0-	-3157	-0-	5771	3	12	4	Y	-0-					3
10	9238	X	3006	-0-	-6232	-0-	3006	3			Y	-0-					3
11	8940	X	6209	-0-	-2731	-0-	6177	3	2	4	Y	27	13	1			17
							30	9									
12	7719	X	5599	-0-	-2120	-0-	5564	3	5	4	Y	27	33	1			11
							30	9									
01	5983	X	5128	-0-	-855	-0-	5112	3	4	4	Y	11	14	1			8
							12	9									
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4643	3	7	9	Y	6	9	1			5

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
09	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					1
10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					1
11	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13483	3	4	4	Y	14	6	1			9
							15	9									
12	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	17210	3	13	4	Y	68	49	1			28
							75	9									
01	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9640	3	5	4	Y	22	35	1			15
							24	9									
02	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13515	3	1	4	Y	21	19	1			17
							23	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16080	X	-0-	-0-	-16080	-0-					Y	-0-					6
10	27838	X	509	-0-	-27329	-0-	509	3			Y	-0-					6
11	29573	X	29573	-0-	-0-	-0-	29483	3	11	4	Y	72	33	1			45
							79	9									
12	28652	X	28652	-0-	-0-	-0-	28544	3	25	4	Y	75	89	1			31
							83	9									
01	24501	X	24501	-0-	-0-	-0-	24382	3	19	4	Y	91	59	1			63
							100	9									
02	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	20406	3	1	4	Y	23	68	1			18
							25	9									

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
09	8790	X	2	-0-	-8788	-0-	2	3			Y	-0-					5
10	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	-0-					5
11	12240	X	9259	-0-	-2981	-0-	9225	3	4	4	Y	27	15	1			17
							30	9									
12	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15429	3	14	4	Y	53	48	1			22
							58	9									
01	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12059	3	9	4	Y	58	40	1			40
							64	9									
02	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7282	3	25	9	Y	23	45	1			18

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3		Y	-0-					-0-
10	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3		Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3		Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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

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-

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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	435	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

09	60	N	53	-0-	-7	-0-	43	2	10	4	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	16	2	37	4	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	35	2	20	4	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	34	2	24	4	Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	4	Y	-0-					-0-

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

09	630	N	486	-0-	-144	-0-	345	2	79	4	Y	56	59	1			13
							62	9									
10	682	N	499	-0-	-183	-0-	130	2	311	4	Y	53	50	1			16
							58	9									
11	690	N	545	-0-	-145	-0-	306	2	176	4	Y	57	60	1			13
							63	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	296	2	214	4	Y	65	61	1			17
							72	9									
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	583	2	8	4	Y	58	58	1			17
							64	9									
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	543	2	19	4	Y	53	55	1			15
							58	9									

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9002	2	84	9	Y	76	76	0			6
10	8835	X	6100	-0-	-2735	-0-	6023	2	77	9	Y	70	70	0			6
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*12	9393	X	2376	-0-	-7017	-0-	2355	2	21	9	Y	19	18	0			1
01	9393	X	7828	-0-	-1565	-0-	7763	2	65	9	Y	59	56	0			4
02	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8585	2	52	9	Y	47	47	0			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3374	2	32	9	Y	29	29	0			2
10	3441	X	2570	-0-	-871	-0-	2533	2	37	9	Y	34	33	0			3
11	3330	X	3329	-0-	-1	-0-	3304	2	25	9	Y	23	23	0			3
*12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3819	2	44	9	Y	40	40	0			3
01	3534	X	3532	-0-	-2	-0-	3513	2	19	9	Y	17	19	0			1
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3615	2	26	9	Y	24	23	0			2

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
09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4206	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	3937	X	3178	-0-	-759	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2926	-0-	-884	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
*12	4340	X	1039	-0-	-3301	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3272	-0-	-1068	-0-	3270	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5620	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
09	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9809	2	13	9	Y	12	12	0			1
10	9269	X	6555	-0-	-2714	-0-	6542	2	13	9	Y	12	12	0			1
11	8970	X	2871	-0-	-6099	-0-	2868	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
*12	10137	X	4376	-0-	-5761	-0-	4369	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
01	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11263	2	12	9	Y	11	10	0			1
02	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	11257	2	8	9	Y	7	7	0			1

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
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	863	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	726	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1273	2	9	9	Y	8	7	0			1
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	2	15	9	Y	14	13	0			1
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1440	2	17	9	Y	15	15	0			1

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
09	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9465	2	34	9	Y	31	31	0			3
10	9021	X	6313	-0-	-2708	-0-	6279	2	34	9	Y	31	31	0			3
11	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*12	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10810	2	54	9	Y	49	46	0			3
01	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10285	2	47	9	Y	43	43	0			3
02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11410	2	31	9	Y	28	29	0			2

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
09	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	31936	2	72	9	Y	65	66	0			5
10	30070	X	21481	-0-	-8589	-0-	21417	2	64	9	Y	58	58	0			5
11	29100	X	-0-	-0-	-29100	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*12	33077	X	20549	-0-	-12528	-0-	20482	2	67	9	Y	61	57	0			4
01	36094	X	36094	-0-	-0-	-0-	35940	2	154	9	Y	140	134	0			10
02	29876	X	17262	-0-	-12614	-0-	17212	2	50	9	Y	45	51	0			4

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2359	2	3	9	Y	3	3	0			67
10	2170	X	1745	-0-	-425	-0-	1742	2	3	9	Y	3	3	0			67
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	2	2	9	Y	2	2	0			67
*12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2672	2	3	9	Y	3	3	0			67
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2829	2	3	9	Y	3	3	0			67
02	2800	N	3056	-0-	256	256	3053	2	3	9	Y	3	3	0			67

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
09	2370	X	743	-0-	-1627	-0-	739	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
10	2883	X	2251	-0-	-632	-0-	2240	2	11	9	Y	10	9	0			1
11	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	2319	2	9	9	Y	8	8	0			1
*12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3283	2	14	9	Y	13	13	0			1
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3554	2	14	9	Y	13	13	0			1
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3086	2	8	9	Y	7	7	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 4L RRCID -> 279500 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9099	2	26	9	Y	24	24	0			2
10	8587	X	6886	-0-	-1701	-0-	6865	2	21	9	Y	19	19	0			2
11	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9408	2	40	9	Y	36	33	0			5
*12	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10376	2	50	9	Y	45	47	0			3
01	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10482	2	42	9	Y	38	38	0			3
02	8820	X	7781	-0-	-1039	-0-	7764	2	17	9	Y	15	17	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
09	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13159	2	98	9	Y	89	90	0			7
10	12586	X	8569	-0-	-4017	-0-	8490	2	79	9	Y	72	73	0			6
11	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*12	13702	X	6994	-0-	-6708	-0-	6939	2	55	9	Y	50	47	0			3
01	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15334	2	87	9	Y	79	76	0			6
02	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	13544	2	55	9	Y	50	52	0			4

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
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3236	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	2852	X	2425	-0-	-427	-0-	2417	2	8	9	Y	7	6	0			1
11	4230	X	2866	-0-	-1364	-0-	2860	2	6	9	Y	5	5	0			1
*12	4371	X	3905	-0-	-466	-0-	3896	2	9	9	Y	8	8	0			1
01	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	3180	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3547	2	4	9	Y	4	4	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
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4446	2	26	9	Y	24	24	0			2
10	4619	X	3462	-0-	-1157	-0-	3439	2	23	9	Y	21	21	0			2
11	4470	X	4005	-0-	-465	-0-	3990	2	15	9	Y	14	14	0			2
*12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5324	2	28	9	Y	25	25	0			2
01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5062	2	25	9	Y	23	23	0			2
02	4172	X	3351	-0-	-821	-0-	3348	2	3	9	Y	3	5	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	859	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	775	N	685	-0-	-90	-0-	674	2	11	9	Y	10	9	0			1
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	908	2	9	9	Y	8	8	0			1
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1232	2	9	9	Y	8	7	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
09	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	23673	2	129	9	Y	117	117	0			10
10	22661	X	15541	-0-	-7120	-0-	15435	2	106	9	Y	96	98	0			8
11	21930	X	10897	-0-	-11033	-0-	10852	2	45	9	Y	41	44	0			5
*12	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	26599	2	182	9	Y	165	159	0			11
01	28561	X	28561	-0-	-0-	-0-	28379	2	182	9	Y	165	164	0			12
02	27706	X	27706	-0-	-0-	-0-	27571	2	135	9	Y	123	125	0			10

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
09	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	21052	2	107	9	Y	97	98	0			8
10	20615	X	13885	-0-	-6730	-0-	13799	2	86	9	Y	78	79	0			7
11	19950	X	-0-	-0-	-19950	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*12	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	23779	2	151	9	Y	137	128	0			9
01	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	25440	2	173	9	Y	157	155	0			11
02	24268	X	24268	-0-	-0-	-0-	24151	2	117	9	Y	106	109	0			8

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
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1950	2	14	9	Y	13	13	0			1
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1488	2	13	9	Y	12	12	0			1
11	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1603	2	9	9	Y	8	8	0			1
*12	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	1729	2	12	9	Y	11	11	0			1
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1896	2	14	9	Y	13	13	0			1
02	1512	N	640	-0-	-872	-0-	612	2	28	9	Y	25	24	0			2

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
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4134	2	23	9	Y	21	21	0			2
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4630	2	34	9	Y	31	30	0			3
11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5145	2	23	9	Y	21	21	0			3
*12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5132	2	34	9	Y	31	32	0			2
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5560	2	41	9	Y	37	36	0			3
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5880	2	26	9	Y	24	25	0			2

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
09	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	10974	2	26	9	Y	24	24	0			2
10	11160	X	7221	-0-	-3939	-0-	7192	2	29	9	Y	26	26	0			2
11	10800	X	2257	-0-	-8543	-0-	2250	2	7	9	Y	6	7	0			1
*12	11377	X	5470	-0-	-5907	-0-	5453	2	17	9	Y	15	15	0			1
01	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	13120	2	50	9	Y	45	43	0			3
02	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	12843	2	26	9	Y	24	25	0			2

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
09	3240	X	2270	-0-	-970	-0-	2266	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
10	3503	X	1716	-0-	-1787	-0-	1713	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	3390	X	2798	-0-	-592	-0-	2796	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*12	3503	X	2726	-0-	-777	-0-	2708	2	18	9	Y	16	15	0			1
01	2573	X	1071	-0-	-1502	-0-	1065	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
02	2604	X	1973	-0-	-631	-0-	1970	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

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
09	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7141	2	24	9	Y	22	21	0			2
10	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6493	2	19	9	Y	17	18	0			1
11	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7548	2	11	9	Y	10	10	0			1
*12	7409	X	7304	-0-	-105	-0-	7292	2	12	9	Y	11	11	0			1
01	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7422	2	10	9	Y	9	9	0			1
02	7056	X	6564	-0-	-492	-0-	6558	2	6	9	Y	5	6	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4675	2	14	9	Y	13	13	0			1
10	4433	X	3501	-0-	-932	-0-	3479	2	22	9	Y	20	19	0			2
11	4290	X	3189	-0-	-1101	-0-	3176	2	13	9	Y	12	12	0			2
*12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5230	2	32	9	Y	29	29	0			2
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5699	2	34	9	Y	31	31	0			2
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6161	2	29	9	Y	26	26	0			2

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
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1102	2	24	9	Y	22	22	0			2
10	1085	N	846	-0-	-239	-0-	818	2	28	9	Y	25	25	0			2
11	960	N	638	-0-	-322	-0-	626	2	12	9	Y	11	12	0			1
*12	1178	N	638	-0-	-540	-0-	619	2	19	9	Y	17	17	0			1
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1003	2	20	9	Y	18	17	0			1

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
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3725	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	3410	X	2519	-0-	-891	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2595	-0-	-705	-0-	2594	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*12	3844	X	2373	-0-	-1471	-0-	2371	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	3844	X	3106	-0-	-738	-0-	3103	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4007	2	3	9	Y	3	3	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
09	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	14219	2	25	9	Y	23	23	0			2
10	12710	X	11351	-0-	-1359	-0-	11323	2	28	9	Y	25	25	0			2
11	12300	X	6525	-0-	-5775	-0-	6516	2	9	9	Y	8	9	0			1
*12	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16840	2	32	9	Y	29	28	0			2
01	17972	X	17972	-0-	-0-	-0-	17938	2	34	9	Y	31	31	0			2
02	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	20158	2	29	9	Y	26	26	0			2

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
09	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8942	2	24	9	Y	22	22	0			2
10	7192	X	6920	-0-	-272	-0-	6887	2	33	9	Y	30	29	0			3
11	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7620	2	25	9	Y	23	23	0			3
*12	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10550	2	40	9	Y	36	37	0			2
01	9269	X	7244	-0-	-2025	-0-	7211	2	33	9	Y	30	30	0			2
02	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8834	2	18	9	Y	16	17	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

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
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5727	2	14	9	Y	13	13	0			1
10	5828	X	4382	-0-	-1446	-0-	4372	2	10	9	Y	9	9	0			1
11	5640	X	4950	-0-	-690	-0-	4941	2	9	9	Y	8	8	0			1
*12	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6584	2	18	9	Y	16	16	0			1
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6320	2	13	9	Y	12	12	0			1
02	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6523	2	11	9	Y	10	10	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4383	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3313	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4536	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4833	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	4526	X	4454	-0-	-72	-0-	4451	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4511	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043

09	60	N	30	-0-	-30	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950

09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4299	2	8	9	Y	7	6	0			1
10	4278	X	3251	-0-	-1027	-0-	3244	2	7	9	Y	6	6	0			1
11	4140	X	3750	-0-	-390	-0-	3749	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
*12	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5400	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5438	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5968	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 14 RRCID -> 286779 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276

09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3776	2	29	9	Y	26	26	0			2
10	3100	X	970	-0-	-2130	-0-	961	2	9	9	Y	8	9	0			1
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942

09	21382	X	21382	-0-	-0-	-0-	21336	2	46	9	Y	42	42	0			4
10	20615	X	14092	-0-	-6523	-0-	14055	2	37	9	Y	34	35	0			3
11	19950	X	6162	-0-	-13788	-0-	6152	2	10	9	Y	9	11	0			1
*12	23942	X	23942	-0-	-0-	-0-	23887	2	55	9	Y	50	48	0			3
01	22103	X	4170	-0-	-17933	-0-	4160	2	10	9	Y	9	11	0			1
02	19964	X	10785	-0-	-9179	-0-	10766	2	19	9	Y	17	17	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: B 1R RRCID -> 287217 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867

09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 288878 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 8 RRCID -> 295285 COMPL. DATE 03/09/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8624 - 9049

09	3120	X	2747	-0-	-373	-0-	2745	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	3224	X	1507	-0-	-1717	-0-	1503	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	3120	X	1698	-0-	-1422	-0-	1695	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*12	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10426	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11184	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	2576	X	1124	-0-	-1452	-0-	1123	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

09	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9101	2	41	9	Y	37	38	0			3
10	7750	X	6252	-0-	-1498	-0-	6218	2	34	9	Y	31	31	0			3
11	7500	X	1128	-0-	-6372	-0-	1124	2	4	9	Y	4	6	0			1
*12	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11651	2	57	9	Y	52	50	0			3
01	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	12416	2	65	9	Y	59	58	0			4
02	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10024	2	37	9	Y	34	35	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 295381 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8770

09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3845	2	14	9	Y	13	14	0			1
10	3689	X	2881	-0-	-808	-0-	2866	2	15	9	Y	14	14	0			1
11	3570	X	2928	-0-	-642	-0-	2918	2	10	9	Y	9	9	0			1
*12	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4434	2	21	9	Y	19	19	0			1
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4518	2	17	9	Y	15	15	0			1
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4959	2	14	9	Y	13	13	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: G 4 RRCID -> 295480 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8420 - 8676

09	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11514	2	22	9	Y	20	20	0			2
10	11067	X	7762	-0-	-3305	-0-	7740	2	22	9	Y	20	20	0			2
11	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*12	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13399	2	31	9	Y	28	26	0			2
01	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14381	2	34	9	Y	31	31	0			2
02	10780	X	10655	-0-	-125	-0-	10636	2	19	9	Y	17	18	0			1

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

09	2760	X	390	-0-	-2370	-0-	381	2	9	9	Y	8	8	0			1
10	3007	X	240	-0-	-2767	-0-	232	2	8	9	Y	7	7	0			1
11	2910	X	230	-0-	-2680	-0-	224	2	6	9	Y	5	5	0			1
*12	3007	X	124	-0-	-2883	-0-	114	2	10	9	Y	9	9	0			1
01	465	X	110	-0-	-355	-0-	101	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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

09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4774	2	28	9	Y	25	24	0			2
10	4464	X	3655	-0-	-809	-0-	3625	2	30	9	Y	27	27	0			2
11	4320	X	3465	-0-	-855	-0-	3447	2	18	9	Y	16	16	0			2
*12	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5505	2	44	9	Y	40	39	0			3
01	4960	X	2462	-0-	-2498	-0-	2444	2	18	9	Y	16	18	0			1
02	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6522	2	32	9	Y	29	28	0			2

BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1327	2	15	9	Y	14	15	0			1
10	930	N	776	-0-	-154	-0-	753	2	23	9	Y	21	20	0			2
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	Y	12	12	0			2
*12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2398	2	11	9	Y	10	11	0			1
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2220	2	28	9	Y	25	24	0			2
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2235	2	12	9	Y	11	12	0			1

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

09	12	N	11	-0-	-1	-0-	9	2	2	4	Y	-0-					-0-
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	3	2	7	4	Y	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	7	2	4	4	Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	2	5	4	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	2	2	4	Y	27	29	1			6
							30	9									
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	2	7	4	Y	27	25	1			8
							30	9									
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	2	4	4	Y	28	30	1			6
							31	9									
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	2	5	4	Y	32	30	1			8
							35	9									
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	2	33	9	Y	30	29	1			9
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	13	2	31	9	Y	28	27	1			10

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	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

09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	2	2	4	Y	27	29	1			6
							30	9									
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	2	7	4	Y	27	25	1			8
							30	9									
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	2	4	4	Y	28	30	1			6
							31	9									
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	2	5	4	Y	32	30	1			8
							35	9									
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	2	33	9	Y	30	29	1			9
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	13	2	31	9	Y	28	27	1			10

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			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
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
09	1020	N	110	-0-	-910	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	3	0			-0-
11	450	N	65	-0-	-385	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*12	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2		N	-0-			-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2		N	-0-			-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2		N	-0-			-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	45	1	176	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	55	1	209	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	41	1	194	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	244	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	34	1	220	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	199	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	109	1	424	2	Y	-0-					-0-
							54	4									
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	133	1	502	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	98	1	467	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	68	1	588	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	82	1	529	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	74	1	478	2	Y	-0-					-0-
							20	4									

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF. 12644 - 12750

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	679	3	2	4	N	-0-				-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	621	3	2	4	N	-0-				-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-				-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-				-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-				-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

09	43 N	43	-0-	-0-		-0-	43	3			Y	-0-				21
10	62 N	33	-0-	-29		-0-	33	3			Y	-0-				21
11	30 N	29	-0-	-1		-0-	29	3			Y	-0-				21
12	33 N	33	-0-	-0-		-0-	33	3			Y	-0-				21
01	31 N	15	-0-	-16		-0-	15	3			Y	-0-				21
02	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	3			Y	-0-				21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

09	34 N	34	-0-	-0-		-0-	34	3			Y	-0-				30
10	31 N	26	-0-	-5		-0-	26	3			Y	-0-				30
11	30 N	23	-0-	-7		-0-	23	3			Y	-0-				30
12	27 N	27	-0-	-0-		-0-	27	3			Y	-0-				30
01	31 N	12	-0-	-19		-0-	12	3			Y	-0-				30
02	32 N	32	-0-	-0-		-0-	32	3			Y	-0-				30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

09	782 N	782	-0-	-0-		-0-	782	3			Y	-0-				-0-
10	930 N	598	-0-	-332		-0-	598	3			Y	-0-				-0-
11	660 N	529	-0-	-131		-0-	529	3			Y	-0-				-0-
12	607 N	607	-0-	-0-		-0-	607	3			Y	-0-				-0-
01	589 N	268	-0-	-321		-0-	268	3			Y	-0-				-0-
02	722 N	722	-0-	-0-		-0-	722	3			Y	-0-				-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	2	2	1579	3	Y	-0-					80
*10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1	2	1246	3	Y	-0-					80
							5	4	13	5							
*11	1500	N	1218	-0-	-282	-0-	1179	3	4	4	Y	-0-					80
							35	5									
12	1643	N	1221	-0-	-422	-0-	2	2	1152	3	Y	-0-					80
							2	4	65	5							
01	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	16	2	1093	3	Y	2					82
							2	4	85	5							
02	1092	N	940	-0-	-152	-0-	6	2	842	3	Y	-0-					82
							92	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2010	N	1325	-0-	-685	-0-	2	2	1323	3	Y	-0-					53
*10	1922	N	1265	-0-	-657	-0-	1	2	1245	3	Y	-0-					53
							6	4	13	5							
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1194	3	5	4	Y	-0-					53
							35	5									
12	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	2	2	1220	3	Y	-0-					53
							2	4	68	5							
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	17	2	1150	3	Y	2					55
							2	4	90	5							
02	1120	N	1007	-0-	-113	-0-	6	2	903	3	Y	-0-					55
							98	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

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
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2254	2	18	9	Y	16					40
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1573	2	20	9	Y	18	50	1			8
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	819	2	46	9	Y	42	26	1			24
12	744	N	650	-0-	-94	-0-	618	2	32	9	Y	29	27	1			26
01	744	N	601	-0-	-143	-0-	570	2	31	9	Y	28	25	1			29
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	553	2	32	9	Y	29	52	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	DLQ	G-10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
02	DLQ G-10		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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	W	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2024

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER JR WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER JR WELL #: RRCID -> 290237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3825	-0-	825	825	3766	2	59	9	N	54					189
10	3100	N	2997	-0-	-103	722	2958	2	39	9	N	35	192	1			32
11	722	N	-0-	-0-	-722	-0-					N	-0-					32
12	901	X	901	-0-	-0-	-0-	217	2	681	4	N	3					35
							3	9									
01	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1306	2	208	4	N	32					67
							35	9									
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					67

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1669	2	61	9	N	55	174	1			32
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	816	2	50	9	N	45					77
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					77
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					77
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	854	2	79	9	N	72					149
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	551	2	55	9	N	50	100	5			99

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12366 - 15655

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

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	5547	-0-	-3993	-0-	5535	2	12	9	N	11					100
10	9672	X	287	-0-	-9385	-0-	280	2	7	9	N	6					106
11	8850	X	148	-0-	-8702	-0-	148	2			N	-0-					106
12	9517	X	7	-0-	-9510	-0-	7	2			N	-0-					106
*01	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-	106	1			-0-
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	2	8			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	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
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					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

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	14B	DENY	-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-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
02	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
09	660	N	450	-0-	-210	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	107	-0-	-853	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

09	1290	X	485	-0-	-805	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	X	102	-0-	-978	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	837	X	94	-0-	-743	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

09	4080	X	1288	-0-	-2792	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
11	3450	X	116	-0-	-3334	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	1649	-0-	-1916	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

09	2370	X	1610	-0-	-760	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
11	2370	X	120	-0-	-2250	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1406	-0-	-1043	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	100	-0-	-2349	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	583	-0-	-929	-0-	583	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
09	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2760	X	1037	-0-	-1723	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	X	108	-0-	-2352	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1466	-0-	-611	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	113	-0-	-1964	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	980	X	539	-0-	-441	-0-	539	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	432	-0-	-318	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	168	-0-	-222	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	114	-0-	-276	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	758	-0-	-832	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	N	124	-0-	-1196	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	43	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27417	X	27417	-0-	-0-	-0-	27375	3	42	9	Y	38	36	0			2
10	31396	X	31396	-0-	-0-	-0-	31289	3	37	4	Y	64	62	0			4
							70	9									
11	28200	X	27975	-0-	-225	-0-	27764	3	7	4	Y	185	176	0			13
							204	9									
12	29140	X	25234	-0-	-3906	-0-	25080	3	8	4	Y	133	139	0			7
							146	9									
01	31403	X	28186	-0-	-3217	-0-	27806	3	41	4	Y	308	295	0			20
							339	9									
02	28364	X	2127	-0-	-26237	-0-	2084	3	1	4	Y	38	56	0			2
							42	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					19
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					19
11	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					19
12	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					19
01	93	#	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					19
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-					19

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 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
09	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					24
10	269	R	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1					25
11	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-	10	1			15
12	278	R	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1					16
01	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					16
*02	270	R	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					17

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	#	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-					12
10	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					12
11	570	#	409	-0-	-161	-0-	409	2			Y	-0-					12
12	589	#	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					12
01	589	#	268	-0-	-321	-0-	268	2			Y	-0-					12
02	504	#	127	-0-	-377	-0-	127	2			Y	-0-					12

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	431	R	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1					28
10	483	R	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1					29
11	646	R	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	Y	1	28	1			2
12	501	R	501	-0-	-0-	-0-	499	2	2	9	Y	2					4
01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	Y	1					5
*02	486	R	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	Y	2					7

MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					18
10	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					18
11	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					18
12	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					18
01	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					18
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					18

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
09	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
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
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					17
10	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					17
11	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					17
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					17
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					17
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					17

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					25
10	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					25
11	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					25
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					25
01	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					25
02	140	#	101	-0-	-39	-0-	101	3			N	-0-					25

GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					33
10	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					33
11	11	#	8	-0-	-3	-0-	7	3	1	9	Y	1					34
12	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					34
01	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					34
02	11	#	4	-0-	-7	-0-	3	3	1	9	Y	1					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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

09	443	R	443	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	N	4					7
10	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					7
11	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					7
12	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					7
01	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					7
*02	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650

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
09	390	#	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					104
10	403	#	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					104
11	420	#	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					104
12	434	#	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					104
01	434	#	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					104
*02	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					104

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
09	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					29
10	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					29
11	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					29
12	594	R	594	-0-	-0-	-0-	591	2	3	9	N	3					32
01	586	R	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	N	1					33
*02	522	R	522	-0-	-0-	-0-	514	2	8	9	N	7					40

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
09	360	#	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					42
10	410	R	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9	N	3					45
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					45
12	393	R	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2	9	N	2					47
01	403	#	338	-0-	-65	-0-	337	2	1	9	N	1					48
02	364	#	362	-0-	-2	-0-	360	2	2	9	N	2					50

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
09	240	#	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	210	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
09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	N	5					23
10	199	R	199	-0-	-0-	-0-	191	2	8	9	N	7					30
11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	N	9					39
12	207	R	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3					42
01	186	#	182	-0-	-4	-0-	176	2	6	9	N	5					47
*02	201	R	201	-0-	-0-	-0-	195	2	6	9	N	5					52

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
09	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					68
10	470	R	470	-0-	-0-	-0-	462	2	8	9	N	7					75
11	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	57	1			18
12	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					18
01	486	R	486	-0-	-0-	-0-	476	2	10	9	N	9					27
*02	421	R	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	N	1					28

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
09	604	R	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	N	5					62
10	584	R	584	-0-	-0-	-0-	578	2	6	9	N	5					67
11	611	R	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	N	9	59	1			17
12	626	R	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	N	3					20
01	583	R	583	-0-	-0-	-0-	566	2	17	9	N	15					35
*02	538	R	538	-0-	-0-	-0-	527	2	11	9	N	10					45

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
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
09	570	#	469	-0-	-101	-0-	465	2	4	9	N	4					104
10	589	#	399	-0-	-190	-0-	398	2	1	9	N	1					105
11	570	#	388	-0-	-182	-0-	388	2			N	-0-	79	1			26
12	599	R	599	-0-	-0-	-0-	595	2	4	9	N	4					30
01	589	#	465	-0-	-124	-0-	456	2	9	9	N	8					38
*02	549	R	549	-0-	-0-	-0-	541	2	8	9	N	7					45

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
09	300	#	288	-0-	-12	-0-	257	2	31	9	N	28					107
10	310	#	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					107
11	300	#	246	-0-	-54	-0-	227	2	19	9	N	17	102	1			22
12	310	#	297	-0-	-13	-0-	286	2	11	9	N	10					32
01	310	#	235	-0-	-75	-0-	226	2	9	9	N	8					40
*02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	275	2	11	9	N	10					50

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
09	810	#	681	-0-	-129	-0-	664	2	17	9	N	15					78
10	842	R	842	-0-	-0-	-0-	814	2	28	9	N	25					103
11	810	#	555	-0-	-255	-0-	544	2	11	9	N	10	91	1			22
12	871	R	871	-0-	-0-	-0-	826	2	45	9	N	41	3	8			60
01	837	#	809	-0-	-28	-0-	789	2	20	9	N	18					78
02	756	#	676	-0-	-80	-0-	654	2	22	9	N	20					98

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
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	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
09	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	444	R	444	-0-	-0-	-0-	440	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	434	#	420	-0-	-14	-0-	412	3	8	9	Y	7	5	1			4
11	437	R	437	-0-	-0-	-0-	428	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	520	R	520	-0-	-0-	-0-	511	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	481	R	481	-0-	-0-	-0-	471	3	10	9	Y	9	5	1			7
02	402	R	402	-0-	-0-	-0-	393	3	9	9	Y	8	10	1			5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	259	3	42	9	Y	38	36	1			17
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	243	3	58	9	Y	53	40	1			30
11	334	R	334	-0-	-0-	-0-	253	3	81	9	Y	74	79	1			25
12	378	R	378	-0-	-0-	-0-	301	3	77	9	Y	70	69	1			26
01	354	R	354	-0-	-0-	-0-	278	3	76	9	Y	69	40	1			55
02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	232	3	79	9	Y	72	85	1			42

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

09	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

09	180	#	138	-0-	-42	-0-	94	3	44	9	Y	40	39	1			17
10	186	#	149	-0-	-37	-0-	88	3	61	9	Y	55	41	1			31
11	180	#	174	-0-	-6	-0-	91	3	83	9	Y	75	81	1			25
12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	109	3	80	9	Y	73	71	1			27
01	178	R	178	-0-	-0-	-0-	101	3	77	9	Y	70	41	1			56
02	168	#	165	-0-	-3	-0-	84	3	81	9	Y	74	87	1			43

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			2
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	91	-0-	-89	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	86	-0-	-100	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	89	-0-	-91	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	98	-0-	-88	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	40	-0-	-110	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	37	-0-	-118	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	39	-0-	-111	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
01	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
11	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
12	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
01	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
02	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
09	285	R	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	269	R	269	-0-	-0-	-0-	265	3	4	9	Y	4	3	1			2
11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	275	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	334	R	334	-0-	-0-	-0-	328	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	308	R	308	-0-	-0-	-0-	302	3	6	9	Y	5	3	1			4
02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	252	3	6	9	Y	5	6	1			3

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

09	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	70	-0-	-14	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

09	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
02	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

09	300	#	268	-0-	-32	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
12	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	239	-0-	-13	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

09	240	#	212	-0-	-28	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	199	-0-	-49	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	207	-0-	-33	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	190	-0-	-6	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	68	-0-	-16	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

09	660	#	627	-0-	-33	-0-	627	3			Y	-0-					19
10	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					19
11	682	R	682	-0-	-0-	-0-	679	3	3	9	Y	3	17	1			5
12	729	R	729	-0-	-0-	-0-	723	3	6	9	Y	5	7	1			3
01	527	#	399	-0-	-128	-0-	396	3	3	9	Y	3					6
02	666	R	666	-0-	-0-	-0-	662	3	4	9	Y	4	6	1			4

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

09	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
11	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

09	360	#	248	-0-	-112	-0-	248	3			Y	-0-					32
10	558	#	241	-0-	-317	-0-	240	3	1	9	Y	1					33
11	540	#	442	-0-	-98	-0-	438	3	4	9	Y	4	27	1			10
12	558	#	438	-0-	-120	-0-	429	3	9	9	Y	8	13	1			5
01	527	#	127	-0-	-400	-0-	120	3	7	9	Y	6					11
02	420	#	305	-0-	-115	-0-	294	3	11	9	Y	10	12	1			9

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	447	R	447	-0-	-0-	-0-	446	3	1	9	N	1					12
10	420	R	420	-0-	-0-	-0-	418	3	2	9	N	2					14
11	435	R	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	N	1					15
12	522	R	522	-0-	-0-	-0-	519	3	3	9	N	3					18
01	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					18
02	399	R	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	N	1					8

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	#	147	-0-	-213	-0-	103	3	44	9	Y	40	38	1			16
10	372	#	155	-0-	-217	-0-	97	3	58	9	Y	53	40	1			29
11	330	#	181	-0-	-149	-0-	100	3	81	9	Y	74	79	1			24
12	197	R	197	-0-	-0-	-0-	120	3	77	9	Y	70	69	1			25
01	187	R	187	-0-	-0-	-0-	111	3	76	9	Y	69	40	1			54
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	92	3	79	9	Y	72	85	1			42

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	123	-0-	-57	-0-	123	3			Y	-0-					1
10	186	#	125	-0-	-61	-0-	124	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	180	#	129	-0-	-51	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	379	R	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	356	R	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	370	R	370	-0-	-0-	-0-	368	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	441	R	441	-0-	-0-	-0-	439	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	406	R	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	340	R	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	Y	2	2	1			1

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	#	354	-0-	-36	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	332	-0-	-71	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	345	-0-	-45	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
12	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
01	403	#	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	317	-0-	-19	-0-	317	3			Y	-0-					-0-

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
09	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	#	435	-0-	-15	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
10	465	#	408	-0-	-57	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
11	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
12	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
01	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	389	-0-	-31	-0-	389	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

09	150	#	80	-0-	-70	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	71	-0-	-84	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	73	-0-	-77	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	56	-0-	-99	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	67	-0-	-88	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	70	-0-	-14	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
10	527	#	483	-0-	-44	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
11	510	#	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
12	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
01	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
02	476	#	460	-0-	-16	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

09	262	R	262	-0-	-0-	-0-	183	3	79	9	Y	72	167	1			81
10	155	#	126	-0-	-29	-0-	89	3	37	9	Y	34					115
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	125	3	35	9	Y	32					147
12	155	#	111	-0-	-44	-0-	97	3	14	9	Y	13					160
01	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					160
02	140	#	130	-0-	-10	-0-	130	3			Y	-0-					160

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

09	300	#	277	-0-	-23	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	242	-0-	-68	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	310	#	192	-0-	-118	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	232	-0-	-78	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	237	-0-	-15	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
10	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
11	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
12	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
01	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
02	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	128	-0-	-12	-0-	128	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					65
10	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					65
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					65
12	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					65
01	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					65
02	168	#	161	-0-	-7	-0-	161	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
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	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
09	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	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
09	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
12	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	123	-0-	-17	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	243	-0-	-27	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	237	-0-	-33	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
12	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	217	-0-	-7	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	326	-0-	-4	-0-	325	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	341	#	307	-0-	-34	-0-	305	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	330	#	319	-0-	-11	-0-	317	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	349	R	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	308	#	292	-0-	-16	-0-	290	3	2	9	Y	2	2	1			1

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	5	3	0			2
							6	9									
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	31	1	365	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
11	400	R	400	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	519	R	519	-0-	-0-	-0-	45	1	467	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
01	364	R	364	-0-	-0-	-0-	29	1	324	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	Y	8	8	0			2
							9	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	625	R	625	-0-	-0-	-0-	69	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	667	R	667	-0-	-0-	-0-	71	1	596	3	Y	-0-					-0-
11	610	R	610	-0-	-0-	-0-	67	1	543	3	Y	-0-					-0-
12	767	R	767	-0-	-0-	-0-	85	1	682	3	Y	-0-					-0-
01	658	R	658	-0-	-0-	-0-	73	1	585	3	Y	-0-					-0-
02	602	R	602	-0-	-0-	-0-	63	1	539	3	Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 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
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	244	R	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	522	R	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	510	R	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	43	1	456	3	Y	-0-					-0-
01	466	R	466	-0-	-0-	-0-	39	1	427	3	Y	-0-					-0-
*02	412	R	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
02	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

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
09	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	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
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
10	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
12	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	159	-0-	-9	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	#	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	372	#	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	360	#	277	-0-	-83	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	341	#	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	341	#	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	280	#	276	-0-	-4	-0-	276	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
09	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	73	-0-	-11	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	99	-0-	-13	-0-	99	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
09	150	#	146	-0-	-4	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	155	#	137	-0-	-18	-0-	135	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	150	#	144	-0-	-6	-0-	140	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	171	R	171	-0-	-0-	-0-	168	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	159	R	159	-0-	-0-	-0-	155	3	4	9	Y	4	2	1			2
02	140	#	132	-0-	-8	-0-	129	3	3	9	Y	3	4	1			2

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
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	3			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
09	300	#	259	-0-	-41	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	555	R	555	-0-	-0-	-0-	43	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	541	R	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	3	Y	-0-					-0-
12	530	R	530	-0-	-0-	-0-	46	1	484	3	Y	-0-					-0-
01	495	R	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	3	Y	-0-					-0-
*02	437	R	437	-0-	-0-	-0-	34	1	403	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	#	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
10	465	#	419	-0-	-46	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
11	450	#	436	-0-	-14	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
12	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
01	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	400	-0-	-20	-0-	400	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
09	352	R	352	-0-	-0-	-0-	39	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	41	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	342	R	342	-0-	-0-	-0-	38	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	374	R	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	328	-0-	-13	-0-	37	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	300	-0-	-8	-0-	32	1	268	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
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	99	R	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	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
09	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
10	496	#	478	-0-	-18	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
11	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
12	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
01	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	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
09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	44	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	45	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	300	#	272	-0-	-28	-0-	39	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	310	#	216	-0-	-94	-0-	31	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	310	#	248	-0-	-62	-0-	34	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	246	-0-	-34	-0-	33	1	213	3	Y	-0-					-0-

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	693	R	693	-0-	-0-	-0-	77	1	616	3	Y	-0-					-0-
10	739	R	739	-0-	-0-	-0-	79	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	674	R	674	-0-	-0-	-0-	75	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	735	R	735	-0-	-0-	-0-	82	1	653	3	Y	-0-					-0-
01	711	R	711	-0-	-0-	-0-	80	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	649	R	649	-0-	-0-	-0-	68	1	581	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	490	R	490	-0-	-0-	-0-	54	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	523	R	523	-0-	-0-	-0-	56	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	476	R	476	-0-	-0-	-0-	53	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	510	R	510	-0-	-0-	-0-	57	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	465	#	388	-0-	-77	-0-	43	1	345	3	Y	-0-					-0-
02	420	#	354	-0-	-66	-0-	37	1	317	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

09	420	#	198	-0-	-222	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	403	#	199	-0-	-204	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	390	#	184	-0-	-206	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	403	#	291	-0-	-112	-0-	26	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	335	R	335	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

09	144	R	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	130	R	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	94	-0-	-26	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	129	R	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

09	322	R	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	-0-					1
10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	25	1	297	3	Y	-0-					1
11	295	R	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	Y	-0-					1
12	309	R	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					1
01	294	R	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	3	Y	-0-					1
02	250	R	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

09	522	R	522	-0-	-0-	-0-	57	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	557	R	557	-0-	-0-	-0-	59	1	498	3	Y	-0-					-0-
11	511	R	511	-0-	-0-	-0-	56	1	455	3	Y	-0-					-0-
12	653	R	653	-0-	-0-	-0-	73	1	580	3	Y	-0-					-0-
01	566	R	566	-0-	-0-	-0-	63	1	503	3	Y	-0-					-0-
02	517	R	517	-0-	-0-	-0-	54	1	463	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
11	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	15	33	1			9
							17	9									
10	155	#	142	-0-	-13	-0-	17	1	119	3	Y	5					14
							6	9									
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	17	1	124	3	Y	6					20
							7	9									
12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	20	1	150	3	Y	21					41
							23	9									
*01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	19	1	154	3	Y	5					46
							6	9									
02	140	#	137	-0-	-3	-0-	15	1	118	3	Y	4					16
							4	9									

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

09	282	R	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	344	R	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	202	R	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	225	R	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	211	R	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

09	248	R	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	Y	3					5
10	249	R	249	-0-	-0-	-0-	247	3	2	9	Y	2	4	1			3
11	260	R	260	-0-	-0-	-0-	256	3	4	9	Y	4					7
12	277	R	277	-0-	-0-	-0-	271	3	6	9	Y	5	5	1			7
01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	262	3	4	9	Y	4	6	1			5
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	229	3	2	9	Y	2					7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RT FOSTER 18 WELL #: RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	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

09	300 #	171	-0-	-129	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	310 #	173	-0-	-137	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	180	-0-	-90	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	190	-0-	-89	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	160	-0-	-8	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
10	248 #	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	191	-0-	-5	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	91	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	94	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	116 R	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	104	3	4	9	Y	4	2	1			3
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	Y	3	4	1			2

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

09	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
10	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
11	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
12	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
01	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
10	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
11	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
12	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
01	749	R	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
02	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
12	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
02	364	#	348	-0-	-16	-0-	348	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
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
09	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
12	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
01	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-

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
09	390	#	349	-0-	-41	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	327	-0-	-76	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	340	-0-	-50	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	403	#	374	-0-	-29	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	312	-0-	-24	-0-	312	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	287	R	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	298	R	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	277	R	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	Y	-0-					-0-
01	331	R	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	233	R	233	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	6	5	0			2
							7	9									
10	233	R	233	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
01	293	R	293	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	8	8	0			2
							9	9									

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	#	437	-0-	-13	-0-	435	3	2	9	Y	2					2
10	465	#	427	-0-	-38	-0-	425	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	450	#	404	-0-	-46	-0-	403	3	1	9	Y	1					3
12	465	#	318	-0-	-147	-0-	316	3	2	9	Y	2	3	1			2
01	465	#	373	-0-	-92	-0-	372	3	1	9	Y	1					3
02	420	#	380	-0-	-40	-0-	379	3	1	9	Y	1	3	1			1

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	555	R	555	-0-	-0-	-0-	544	3	11	9	Y	10					15
10	652	R	652	-0-	-0-	-0-	645	3	7	9	Y	6	11	1			10
11	581	R	581	-0-	-0-	-0-	568	3	13	9	Y	12					22
12	601	R	601	-0-	-0-	-0-	588	3	13	9	Y	12	14	1			20
01	579	R	579	-0-	-0-	-0-	566	3	13	9	Y	12	17	1			15
02	546	R	546	-0-	-0-	-0-	538	3	8	9	Y	7					22

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	235	R	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	247	R	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	259	R	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	260	R	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	3	Y	-0-					-0-
01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	361	R	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108	R	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	83	R	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	81	R	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	195	-0-	-15	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	418	R	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	408	R	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	Y	-0-					-0-
12	401	R	401	-0-	-0-	-0-	35	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	374	R	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	3	Y	-0-					-0-
02	330	R	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	210	#	196	-0-	-14	-0-	195	3	1	9	Y	1					1
10	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	210	#	203	-0-	-7	-0-	202	3	1	9	Y	1					1
12	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					1
01	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	196	#	188	-0-	-8	-0-	187	3	1	9	Y	1					1

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
09	1502	R	1502	-0-	-0-	-0-	65	1	1302	2	Y	10	19	1			-0-
							124	4	11	9							
10	2666	#	756	-0-	-1910	-0-	32	1	675	2	Y	3	2	1			1
							46	4	3	9							
11	2580	#	766	-0-	-1814	-0-	34	1	699	2	Y	1	2	1			-0-
							32	4	1	9							
12	2666	#	766	-0-	-1900	-0-	37	1	723	2	Y	2	1	1			1
							4	4	2	9							
01	2511	#	741	-0-	-1770	-0-	36	1	687	2	Y	2	3	1			-0-
							16	4	2	9							
02	1400	#	634	-0-	-766	-0-	31	1	579	2	Y	1	1	1			-0-
							23	4	1	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
09	224	R	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	191	R	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	171	R	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	200	R	200	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	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
09	8	R	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	12	#	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	12	#	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	12	#	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	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
09	390	R	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	332	R	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	298	R	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	370	R	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	347	R	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	675	R	675	-0-	-0-	-0-	55	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	92	-0-	-280	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	517	R	517	-0-	-0-	-0-	40	1	477	3	Y	-0-					-0-
12	641	R	641	-0-	-0-	-0-	55	1	586	3	Y	-0-					-0-
01	603	R	603	-0-	-0-	-0-	49	1	552	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	536	R	536	-0-	-0-	-0-	41	1	494	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	185	R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
10	248	#	232	-0-	-16	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
11	301	R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
12	330	R	330	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	290	R	290	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	387	R	387	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
							22	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	358	R	358	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
							46	4									
10	465	#	448	-0-	-17	-0-	19	1	396	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
11	582	R	582	-0-	-0-	-0-	25	1	521	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
12	637	R	637	-0-	-0-	-0-	30	1	588	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
01	560	R	560	-0-	-0-	-0-	27	1	512	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
02	748	R	748	-0-	-0-	-0-	35	1	670	2	Y	-0-					-0-
							43	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98	R	98	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	124	#	122	-0-	-2	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	159	R	159	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	173	R	173	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	153	R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
							12	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	298	R	298	-0-	-0-	-0-		12 1 39 4	247	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	370	R	370	-0-	-0-	-0-		16 1 27 4	326 1	2 9	Y	1	1	1			-0-
11	482	R	482	-0-	-0-	-0-		21 1 30 4	430 1	2 9	Y	1	1	1			-0-
12	527	R	527	-0-	-0-	-0-		25 1 16 4	485 1	2 9	Y	1	1	1			-0-
01	461	R	461	-0-	-0-	-0-		22 1 17 4	422	2	Y	-0-					-0-
02	621	R	621	-0-	-0-	-0-		29 1 36 4	553 3	2 9	Y	3	3	1			-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	308	R	308	-0-	-0-	-0-		13 1 40 4	255	2	Y	-0-					-0-
10	403	#	385	-0-	-18	-0-		16 1 28 4	341	2	Y	-0-					-0-
11	501	R	501	-0-	-0-	-0-		22 1 31 4	448	2	Y	-0-					-0-
12	548	R	548	-0-	-0-	-0-		26 1 16 4	506	2	Y	-0-					-0-
01	481	R	481	-0-	-0-	-0-		23 1 18 4	440	2	Y	-0-					-0-
02	643	R	643	-0-	-0-	-0-		30 1 37 4	576	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77	R	77	-0-	-0-	-0-		3 1 7 4	67	2	Y	-0-					-0-
10	124	#	110	-0-	-14	-0-		5 1 4 4	101	2	Y	-0-					-0-
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-		6 1 5 4	114	2	Y	-0-					-0-
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-		7 1 1 4	139	2	Y	-0-					-0-
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-		7 1 1 4	128	2	Y	-0-					-0-
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-		6 1 5 4	116	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
							5	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	155	#	142	-0-	-13	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	161	R	161	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	176	R	176	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	165	R	165	-0-	-0-	-0-	8	1	150	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	215	R	215	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
10	310	#	304	-0-	-6	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
11	346	R	346	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	408	R	408	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	377	R	377	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	353	R	353	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					-0-
							14	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	145	R	145	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	170	R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	7	1	135	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 #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	134	R	134	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	153	R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	166	R	166	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	148	R	148	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	217	#	208	-0-	-9	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	238	R	238	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	280	R	280	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	133	R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	232	R	232	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	147	R	147	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98	R	98	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	248	#	127	-0-	-121	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	240	#	169	-0-	-71	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	248	#	210	-0-	-38	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	208	R	208	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	168	#	165	-0-	-3	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	146	R	146	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	372	#	188	-0-	-184	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	360	#	250	-0-	-110	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	372	#	312	-0-	-60	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	309	R	309	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	78	-0-	-12	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	297	R	297	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	278	R	278	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	348	R	348	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	-0-					-0-
							14	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		73	-0-	73	707	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	924	R	217	-0-	-707	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	240	R	240	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	323	R	323	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
							13	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
09	166	R	166	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	217	#	206	-0-	-11	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	216	R	216	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	233	R	233	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
							10	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
09	166	R	166	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	217	#	206	-0-	-11	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	216	R	216	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	233	R	233	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
							10	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	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
09	305	R	305	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
10	372	R	372	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	2	2	0			2
							2	9									
11	370	R	370	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	Y	-0-	2	0			-0-
12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	40	1	380	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	299	R	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	279	R	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	972	R	972	-0-		-0-	-0-	180	1	700	2	Y	4	3	1			1
								88	4	4	9							
10	1088	R	1088	-0-		-0-	-0-	227	1	814	2	Y	5	4	1			2
								41	4	6	9							
11	1071	R	1071	-0-		-0-	-0-	179	1	850	2	Y	7	7	1			2
								34	4	8	9							
12	1316	R	1316	-0-		-0-	-0-	131	1	1167	2	Y	9	10	1			1
								8	4	10	9							
01	1054	#	946	-0-		-108	-0-	132	1	808	2	Y	3	4	1			-0-
								3	4	3	9							
02	952	#	601	-0-		-351	-0-	78	1	494	2	Y	5					5
								23	4	6	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	625	R	625	-0-		-0-	-0-	613	3	12	9	Y	11					17
10	626	R	626	-0-		-0-	-0-	619	3	7	9	Y	6	14	1			9
11	655	R	655	-0-		-0-	-0-	642	3	13	9	Y	12					21
12	691	R	691	-0-		-0-	-0-	678	3	13	9	Y	12	14	1			19
*01	669	R	669	-0-		-0-	-0-	656	3	13	9	Y	12	17	1			14
02	582	R	582	-0-		-0-	-0-	574	3	8	9	Y	7					22

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

09	270	#	245	-0-		-25	-0-	242	3	3	9	Y	3					12
10	353	R	353	-0-		-0-	-0-	351	3	2	9	Y	2	12	1			2
11	322	R	322	-0-		-0-	-0-	318	3	4	9	Y	4					6
12	296	R	296	-0-		-0-	-0-	290	3	6	9	Y	5	5	1			6
*01	341	#	271	-0-		-70	-0-	267	3	4	9	Y	4	6	1			4
02	308	#	259	-0-		-49	-0-	257	3	2	9	Y	2					7

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

09	180	R	180	-0-		-0-	-0-	14	1	140	3	Y	24	22	0			5
								26	9									
10	178	R	178	-0-		-0-	-0-	13	1	142	3	Y	21	22	0			4
								23	9									
11	184	R	184	-0-		-0-	-0-	13	1	139	3	Y	29	25	0			8
								32	9									
12	220	R	220	-0-		-0-	-0-	17	1	161	3	Y	38	33	0			13
								42	9									
01	228	R	228	-0-		-0-	-0-	17	1	169	3	Y	38	46	0			5
								42	9									
02	209	R	209	-0-		-0-	-0-	15	1	169	3	Y	23	20	0			8
								25	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	219	3	Y	4	3	0			2
10	297	R	297	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	270	3	Y	2	2	0			2
11	296	R	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	-0-	2	0			-0-
12	337	R	337	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	304	3	Y	1	1	0			-0-
01	308	R	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	507	R	507	-0-	-0-	-0-	41	1	466	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	42	R	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	42	R	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

09	330	#	217	-0-	-113	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	292	R	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	324	R	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	171	-0-	-46	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	172	-0-	-45	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	125	-0-	-71	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

09	719	R	719	-0-	-0-	-0-	31	1	611	2	Y	-0-					-0-
							77	4									
10	868	#	847	-0-	-21	-0-	37	1	773	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
11	969	R	969	-0-	-0-	-0-	44	1	891	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
12	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	979	R	979	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	914	R	914	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	Y	-0-					-0-
							36	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

09	517	R	517	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	-0-					-0-
							55	4									
10	620	#	609	-0-	-11	-0-	27	1	555	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
11	696	R	696	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
12	812	R	812	-0-	-0-	-0-	40	1	767	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	704	R	704	-0-	-0-	-0-	35	1	660	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	658	R	658	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	-0-					-0-
							26	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	894	R	894	-0-		-0-	-0-		162	1	639	2	Y	11	10	1			3
									81	4	12	9							
10	1029	R	1029	-0-		-0-	-0-		204	1	761	2	Y	25	18	1			10
									36	4	28	9							
11	900	#	869	-0-		-31	-0-		154	1	663	2	Y	20	27	1			3
									30	4	22	9							
12	930	#	-0-	-0-		-930	-0-						Y	-0-	2	1			1
*01	930	#	-0-	-0-		-930	-0-						Y	-0-					1
02	840	#	-0-	-0-		-840	-0-						Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1358	R	1358	-0-		-0-	-0-		244	1	986	2	Y	6	6	1			1
									121	4	7	9							
10	1521	R	1521	-0-		-0-	-0-		307	1	1144	2	Y	14	10	1			5
									55	4	15	9							
11	1441	R	1441	-0-		-0-	-0-		240	1	1140	2	Y	14	15	1			4
									46	4	15	9							
12	1772	R	1772	-0-		-0-	-0-		176	1	1565	2	Y	18	19	1			3
									11	4	20	9							
01	1661	R	1661	-0-		-0-	-0-		222	1	1417	2	Y	8	11	1			-0-
									13	4	9	9							
02	1288	#	809	-0-		-479	-0-		104	1	663	2	Y	10					10
									31	4	11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	153	R	153	-0-		-0-	-0-		7	1	133	2	Y	-0-					-0-
									13	4									
10	279	#	221	-0-		-58	-0-		10	1	202	2	Y	-0-					-0-
									9	4									
11	270	#	255	-0-		-15	-0-		11	1	233	2	Y	-0-					-0-
									11	4									
12	279	#	254	-0-		-25	-0-		12	1	241	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
01	248	#	246	-0-		-2	-0-		12	1	229	2	Y	-0-					-0-
									5	4									
02	252	#	211	-0-		-41	-0-		10	1	193	2	Y	-0-					-0-
									8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	489	R	489	-0-		-0-	-0-		20	1	407	2	Y	21	38	1			-0-
									39	4	23	9							
10	837	#	791	-0-		-46	-0-		34	1	721	2	Y	4	3	1			1
									32	4	4	9							
11	918	R	918	-0-		-0-	-0-		41	1	835	2	Y	3	3	1			1
									39	4	3	9							
12	915	R	915	-0-		-0-	-0-		45	1	864	2	Y	2	2	1			1
									4	4	2	9							
01	888	R	888	-0-		-0-	-0-		44	1	821	2	Y	4	5	1			-0-
									19	4	4	9							
02	767	R	767	-0-		-0-	-0-		37	1	699	2	Y	3	2	1			1
									28	4	3	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	59	-0-	-1	-0-		3	1	51	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
10	124	#	89	-0-	-35	-0-		4	1	81	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
11	120	#	102	-0-	-18	-0-		5	1	93	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
12	124	#	102	-0-	-22	-0-		5	1	96	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
01	99	R	99	-0-	-0-	-0-		5	1	92	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-		4	1	77	2	Y	-0-					-0-
								3	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-		49	1	983	2	Y	4	4	1			-0-
								114	4	4	9							
10	978	R	978	-0-	-0-	-0-		42	1	878	2	Y	7	5	1			2
								50	4	8	9							
11	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-		45	1	928	2	Y	8	8	1			2
								43	4	9	9							
12	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-		50	1	961	2	Y	6	5	1			3
								5	4	7	9							
01	994	R	994	-0-	-0-	-0-		48	1	912	2	Y	12	15	1			-0-
								21	4	13	9							
02	849	R	849	-0-	-0-	-0-		41	1	769	2	Y	7	5	1			2
								31	4	8	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-		13	1	262	2	Y	-0-					-0-
								25	4									
10	617	R	617	-0-	-0-	-0-		27	1	566	2	Y	-0-					-0-
								24	4									
11	786	R	786	-0-	-0-	-0-		35	1	718	2	Y	-0-					-0-
								33	4									
12	786	R	786	-0-	-0-	-0-		38	1	744	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
01	759	R	759	-0-	-0-	-0-		37	1	706	2	Y	-0-					-0-
								16	4									
02	650	R	650	-0-	-0-	-0-		31	1	595	2	Y	-0-					-0-
								24	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	303	R	303	-0-	-0-	-0-		13	1	263	2	Y	3	2	1			1
								24	4	3	9							
10	558	#	512	-0-	-46	-0-		22	1	465	2	Y	4	4	1			1
								21	4	4	9							
11	661	R	661	-0-	-0-	-0-		29	1	598	2	Y	5	5	1			1
								28	4	6	9							
12	658	R	658	-0-	-0-	-0-		32	1	619	2	Y	4	3	1			2
								3	4	4	9							
01	639	R	639	-0-	-0-	-0-		31	1	588	2	Y	6	8	1			-0-
								13	4	7	9							
02	567	R	567	-0-	-0-	-0-		27	1	515	2	Y	4	3	1			1
								21	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	249	R	249	-0-		-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
								21	4									
10	434	#	317	-0-		-117	-0-	14	1	290	2	Y	1					1
								12	4	1	9							
11	420	#	294	-0-		-126	-0-	13	1	268	2	Y	1	2	1			-0-
								12	4	1	9							
12	434	#	294	-0-		-140	-0-	14	1	277	2	Y	2	1	1			1
								1	4	2	9							
01	403	#	286	-0-		-117	-0-	14	1	263	2	Y	3	4	1			-0-
								6	4	3	9							
02	280	#	244	-0-		-36	-0-	12	1	222	2	Y	1	1	1			-0-
								9	4	1	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124	R	124	-0-		-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
								10	4									
10	217	#	182	-0-		-35	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
11	212	R	212	-0-		-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
12	217	#	212	-0-		-5	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
01	217	#	205	-0-		-12	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
02	196	#	176	-0-		-20	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
								7	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 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
09	1095	R	1095	-0-		-0-	-0-	121	1	974	3	Y	-0-					-0-
10	1170	R	1170	-0-		-0-	-0-	125	1	1045	3	Y	-0-					-0-
11	1063	R	1063	-0-		-0-	-0-	118	1	945	3	Y	-0-					-0-
12	1100	R	1100	-0-		-0-	-0-	123	1	977	3	Y	-0-					-0-
01	1054	#	947	-0-		-107	-0-	106	1	841	3	Y	-0-					-0-
02	952	#	866	-0-		-86	-0-	91	1	775	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	246	R	246	-0-		-0-	-0-	27	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	263	R	263	-0-		-0-	-0-	28	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	241	R	241	-0-		-0-	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	293	R	293	-0-		-0-	-0-	33	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	283	R	283	-0-		-0-	-0-	32	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	259	R	259	-0-		-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	209	R	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	206	-0-	-4	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	240	R	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	219	R	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	601	R	601	-0-	-0-	-0-	66	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	643	R	643	-0-	-0-	-0-	69	1	574	3	Y	-0-					-0-
11	587	R	587	-0-	-0-	-0-	65	1	522	3	Y	-0-					-0-
12	701	R	701	-0-	-0-	-0-	78	1	623	3	Y	-0-					-0-
01	599	R	599	-0-	-0-	-0-	67	1	532	3	Y	-0-					-0-
*02	548	R	548	-0-	-0-	-0-	58	1	490	3	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	546	R	546	-0-	-0-	-0-	104	1	390	2	Y	-0-					-0-
							52	4									
10	806	#	663	-0-	-143	-0-	137	1	504	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
11	780	#	742	-0-	-38	-0-	119	1	597	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
12	806	#	709	-0-	-97	-0-	71	1	634	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	724	R	724	-0-	-0-	-0-	95	1	622	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	700	#	520	-0-	-180	-0-	76	1	422	2	Y	-0-					-0-
							22	4									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108	R	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	92	R	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	82	R	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	849	R	849	-0-	-0-	-0-	69	1	780	3	Y	-0-					-0-
10	723	R	723	-0-	-0-	-0-	55	1	668	3	Y	-0-					-0-
11	650	R	650	-0-	-0-	-0-	51	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	341	#	212	-0-	-129	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	118	-0-	-223	-0-	9	1	107	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	308	#	105	-0-	-203	-0-	8	1	96	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	124	#	95	-0-	-29	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	124	R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	124	#	115	-0-	-9	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
							5	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	343	R	343	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
10	434	#	364	-0-	-70	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
11	463	R	463	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
12	507	R	507	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	434	#	431	-0-	-3	-0-	21	1	404	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	463	R	463	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-
							17	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	155	#	115	-0-	-40	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
09	92	R	92	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	217	#	117	-0-	-100	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	210	#	156	-0-	-54	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	217	#	195	-0-	-22	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	194	R	194	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	152	R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
							5	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
09	443	R	443	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	33	32	1			11
							34	4	36	9							
10	529	R	529	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	Y	23	24	1			10
							19	4	25	9							
11	549	R	549	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	Y	21	22	1			9
							21	4	23	9							
12	580	R	580	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	27	25	1			11
							3	4	30	9							
*01	607	R	607	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	Y	34	34	1			11
							7	4	37	9							
02	608	R	608	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	Y	28	29	1			5
							25	4	31	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

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
09	407	R	407	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					-0-
							43	4									
10	496	#	479	-0-	-17	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
11	549	R	549	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
12	639	R	639	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	555	R	555	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	517	R	517	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
							20	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	591	R	591	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	-0-					-0-
							63	4									
10	713	#	694	-0-	-19	-0-	30	1	634	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
11	796	R	796	-0-	-0-	-0-	36	1	732	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
12	927	R	927	-0-	-0-	-0-	45	1	877	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	804	R	804	-0-	-0-	-0-	40	1	754	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	750	R	750	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	-0-					-0-
							29	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	495	R	495	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					-0-
							53	4									
10	589	#	581	-0-	-8	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
11	665	R	665	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
12	775	R	775	-0-	-0-	-0-	38	1	733	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	672	R	672	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	628	R	628	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	Y	-0-					-0-
							25	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	908	R	908	-0-	-0-	-0-	164	1	663	2	Y	-0-					-0-
							81	4									
10	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	206	1	769	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
11	959	R	959	-0-	-0-	-0-	161	1	767	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
12	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	118	1	1052	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	149	1	953	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	868	#	537	-0-	-331	-0-	70	1	446	2	Y	-0-					-0-
							21	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
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	19	1	74	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	124	#	116	-0-	-8	-0-	24	1	88	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	18	1	87	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	112	#	61	-0-	-51	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

09	120	#	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	148	R	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	149	R	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	203	R	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

09	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	155	-0-	-13	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

09	261	R	261	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	Y	11	10	0			4
							12	9									
10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	Y	13	14	0			3
							14	9									
11	298	R	298	-0-	-0-	-0-	28	1	257	3	Y	12	11	0			4
							13	9									
12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	Y	9	11	0			2
							10	9									
*01	395	R	395	-0-	-0-	-0-	35	1	349	3	Y	10	9	0			3
							11	9									
02	415	R	415	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	Y	8	8	0			2
							9	9									

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	60	#	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62	#	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	62	#	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	31	-0-	-25	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	18	R	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	10	R	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

09	408	R	408	-0-	-0-	-0-	37	1	371	3	Y	-0-					-0-
10	401	R	401	-0-	-0-	-0-	34	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	382	R	382	-0-	-0-	-0-	34	1	348	3	Y	-0-					-0-
12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	Y	-0-					-0-
01	409	R	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	Y	-0-					-0-
*02	404	R	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

09	352	R	352	-0-	-0-	-0-	39	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	375	R	375	-0-	-0-	-0-	40	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	342	R	342	-0-	-0-	-0-	38	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	372	R	372	-0-	-0-	-0-	41	1	331	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	332	-0-	-9	-0-	37	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	303	-0-	-5	-0-	32	1	271	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

09	60	#	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	62	#	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	75	R	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	270	#	154	-0-	-116	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	299	R	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	292	R	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	286	R	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	3	Y	-0-					-0-
01	267	R	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					-0-
*02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	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
09	206	R	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	205	R	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	189	R	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	215	R	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

09	T. A.		67	-0-	67	297	3 6	1 4	58	2	Y	-0-					-0-
10	380	R	83	-0-	-297	-0-	4 3	1 4	76	2	Y	-0-					-0-
11	112	R	112	-0-	-0-	-0-	5 4	1 4	103	2	Y	-0-					-0-
12	117	R	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	115	R	115	-0-	-0-	-0-	6 1	1 4	108	2	Y	-0-					-0-
02	111	R	111	-0-	-0-	-0-	5 5	1 4	101	2	Y	-0-					-0-

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
09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	219	R	219	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	228	R	228	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

09	201	R	201	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	248	#	247	-0-	-1	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	337	R	337	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	346	R	346	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	334	R	334	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
							14	4									

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

09	270	#	94	-0-	-176	-0-	7	1	80	3	Y	6	5	0			2
							7	9									
10	248	#	74	-0-	-174	-0-	5	1	62	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
11	240	#	72	-0-	-168	-0-	5	1	60	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	248	#	71	-0-	-177	-0-	6	1	58	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
01	93	#	71	-0-	-22	-0-	5	1	55	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
02	84	#	62	-0-	-22	-0-	4	1	49	3	Y	8	8	0			2
							9	9									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

09	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	871	2	Y	6	5	1			1
							104	4	7	9							
10	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	58	1	1207	2	Y	6	5	1			2
							58	4	7	9							
11	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	55	1	1132	2	Y	4	5	1			1
							36	4	4	9							
12	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	71	1	1362	2	Y	5	4	1			2
							7	4	6	9							
01	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	69	1	1294	2	Y	8	10	1			-0-
							29	4	9	9							
02	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	2	Y	4	3	1			1
							44	4	4	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

09	713	R	713	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	2	1	1			1
							76	4	2	9							
10	843	R	843	-0-	-0-	-0-	36	1	763	2	Y	6	5	1			2
							37	4	7	9							
11	961	R	961	-0-	-0-	-0-	43	1	881	2	Y	4	5	1			1
							33	4	4	9							
12	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1054	2	Y	1	2	1			-0-
							6	4	1	9							
01	968	R	968	-0-	-0-	-0-	48	1	907	2	Y	1	1	1			-0-
							12	4	1	9							
02	904	R	904	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	Y	2	1	1			1
							35	4	2	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

09	336	R	336	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
10	589	#	485	-0-	-104	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
11	570	#	562	-0-	-8	-0-	25	1	513	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
12	589	#	561	-0-	-28	-0-	27	1	531	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	558	#	542	-0-	-16	-0-	27	1	504	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	532	#	464	-0-	-68	-0-	22	1	425	2	Y	-0-					-0-
							17	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
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	372	#	305	-0-	-67	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
11	360	#	353	-0-	-7	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
12	372	#	353	-0-	-19	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	341	R	341	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	348	R	348	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	-0-					-0-
							14	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

09	360	#	302	-0-	-58	-0-	294	3	8	9	Y	7					11
10	372	#	303	-0-	-69	-0-	297	3	6	9	Y	5	10	1			6
11	360	#	316	-0-	-44	-0-	308	3	8	9	Y	7					13
12	341	#	336	-0-	-5	-0-	326	3	10	9	Y	9	10	1			12
*01	324	R	324	-0-	-0-	-0-	315	3	9	9	Y	8	11	1			9
02	308	#	282	-0-	-26	-0-	276	3	6	9	Y	5					15

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
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

09	300	#	122	-0-	-178	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	125	-0-	-185	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	270	#	128	-0-	-142	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	136	-0-	-143	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

09	343	R	343	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	Y	17	16	0			3
							19	9									
10	345	R	345	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
11	342	R	342	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	21	18	0			6
							23	9									
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	36	1	338	3	Y	26	23	0			9
							29	9									
01	421	R	421	-0-	-0-	-0-	36	1	355	3	Y	27	33	0			3
							30	9									
02	407	R	407	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	Y	17	14	0			6
							19	9									

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	310	#	165	-0-	-145	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	300	#	219	-0-	-81	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	310	#	272	-0-	-38	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	213	R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

09	495	R	495	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					-0-
							53	4									
10	589	#	581	-0-	-8	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
11	665	R	665	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
12	775	R	775	-0-	-0-	-0-	38	1	733	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	672	R	672	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	628	R	628	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	Y	-0-					-0-
							25	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

09	508	R	508	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-
							54	4									
10	620	#	598	-0-	-22	-0-	26	1	546	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
11	685	R	685	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
12	797	R	797	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	692	R	692	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	646	R	646	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	Y	-0-					-0-
							25	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
09	473	R	473	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-
							50	4									
10	558	#	557	-0-	-1	-0-	24	1	509	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
11	638	R	638	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
12	743	R	743	-0-	-0-	-0-	36	1	703	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	645	R	645	-0-	-0-	-0-	32	1	605	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	602	R	602	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	Y	-0-					-0-
							24	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
09	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	266	1	1002	2	Y	8	7	1			3
							133	4	9	9							
10	1775	R	1775	-0-	-0-	-0-	354	1	1353	2	Y	10	10	1			3
							57	4	11	9							
11	1914	R	1914	-0-	-0-	-0-	305	1	1535	2	Y	7	8	1			2
							66	4	8	9							
12	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	184	1	1629	2	Y	11	9	1			4
							11	4	12	9							
*01	1877	R	1877	-0-	-0-	-0-	245	1	1600	2	Y	13	14	1			3
							18	4	14	9							
02	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	196	1	1084	2	Y	6	7	1			1
							57	4	7	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
09	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	200	1	719	2	Y	41	38	1			8
							101	4	45	9							
10	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	268	1	1003	2	Y	49	46	1			11
							43	4	54	9							
11	1439	R	1439	-0-	-0-	-0-	229	1	1121	2	Y	35	43	1			3
							50	4	39	9							
12	1400	R	1400	-0-	-0-	-0-	137	1	1197	2	Y	56	44	1			15
							4	4	62	9							
01	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	186	1	1216	2	Y	65	70	1			10
							14	4	72	9							
02	936	R	936	-0-	-0-	-0-	144	1	727	2	Y	22	28	1			4
							41	4	24	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
09	878	R	878	-0-	-0-	-0-	71	1	807	3	Y	-0-					-0-
10	682	R	682	-0-	-0-	-0-	52	1	630	3	Y	-0-					-0-
11	621	R	621	-0-	-0-	-0-	49	1	571	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	770	R	770	-0-	-0-	-0-	66	1	703	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	728	R	728	-0-	-0-	-0-	58	1	662	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
02	642	R	642	-0-	-0-	-0-	49	1	592	3	Y	1	2	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
09	402	R	402	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
							43	4									
10	496	#	473	-0-	-23	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
11	541	R	541	-0-	-0-	-0-	24	1	498	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
12	631	R	631	-0-	-0-	-0-	31	1	596	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	547	R	547	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	510	R	510	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					-0-
							20	4									

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
09	150	#	73	-0-	-77	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	217	R	217	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	240	R	240	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	323	R	323	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
							13	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	124	#	115	-0-	-9	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	151	R	151	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	165	R	165	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	9	1	173	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 #: 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
09	83	R	83	-0-		-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
10	124	#	117	-0-		-7	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
11	133	R	133	-0-		-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
12	157	R	157	-0-		-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
01	145	R	145	-0-		-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
02	136	R	136	-0-		-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
								5	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
09	156	R	156	-0-		-0-	-0-	6	1	118	2	Y	15	10	1			5
								15	4	17	9							
10	215	R	215	-0-		-0-	-0-	7	1	149	2	Y	47	37	1			15
								7	4	52	9							
11	220	R	220	-0-		-0-	-0-	8	1	172	2	Y	31	39	1			7
								6	4	34	9							
12	227	R	227	-0-		-0-	-0-	11	1	206	2	Y	8	15	1			-0-
								1	4	9	9							
01	200	R	200	-0-		-0-	-0-	9	1	177	2	Y	11	10	1			1
								2	4	12	9							
02	196	R	196	-0-		-0-	-0-	8	1	161	2	Y	18	12	1			7
								7	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
09	776	R	776	-0-		-0-	-0-	63	1	713	3	Y	-0-					-0-
10	661	R	661	-0-		-0-	-0-	50	1	611	3	Y	-0-					-0-
11	595	R	595	-0-		-0-	-0-	47	1	548	3	Y	-0-					-0-
12	737	R	737	-0-		-0-	-0-	63	1	674	3	Y	-0-					-0-
01	692	R	692	-0-		-0-	-0-	56	1	635	3	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
02	615	R	615	-0-		-0-	-0-	47	1	568	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
09	157	R	157	-0-		-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
								17	4									
10	186	#	184	-0-		-2	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
11	209	R	209	-0-		-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
12	244	R	244	-0-		-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
01	213	R	213	-0-		-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
02	199	R	199	-0-		-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
								8	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
09	60	#	21	-0-		-39	-0-	9	2	12	9	Y	11	10	1			3
10	31	#	16	-0-		-15	-0-	4	2	12	9	Y	11	11	1			3
11	30	#	12	-0-		-18	-0-	1	2	11	9	Y	10	11	1			2
12	31	#	-0-	-0-		-31	-0-					Y	10	10	1			2
01	31	#	14	-0-		-17	-0-	1	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	28	#	-0-	-0-		-28	-0-					Y	10	10	1			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	122	-0-	-58	-0-	122	3			Y	-0-					3
10	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-					3
11	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	3			Y	-0-					3
12	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					3
*01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					3
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	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
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					3
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	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
09	443	R	443	-0-	-0-	-0-	435	3	8	9	Y	7					12
10	450	R	450	-0-	-0-	-0-	446	3	4	9	Y	4	10	1			6
11	460	R	460	-0-	-0-	-0-	452	3	8	9	Y	7					13
12	465	#	461	-0-	-4	-0-	451	3	10	9	Y	9	10	1			12
*01	465	#	399	-0-	-66	-0-	390	3	9	9	Y	8	11	1			9
02	420	#	387	-0-	-33	-0-	381	3	6	9	Y	5					15

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
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	245	3	4	9	Y	4					14
10	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-	4	1			10
11	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					10
12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-	2	1			8
*01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					8
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	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
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					24
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-	1	1			23
11	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					23
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					23
*01	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					23
02	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	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
09	360	#	277	-0-	-83	-0-	269	3	8	9	Y	7					52
10	341	#	276	-0-	-65	-0-	272	3	4	9	Y	4	8	1			48
11	330	#	291	-0-	-39	-0-	282	3	9	9	Y	8					56
12	341	#	307	-0-	-34	-0-	298	3	9	9	Y	8	10	1			54
*01	310	#	297	-0-	-13	-0-	288	3	9	9	Y	8	11	1			51
02	280	#	258	-0-	-22	-0-	252	3	6	9	Y	5					53

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

09	720	#	673	-0-	-47	-0-	661	3	12	9	Y	11					17
10	713	#	674	-0-	-39	-0-	667	3	7	9	Y	6	13	1			10
11	705	R	705	-0-	-0-	-0-	692	3	13	9	Y	12					22
12	744	R	744	-0-	-0-	-0-	731	3	13	9	Y	12	14	1			20
01	720	R	720	-0-	-0-	-0-	707	3	13	9	Y	12	17	1			15
02	644	#	627	-0-	-17	-0-	619	3	8	9	Y	7					22

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

09	240	#	167	-0-	-73	-0-	147	3	20	9	Y	18					24
10	248	#	160	-0-	-88	-0-	149	3	11	9	Y	10	23	1			11
11	240	#	175	-0-	-65	-0-	154	3	21	9	Y	19					30
12	248	#	186	-0-	-62	-0-	163	3	23	9	Y	21	24	1			27
*01	186	#	179	-0-	-7	-0-	158	3	21	9	Y	19	28	1			18
02	168	#	152	-0-	-16	-0-	138	3	14	9	Y	13					37

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
10	279	#	251	-0-	-28	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
11	325	R	325	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
12	357	R	357	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	313	R	313	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	419	R	419	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					-0-
							24	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	82	R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	111	R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	123	R	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	88	R	88	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	98	R	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	11	10	1			3
							10	4	12	9							
10	155	#	133	-0-	-22	-0-	6	1	115	2	Y	8	10	1			1
							3	4	9	9							
11	165	R	165	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	4	4	1			1
							6	4	4	9							
12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	4	4	1			1
							2	4	4	9							
02	144	R	144	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	4	4	1			1
							5	4	4	9							

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
09	640	R	640	-0-		-0-	-0-	121	1	457	2	Y	2	2	1			-0-
								60	4	2	9							
10	832	R	832	-0-		-0-	-0-	163	1	639	2	Y	4	3	1			1
								26	4	4	9							
11	870	R	870	-0-		-0-	-0-	139	1	700	2	Y	1	2	1			-0-
								30	4	1	9							
12	835	R	835	-0-		-0-	-0-	84	1	743	2	Y	3	2	1			1
								5	4	3	9							
01	851	R	851	-0-		-0-	-0-	112	1	729	2	Y	2	3	1			-0-
								8	4	2	9							
02	611	R	611	-0-		-0-	-0-	89	1	494	2	Y	2	2	1			-0-
								26	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
09	362	R	362	-0-		-0-	-0-	69	1	259	2	Y	-0-					-0-
								34	4									
10	527	#	469	-0-		-58	-0-	92	1	362	2	Y	-0-					-0-
								15	4									
11	510	#	493	-0-		-17	-0-	79	1	397	2	Y	-0-					-0-
								17	4									
12	527	#	471	-0-		-56	-0-	47	1	421	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
01	481	R	481	-0-		-0-	-0-	63	1	413	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
02	448	#	346	-0-		-102	-0-	51	1	280	2	Y	-0-					-0-
								15	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
09	240	#	151	-0-		-89	-0-	147	3	4	9	Y	4					11
10	248	#	149	-0-		-99	-0-	148	3	1	9	Y	1	4	1			8
11	240	#	158	-0-		-82	-0-	154	3	4	9	Y	4					12
12	217	#	168	-0-		-49	-0-	162	3	6	9	Y	5	5	1			12
01	161	R	161	-0-		-0-	-0-	157	3	4	9	Y	4	6	1			10
02	140	R	140	-0-		-0-	-0-	137	3	3	9	Y	3					13

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
09	330	#	250	-0-		-80	-0-	246	3	4	9	Y	4					9
10	341	#	250	-0-		-91	-0-	248	3	2	9	Y	2	5	1			6
11	330	#	261	-0-		-69	-0-	257	3	4	9	Y	4					10
12	341	#	278	-0-		-63	-0-	272	3	6	9	Y	5	5	1			10
*01	279	#	267	-0-		-12	-0-	263	3	4	9	Y	4	6	1			8
02	252	#	232	-0-		-20	-0-	230	3	2	9	Y	2					7

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
09	270	#	231	-0-		-39	-0-	222	3	9	9	Y	8					38
10	248	#	206	-0-		-42	-0-	198	3	8	9	Y	7	18	1			27
11	240	#	211	-0-		-29	-0-	202	3	9	9	Y	8					35
12	248	#	167	-0-		-81	-0-	157	3	10	9	Y	9	15	1			29
01	248	#	197	-0-		-51	-0-	187	3	10	9	Y	9					38
02	224	#	205	-0-		-19	-0-	194	3	11	9	Y	10	17	1			31

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
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	83	-0-	-1	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

09	90	#	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	93	#	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	90	#	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	111	R	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

09	260	R	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	277	R	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	254	R	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	330	R	330	-0-	-0-	-0-	37	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

09	320	R	320	-0-	-0-	-0-	35	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	37	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	314	R	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	Y	-0-					-0-
12	402	R	402	-0-	-0-	-0-	45	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	406	R	406	-0-	-0-	-0-	45	1	361	3	Y	-0-					-0-
*02	371	R	371	-0-	-0-	-0-	39	1	332	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

09	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		182	-0-	182	357	182	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		216	-0-	216	573	216	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		200	-0-	200	773	200	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		167	-0-	167	940	167	3			Y	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	80	-0-	-4	-0-	80	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
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	107	1	496	2	Y	-0-					2
							33	4									
10	961	#	227	-0-	-734	-0-	46	1	173	2	Y	-0-					2
							8	4									
11	930	#	238	-0-	-692	-0-	40	1	190	2	Y	-0-					2
							8	4									
12	961	#	230	-0-	-731	-0-	24	1	205	2	Y	-0-					2
							1	4									
*01	899	#	231	-0-	-668	-0-	30	1	199	2	Y	-0-					2
							2	4									
02	588	#	223	-0-	-365	-0-	31	1	183	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	#	466	-0-	-854	-0-	48	1	388	3	Y	27	24	0			8
							30	9									
10	775	#	501	-0-	-274	-0-	50	1	416	3	Y	32	35	0			5
							35	9									
11	750	#	461	-0-	-289	-0-	47	1	381	3	Y	30	28	0			7
							33	9									
12	775	#	613	-0-	-162	-0-	65	1	515	3	Y	30	30	0			7
							33	9									
01	555	R	555	-0-	-0-	-0-	56	1	445	3	Y	49	47	0			9
							54	9									
*02	503	R	503	-0-	-0-	-0-	48	1	410	3	Y	41	41	0			9
							45	9									

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	688	R	688	-0-	-0-	-0-	73	1	585	3	Y	27	24	0			8
							30	9									
10	737	R	737	-0-	-0-	-0-	75	1	627	3	Y	32	35	0			5
							35	9									
11	674	R	674	-0-	-0-	-0-	71	1	570	3	Y	30	28	0			7
							33	9									
12	782	R	782	-0-	-0-	-0-	84	1	665	3	Y	30	30	0			7
							33	9									
01	696	R	696	-0-	-0-	-0-	72	1	570	3	Y	49	47	0			9
							54	9									
*02	632	R	632	-0-	-0-	-0-	62	1	525	3	Y	41	41	0			9
							45	9									

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	424	R	424	-0-	-0-	-0-	47	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	453	R	453	-0-	-0-	-0-	49	1	404	3	Y	-0-					-0-
11	414	R	414	-0-	-0-	-0-	46	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	513	R	513	-0-	-0-	-0-	58	1	455	3	Y	-0-					-0-
01	450	R	450	-0-	-0-	-0-	51	1	399	3	Y	-0-					-0-
*02	410	R	410	-0-	-0-	-0-	43	1	367	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
09	389	R	389	-0-	-0-	-0-	43	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	589	#	416	-0-	-173	-0-	45	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	570	#	381	-0-	-189	-0-	42	1	339	3	Y	-0-					-0-
12	589	#	516	-0-	-73	-0-	58	1	458	3	Y	-0-					-0-
01	558	#	501	-0-	-57	-0-	56	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	458	R	458	-0-	-0-	-0-	48	1	410	3	Y	-0-					-0-

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

09	368	R	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	392	R	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	-0-					-0-
11	360	#	358	-0-	-2	-0-	40	1	318	3	Y	-0-					-0-
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	372	#	362	-0-	-10	-0-	41	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	336	#	330	-0-	-6	-0-	35	1	295	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	226	R	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	170	-0-	-40	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	251	R	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	279	#	218	-0-	-61	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	270	#	227	-0-	-43	-0-	25	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	279	#	276	-0-	-3	-0-	30	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	279	R	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	224	#	215	-0-	-9	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

09	209	R	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	206	R	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	197	R	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	210	R	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
*02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

09	240	#	205	-0-	-35	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	439	R	439	-0-	-0-	-0-	34	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	428	R	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	3	Y	-0-					-0-
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	3	Y	-0-					-0-
01	391	R	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	345	R	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	466	R	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	3	Y	-0-					-0-
11	454	R	454	-0-	-0-	-0-	36	1	418	3	Y	-0-					-0-
12	444	R	444	-0-	-0-	-0-	38	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	35	1	380	3	Y	-0-					-0-
*02	366	R	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	253	R	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					2
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	-0-					2
11	232	R	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					2
12	269	R	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					2
*01	221	R	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	-0-					2
02	196	#	188	-0-	-8	-0-	15	1	173	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
09	199	R	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	202	-0-	-46	-0-	23	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	240	#	209	-0-	-31	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	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
09	222	R	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3					7
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	Y	2	6	1			3
11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	200	3	3	9	Y	3					6
12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3	5	1			4
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	Y	3					7
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	Y	3	6	1			4

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
09	300	#	263	-0-	-37	-0-	12	1	239	2	Y	2	2	1			1
							10	4	2	9							
10	217	#	140	-0-	-77	-0-	6	1	114	2	Y	4	4	1			1
							16	4	4	9							
11	210	#	21	-0-	-189	-0-	1	1	12	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
12	217	#	14	-0-	-203	-0-	1	1	1	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	217	#	24	-0-	-193	-0-	1	1	11	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	196	#	10	-0-	-186	-0-	1	2	9	9	Y	8	8	1			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	210	#	178	-0-	-32	-0-	175	3	3	9	Y	3					9
10	186	#	159	-0-	-27	-0-	156	3	3	9	Y	3	8	1			4
11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	Y	3					7
12	190	R	190	-0-	-0-	-0-	184	3	6	9	Y	5	7	1			5
*01	186	#	180	-0-	-6	-0-	173	3	7	9	Y	6					11
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	179	3	8	9	Y	7	10	1			9

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
09	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	803	R	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3	9	N	3					24
10	912	R	912	-0-	-0-	-0-	908	3	4	9	N	4					28
11	900	#	734	-0-	-166	-0-	733	3	1	9	N	1					29
12	930	#	171	-0-	-759	-0-	164	3	7	9	N	6					35
*01	930	#	545	-0-	-385	-0-	545	3			N	-0-					35
02	812	#	617	-0-	-195	-0-	616	3	1	9	N	1					15

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	483	R	483	-0-	-0-	-0-	474	3	9	9	Y	8					20
10	515	R	515	-0-	-0-	-0-	507	3	8	9	Y	7	18	1			9
11	371	R	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	Y	2					11
12	341	#	276	-0-	-65	-0-	275	3	1	9	Y	1	12	1			-0-
01	341	#	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
02	308	#	226	-0-	-82	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 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
09	342	R	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	403	#	325	-0-	-78	-0-	317	3	8	9	Y	7	5	1			4
11	390	#	339	-0-	-51	-0-	330	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	404	R	404	-0-	-0-	-0-	395	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	403	#	376	-0-	-27	-0-	366	3	10	9	Y	9	5	1			7
02	314	R	314	-0-	-0-	-0-	305	3	9	9	Y	8	10	1			5

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	217	#	212	-0-	-5	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	241	R	241	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	285	R	285	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	263	R	263	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	247	R	247	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

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
09	97	R	97	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	185	R	185	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	170	R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	160	R	160	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	75	-0-	-15	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	287	R	287	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	268	R	268	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	335	R	335	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
							13	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	186	#	184	-0-	-2	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	209	R	209	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	246	R	246	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	#	859	-0-	-131	-0-	95	1	754	3	Y	9					18
							10	9									
10	899	#	879	-0-	-20	-0-	95	1	780	3	Y	4					22
							4	9									
11	870	#	842	-0-	-28	-0-	92	1	744	3	Y	5					27
							6	9									
12	899	#	818	-0-	-81	-0-	99	1	707	3	Y	11	26	1			12
							12	9									
01	899	#	715	-0-	-184	-0-	89	1	620	3	Y	5					17
							6	9									
02	812	#	789	-0-	-23	-0-	82	1	700	3	Y	6					23
							7	9									

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	415	R	415	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	8	7	1			2
							58	4	9	9							
10	762	R	762	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	Y	8	8	1			2
							54	4	9	9							
11	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	44	1	903	2	Y	5	6	1			1
							64	4	6	9							
12	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	982	2	Y	18	13	1			6
							32	4	20	9							
01	880	R	880	-0-	-0-	-0-	42	1	797	2	Y	8	8	1			6
							32	4	9	9							
02	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	Y	66	64	1			8
							66	4	73	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	916	R	916	-0-	-0-	-0-		39	1	771	2	Y	12	12	1			2
								93	4	13	9							
10	1209	#	1193	-0-	-16	-0-		51	1	1064	2	Y	27	20	1			9
								48	4	30	9							
11	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-		63	1	1296	2	Y	29	34	1			4
								58	4	32	9							
12	1675	R	1675	-0-	-0-	-0-		80	1	1539	2	Y	41	32	1			13
								11	4	45	9							
01	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-		67	1	1265	2	Y	44	50	1			7
								17	4	48	9							
02	1889	R	1889	-0-	-0-	-0-		88	1	1674	2	Y	52	45	1			14
								70	4	57	9							

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	#	582	-0-	-48	-0-		64	1	508	3	Y	9					18
								10	9									
10	607	R	607	-0-	-0-	-0-		65	1	538	3	Y	4					22
								4	9									
11	582	R	582	-0-	-0-	-0-		63	1	513	3	Y	5					27
								6	9									
12	589	#	573	-0-	-16	-0-		69	1	492	3	Y	11	26	1			12
								12	9									
01	589	#	508	-0-	-81	-0-		63	1	439	3	Y	5					17
								6	9									
02	539	R	539	-0-	-0-	-0-		56	1	476	3	Y	6					23
								7	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	#	366	-0-	-294	-0-		366	3			Y	-0-					32
10	527	#	332	-0-	-195	-0-		330	3	2	9	Y	2					34
11	510	#	378	-0-	-132	-0-		370	3	8	9	Y	7	25	1			16
12	582	R	582	-0-	-0-	-0-		562	3	20	9	Y	18	24	1			10
01	527	#	204	-0-	-323	-0-		194	3	10	9	Y	9					19
02	618	R	618	-0-	-0-	-0-		604	3	14	9	Y	13	20	1			12

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	54	-0-	-6	-0-		47	3	7	9	Y	6					14
10	46	R	46	-0-	-0-	-0-		42	3	4	9	Y	4	12	1			6
11	49	R	49	-0-	-0-	-0-		43	3	6	9	Y	5					11
12	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-		1048	3	8	9	Y	7	10	1			8
01	241	R	241	-0-	-0-	-0-		232	3	9	9	Y	8					16
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-		240	3	9	9	Y	8	13	1			11

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	63	-0-	-27	-0-		63	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	56	-0-	-37	-0-		56	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	56	-0-	-34	-0-		56	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	44	-0-	-49	-0-		44	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	64	-0-	-29	-0-		64	3			Y	-0-					-0-
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-		66	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
09	369	R	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	364	R	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	347	R	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	384	R	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	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
09	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	134	-0-	-134	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	163	-0-	-85	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	89	-0-	-159	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	68	-0-	-72	-0-	68	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
09	330	R	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					10
10	367	R	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					10
11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	3	Y	-0-					10
12	410	R	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	Y	-0-					10
01	374	R	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					10
02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	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
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	9	3	17	9	Y	15					157
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	8	3	13	9	Y	12					169
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	9	3	15	9	Y	14					183
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	7	3	17	9	Y	15	168	1			30
*01	31	#	19	-0-	-12	-0-	8	3	11	9	Y	10					40
02	28	#	22	-0-	-6	-0-	8	3	14	9	Y	13					46

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
09	769	R	769	-0-	-0-	-0-	763	3	6	9	Y	5					5
10	899	#	800	-0-	-99	-0-	785	3	15	9	Y	14					19
11	870	#	753	-0-	-117	-0-	736	3	17	9	Y	15					34
12	899	#	545	-0-	-354	-0-	523	3	22	9	Y	20	31	1			23
01	899	#	630	-0-	-269	-0-	610	3	20	9	Y	18					41
02	728	#	655	-0-	-73	-0-	634	3	21	9	Y	19	34	1			26

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
09	579	R	579	-0-	-0-	-0-	47	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	493	R	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	444	R	444	-0-	-0-	-0-	35	1	409	3	Y	-0-					-0-
12	550	R	550	-0-	-0-	-0-	47	1	503	3	Y	-0-					-0-
01	515	R	515	-0-	-0-	-0-	42	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	458	R	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	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
09	90	#	77	-0-	-13	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	292	R	292	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
12	253	R	253	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	274	R	274	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	340	R	340	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
							13	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

09	210	#	147	-0-	-63	-0-	6	1	123	2	Y	1	2	1			-0-
							17	4	1	9							
10	341	#	182	-0-	-159	-0-	8	1	163	2	Y	1	1	1			-0-
							10	4	1	9							
11	330	#	259	-0-	-71	-0-	11	1	232	2	Y	1	1	1			-0-
							15	4	1	9							
12	341	#	237	-0-	-104	-0-	11	1	218	2	Y	1	1	1			-0-
							7	4	1	9							
01	279	#	208	-0-	-71	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	3	3	1			-0-
							16	4	3	9							

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

09	420	#	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	434	#	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	420	#	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	434	#	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	434	#	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	364	#	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

09	330	#	302	-0-	-28	-0-	298	3	4	9	N	4					31
10	341	#	283	-0-	-58	-0-	279	3	4	9	N	4					35
11	330	#	292	-0-	-38	-0-	290	3	2	9	N	2					37
12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	346	3	8	9	N	7					44
*01	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					44
02	280	#	268	-0-	-12	-0-	266	3	2	9	N	2					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	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

09	210	#	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	165	-0-	-31	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

09	789	R	789	-0-	-0-	-0-	787	3	2	9	Y	2					14
10	1147	#	903	-0-	-244	-0-	902	3	1	9	Y	1					15
11	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					15
12	1147	#	1041	-0-	-106	-0-	1037	3	4	9	Y	4					19
01	982	R	982	-0-	-0-	-0-	979	3	3	9	Y	3					22
02	1036	#	847	-0-	-189	-0-	845	3	2	9	Y	2					24

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

09	846	R	846	-0-	-0-	-0-	844	3	2	9	Y	2					13
10	1209	#	968	-0-	-241	-0-	967	3	1	9	Y	1					14
11	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					14
12	1209	#	1115	-0-	-94	-0-	1111	3	4	9	Y	4					18
01	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1049	3	3	9	Y	3					21
02	1092	#	908	-0-	-184	-0-	906	3	2	9	Y	2					24

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

09	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	147	-0-	-132	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	168	-0-	-102	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	178	-0-	-101	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	98	-0-	-150	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	128	-0-	-40	-0-	128	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
09	180	#	86	-0-	-94	-0-	86	3			Y	-0-					14
10	155	#	82	-0-	-73	-0-	81	3	1	9	Y	1					15
11	150	#	97	-0-	-53	-0-	93	3	4	9	Y	4	11	1			8
12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	272	3	10	9	Y	9	12	1			5
01	192	R	192	-0-	-0-	-0-	186	3	6	9	Y	5					10
02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	319	3	7	9	Y	6	10	1			6

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
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					23
10	279	#	149	-0-	-130	-0-	148	3	1	9	Y	1					24
11	270	#	176	-0-	-94	-0-	169	3	7	9	Y	6	17	1			13
12	279	#	195	-0-	-84	-0-	180	3	15	9	Y	14	19	1			8
01	279	#	107	-0-	-172	-0-	99	3	8	9	Y	7					15
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	134	3	12	9	Y	11	16	1			10

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
09	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	84	-0-	-36	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	31	-0-	-53	-0-	31	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
09	734	R	734	-0-	-0-	-0-	138	1	521	2	Y	5	5	1			2
							69	4	6	9							
10	1054	#	954	-0-	-100	-0-	185	1	729	2	Y	9	8	1			3
							30	4	10	9							
11	1020	#	997	-0-	-23	-0-	159	1	798	2	Y	5	6	1			2
							34	4	6	9							
12	1054	#	958	-0-	-96	-0-	95	1	847	2	Y	9	7	1			4
							6	4	10	9							
*01	976	R	976	-0-	-0-	-0-	127	1	831	2	Y	8	10	1			2
							9	4	9	9							
02	924	#	701	-0-	-223	-0-	102	1	563	2	Y	5	5	1			1
							30	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
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	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
09	120	#	102	-0-	-18	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	60	#	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	62	#	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	62	#	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	56	#	1	-0-	-55	-0-	1	2			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					10
10	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					10
11	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					10
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					10
01	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					10
02	168	#	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					10

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
09	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	202	1	761	2	Y	-0-					-0-
							101	4									
10	1550	#	1379	-0-	-171	-0-	271	1	1065	2	Y	-0-					-0-
							43	4									
11	1500	#	1449	-0-	-51	-0-	232	1	1167	2	Y	-0-					-0-
							50	4									
12	1550	#	1387	-0-	-163	-0-	140	1	1238	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	1416	R	1416	-0-	-0-	-0-	186	1	1216	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	1344	#	1016	-0-	-328	-0-	149	1	824	2	Y	-0-					-0-
							43	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

09	780	#	494	-0-	-286	-0-	21	1	429	2	Y	1	1	1			-0-
							43	4	1	9							
10	558	#	547	-0-	-11	-0-	24	1	498	2	Y	3	2	1			1
							22	4	3	9							
11	742	R	742	-0-	-0-	-0-	33	1	677	2	Y	3	3	1			1
							29	4	3	9							
12	797	R	797	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	Y	4	4	1			1
							5	4	4	9							
01	736	R	736	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	6	6	1			1
							8	4	7	9							
02	861	R	861	-0-	-0-	-0-	41	1	783	2	Y	4	4	1			1
							33	4	4	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

09	320	R	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	273	R	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	245	R	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	304	R	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	285	R	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

09	463	R	463	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	394	R	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	355	R	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	440	R	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	3	Y	-0-					-0-
01	412	R	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

09	772	R	772	-0-	-0-	-0-	63	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	657	R	657	-0-	-0-	-0-	50	1	607	3	Y	-0-					-0-
11	591	R	591	-0-	-0-	-0-	46	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	733	R	733	-0-	-0-	-0-	63	1	670	3	Y	-0-					-0-
01	688	R	688	-0-	-0-	-0-	56	1	631	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	611	R	611	-0-	-0-	-0-	47	1	564	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	207	R	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	257	R	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	241	R	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	213	R	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	224	-0-	-106	-0-	17	1	192	3	Y	14	12	0			2
							15	9									
10	474	R	474	-0-	-0-	-0-	35	1	420	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
11	334	R	334	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
12	413	R	413	-0-	-0-	-0-	34	1	361	3	Y	16	15	0			2
							18	9									
*01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	23	23	0			2
							25	9									
02	333	R	333	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	17	17	0			4
							19	9									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	492	R	492	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	Y	2					17
							2	9									
10	479	R	479	-0-	-0-	-0-	37	1	438	3	Y	4					21
							4	9									
11	428	R	428	-0-	-0-	-0-	35	1	390	3	Y	3					24
							3	9									
12	505	R	505	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	2					26
							2	9									
01	507	R	507	-0-	-0-	-0-	42	1	464	3	Y	1					27
							1	9									
02	530	R	530	-0-	-0-	-0-	41	1	485	3	Y	4					31
							4	9									

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	#	324	-0-	-36	-0-	316	3	8	9	Y	7					67
10	341	#	306	-0-	-35	-0-	296	3	10	9	Y	9					76
11	330	#	313	-0-	-17	-0-	307	3	6	9	Y	5					81
12	369	R	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	Y	2					83
*01	341	#	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					83
02	308	#	294	-0-	-14	-0-	282	3	12	9	Y	11					22

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	#	284	-0-	-16	-0-	281	3	3	9	Y	3					38
10	310	#	271	-0-	-39	-0-	264	3	7	9	Y	6					44
11	300	#	277	-0-	-23	-0-	274	3	3	9	Y	3					47
12	328	R	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	Y	1					48
*01	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					48
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	251	3	8	9	Y	7					13

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
10	744	#	623	-0-	-121	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
11	720	#	647	-0-	-73	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
12	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
01	744	#	712	-0-	-32	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
02	616	#	594	-0-	-22	-0-	594	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

09	180	#	136	-0-	-44	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	121	-0-	-19	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

09	1020	#	666	-0-	-354	-0-	60	1	606	3	Y	-0-					-0-
10	898	R	898	-0-	-0-	-0-	77	1	820	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	998	R	998	-0-	-0-	-0-	89	1	908	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	682	#	531	-0-	-151	-0-	50	1	478	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
01	682	#	531	-0-	-151	-0-	49	1	478	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	616	#	394	-0-	-222	-0-	32	1	355	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

09	240	#	158	-0-	-82	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	186	#	148	-0-	-38	-0-	146	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	180	#	156	-0-	-24	-0-	152	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	186	#	184	-0-	-2	-0-	181	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	186	#	171	-0-	-15	-0-	167	3	4	9	Y	4	2	1			3
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	139	3	3	9	Y	3	4	1			2

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

09	285	R	285	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
10	372	#	357	-0-	-15	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
11	464	R	464	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
01	446	R	446	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	596	R	596	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	Y	-0-					-0-
							34	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					10
10	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					10
11	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					10
12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					10
01	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					10
02	196	#	182	-0-	-14	-0-	182	2			Y	-0-					10

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					10
10	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					10
11	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					10
12	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					10
01	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					10
02	252	#	233	-0-	-19	-0-	233	2			Y	-0-					10

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	794	R	794	-0-	-0-	-0-	64	1	730	3	Y	-0-					4
10	677	R	677	-0-	-0-	-0-	52	1	625	3	Y	-0-					4
11	609	R	609	-0-	-0-	-0-	48	1	561	3	Y	-0-					4
12	755	R	755	-0-	-0-	-0-	65	1	690	3	Y	-0-					4
01	707	R	707	-0-	-0-	-0-	57	1	650	3	Y	-0-					4
02	629	R	629	-0-	-0-	-0-	48	1	581	3	Y	-0-					4

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					42
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					42
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					42
12	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					42
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					42
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					42

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					74
10	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					74
11	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					74
12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	407	3	10	9	Y	9					83
01	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					83
02	350	R	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	Y	5					88

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					22
10	465	#	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					22
11	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					22
12	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					22
01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					22
02	420	#	412	-0-	-8	-0-	412	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
09	815	R	815	-0-	-0-	-0-	159	1	572	2	Y	4	4	1			2
							80	4	4	9							
10	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	216	1	845	2	Y	5	5	1			2
							22	4	6	9							
11	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	183	1	891	2	Y	3	4	1			1
							40	4	3	9							
12	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	111	1	985	2	Y	6	4	1			3
							7	4	7	9							
*01	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	148	1	968	2	Y	6	7	1			2
							11	4	7	9							
02	784	R	784	-0-	-0-	-0-	117	1	631	2	Y	2	3	1			-0-
							34	4	2	9							

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					9
10	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					9
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					9
12	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					9
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					9
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	103	3			Y	-0-					9

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					2
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					2
11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					2
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					2
01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					2
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					2

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

09	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					8
10	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					8
11	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					8
12	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					8
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					8
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	6	5	0			3
							7	9									
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	2	3	0			2
							2	9									
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	124	#	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

09	90	#	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	116	R	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	112	R	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	114	R	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	#	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	91	R	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	83	R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

09	360	#	164	-0-	-196	-0-	162	3	2	9	Y	2					36
10	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					36
11	353	R	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	Y	1					37
12	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					37
01	313	R	313	-0-	-0-	-0-	311	3	2	9	Y	2					39
02	281	R	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	Y	2					41

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

09	330	#	217	-0-	-113	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					1
10	293	R	293	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
11	325	R	325	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
12	217	#	174	-0-	-43	-0-	16	1	155	3	Y	3	2	0			2
							3	9									
*01	217	#	176	-0-	-41	-0-	16	1	156	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
02	196	#	132	-0-	-64	-0-	10	1	115	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	191	R	191	-0-		-0-	-0-	14	1	148	3	Y	26	23	0			7
								29	9									
10	207	R	207	-0-		-0-	-0-	15	1	158	3	Y	31	33	0			5
								34	9									
11	197	R	197	-0-		-0-	-0-	14	1	148	3	Y	32	30	0			7
								35	9									
12	208	R	208	-0-		-0-	-0-	16	1	153	3	Y	35	33	0			9
								39	9									
01	208	R	208	-0-		-0-	-0-	15	1	150	3	Y	39	41	0			7
								43	9									
02	231	R	231	-0-		-0-	-0-	15	1	173	3	Y	39	38	0			8
								43	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	367	R	367	-0-		-0-	-0-	30	1	301	3	Y	33	29	0			9
								36	9									
10	395	R	395	-0-		-0-	-0-	30	1	322	3	Y	39	42	0			6
								43	9									
11	376	R	376	-0-		-0-	-0-	29	1	302	3	Y	41	38	0			9
								45	9									
12	391	R	391	-0-		-0-	-0-	33	1	311	3	Y	43	41	0			11
								47	9									
01	392	R	392	-0-		-0-	-0-	30	1	307	3	Y	50	52	0			9
								55	9									
02	439	R	439	-0-		-0-	-0-	31	1	354	3	Y	49	48	0			10
								54	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	81	-0-		-9	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	86	R	86	-0-		-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	81	R	81	-0-		-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	84	R	84	-0-		-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	82	R	82	-0-		-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	95	R	95	-0-		-0-	-0-	8	1	87	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151	R	151	-0-		-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
								14	4									
10	212	R	212	-0-		-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-
								8	4									
11	241	R	241	-0-		-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
								9	4									
12	285	R	285	-0-		-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-					-0-
								2	4									
01	263	R	263	-0-		-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
								3	4									
02	247	R	247	-0-		-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
								10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	93	#	65	-0-	-28	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	90	#	85	-0-	-5	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

09	326	R	326	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	Y	6	5	1			2
							26	4	7	9							
10	403	#	346	-0-	-57	-0-	15	1	313	2	Y	8	8	1			2
							9	4	9	9							
11	449	R	449	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	8	8	1			2
							17	4	9	9							
12	491	R	491	-0-	-0-	-0-	24	1	455	2	Y	8	8	1			2
							3	4	9	9							
01	417	R	417	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	8	9	1			1
							5	4	9	9							
02	448	R	448	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	7	7	1			1
							16	4	8	9							

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

09	210	#	12	-0-	-198	-0-	12	3			N	-0-					17
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					17
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17
02	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					17

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

09	794	R	794	-0-	-0-	-0-	38	1	717	3	Y	35	35	0			13
							39	9									
10	848	R	848	-0-	-0-	-0-	38	1	759	3	Y	46	49	0			10
							51	9									
11	815	R	815	-0-	-0-	-0-	39	1	731	3	Y	41	39	0			12
							45	9									
12	826	R	826	-0-	-0-	-0-	45	1	734	3	Y	43	43	0			12
							47	9									
*01	846	R	846	-0-	-0-	-0-	42	1	729	3	Y	68	66	0			14
							75	9									
02	762	R	762	-0-	-0-	-0-	32	1	667	3	Y	57	57	0			12
							63	9									

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

09	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	111	-0-	-1	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80	R	80	-0-		-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
10	124	#	113	-0-		-11	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
11	129	R	129	-0-		-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
12	151	R	151	-0-		-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
01	140	R	140	-0-		-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
02	131	R	131	-0-		-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
								5	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

09	1176	R	1176	-0-		-0-	-0-	51	1	1015	2	Y	8	8	1			2
								101	4	9	9							
10	1395	#	1269	-0-		-126	-0-	55	1	1145	2	Y	16	12	1			6
								51	4	18	9							
11	1725	R	1725	-0-		-0-	-0-	76	1	1558	2	Y	23	21	1			8
								66	4	25	9							
12	1852	R	1852	-0-		-0-	-0-	89	1	1722	2	Y	26	25	1			9
								12	4	29	9							
*01	1395	#	1073	-0-		-322	-0-	51	1	988	2	Y	28	36	1			1
								3	4	31	9							
02	1260	#	-0-	-0-		-1260	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

09	60	#	41	-0-		-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	39	-0-		-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-		-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	47	-0-		-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	26	-0-		-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	29	-0-		-27	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

09	30	#	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	15	#	-0-	-0-		-15	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150	#	147	-0-	-3	-0-	21	1	126	3	Y	-0-			-0-
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	Y	-0-			-0-
11	150	#	145	-0-	-5	-0-	20	1	125	3	Y	-0-			-0-
12	155	#	83	-0-	-72	-0-	13	1	70	3	Y	-0-			-0-
01	155	#	129	-0-	-26	-0-	18	1	111	3	Y	-0-			-0-
02	140	#	93	-0-	-47	-0-	13	1	80	3	Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

09	90	#	86	-0-	-4	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
10	255	R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
11	324	R	324	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-			-0-
							13	4							
12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
01	303	R	303	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
02	379	R	379	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-			-0-
							15	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

09	92	R	92	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
10	217	#	117	-0-	-100	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
11	210	#	156	-0-	-54	-0-	7	1	144	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
12	217	#	195	-0-	-22	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
01	194	R	194	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	152	R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			-0-
							5	4							

STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-			-0-
							14	4							
10	186	#	177	-0-	-9	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
11	240	R	240	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
01	240	R	240	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
02	279	R	279	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-			-0-
							11	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	602	R	602	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	Y	23	23	1			3
							50	4	25	9							
10	682	#	672	-0-	-10	-0-	27	1	567	2	Y	48	36	1			15
							25	4	53	9							
11	914	R	914	-0-	-0-	-0-	38	1	771	2	Y	65	60	1			20
							33	4	72	9							
12	985	R	985	-0-	-0-	-0-	44	1	852	2	Y	75	73	1			22
							6	4	83	9							
*01	933	R	933	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	Y	101	111	1			12
							9	4	111	9							
02	962	R	962	-0-	-0-	-0-	43	1	804	2	Y	74	62	1			25
							34	4	81	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

09	983	R	983	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	Y	19	19	1			2
							81	4	21	9							
10	1147	#	1129	-0-	-18	-0-	47	1	992	2	Y	41	31	1			12
							45	4	45	9							
11	1500	R	1500	-0-	-0-	-0-	64	1	1317	2	Y	56	52	1			16
							57	4	62	9							
12	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	73	1	1407	2	Y	61	59	1			18
							9	4	67	9							
*01	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	65	1	1216	2	Y	75	83	1			10
							13	4	83	9							
02	1700	R	1700	-0-	-0-	-0-	78	1	1476	2	Y	74	64	1			21
							65	4	81	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

09	60	#	37	-0-	-23	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	54	R	54	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	58	R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	55	R	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	41	-0-	41	41	2	1	34	2	Y	3	1	1			3
							2	4	3	9							
11	14B2	EXT	114	-0-	114	155	5	1	98	2	Y	6	7	1			2
							4	4	7	9							
12	14B2	EXT	122	-0-	122	277	5	1	106	2	Y	9	8	1			3
							1	4	10	9							
*01	14B2	EXT	128	-0-	128	405	6	1	109	2	Y	11	11	1			3
							1	4	12	9							
02	14B2	EXT	129	-0-	129	534	6	1	107	2	Y	10	10	1			2
							5	4	11	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

09	175	R	175	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
10	248	#	219	-0-	-29	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
11	285	R	285	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
12	312	R	312	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	274	R	274	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	366	R	366	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-
							21	4									

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

09	630	#	626	-0-	-4	-0-	612	3	14	9	Y	13					58
10	651	#	637	-0-	-14	-0-	618	3	19	9	Y	17					75
11	667	R	667	-0-	-0-	-0-	641	3	26	9	Y	24					99
12	701	R	701	-0-	-0-	-0-	677	3	24	9	Y	22					121
*01	674	R	674	-0-	-0-	-0-	655	3	19	9	Y	17					138
02	588	#	581	-0-	-7	-0-	573	3	8	9	Y	7					142

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

09	150	#	73	-0-	-77	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	170	R	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	164	R	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	139	-0-	-1	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

09	90	#	78	-0-	-12	-0-	75	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	93	#	74	-0-	-19	-0-	70	3	4	9	Y	4	3	1			2
11	90	#	80	-0-	-10	-0-	73	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	87	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	80	3	6	9	Y	5	3	1			4
02	84	#	73	-0-	-11	-0-	67	3	6	9	Y	5	6	1			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					149
10	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					149
11	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					149
12	437	R	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3	9	N	3	122	1			30
01	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					30
02	374	R	374	-0-	-0-	-0-	368	3	6	9	N	5					35

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
09	76	R	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	84	R	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	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
09	51	R	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	257	R	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	229	R	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	199	R	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	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
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	133	R	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	141	R	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-

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
09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	90	#	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
*02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	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
09	600	#	231	-0-	-369	-0-	19	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	213	R	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	289	R	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	319	R	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	271	R	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	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
09	270	#	235	-0-	-35	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	309	R	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	289	R	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

09	120	#	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	111	R	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	150	R	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

09	381	R	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	380	R	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	Y	-0-					-0-
11	350	R	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	3	Y	-0-					-0-
12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	Y	-0-					-0-
01	396	R	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	3	Y	-0-					-0-
*02	336	R	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

09	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	84	R	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
*02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	168	R	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
*02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	179	R	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	174	R	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	151	R	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
*02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	115	R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	115	R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	107	R	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
*02	108	R	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	59	R	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	229	R	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	210	R	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	269	R	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	216	-0-	-1	-0-	24	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	247	R	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	246	R	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	227	R	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	272	R	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	241	R	241	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	16	14	1			7
							29	4	18	9							
10	314	R	314	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	32	25	1			14
							20	4	35	9							
11	391	R	391	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	Y	25	32	1			7
							23	4	28	9							
12	443	R	443	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	Y	42	35	1			14
							12	4	46	9							
*01	369	R	369	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	18	17	1			15
							13	4	20	9							
02	609	R	609	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	Y	130	127	1			15
							27	4	143	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
10	372	#	322	-0-	-50	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
11	439	R	439	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
12	470	R	470	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	433	R	433	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	509	R	509	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	Y	-0-					-0-
							19	4									

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					38
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					38
11	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					38
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-	25	1			13
01	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					13
02	196	#	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					13

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	22	19	0			7
							24	9									
10	186	#	85	-0-	-101	-0-	6	1	51	3	Y	25	28	0			4
							28	9									
11	180	#	77	-0-	-103	-0-	6	1	46	3	Y	23	22	0			5
							25	9									
12	186	#	91	-0-	-95	-0-	7	1	56	3	Y	25	24	0			6
							28	9									
01	186	#	101	-0-	-85	-0-	7	1	52	3	Y	38	37	0			7
							42	9									
02	140	#	90	-0-	-50	-0-	6	1	48	3	Y	33	33	0			7
							36	9									

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

09	81	R	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	89	R	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	99	R	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
*02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	214	R	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	196	R	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	186	#	182	-0-	-4	-0-	20	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	167	-0-	-1	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	273	R	273	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	Y	6	5	0			2
							7	9									
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
01	254	R	254	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
02	194	R	194	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	8	8	0			2
							9	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
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	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
09	150	#	66	-0-	-84	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	155	#	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	137	R	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	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
09	210	#	115	-0-	-95	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	237	R	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	236	R	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-

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
09	0	W	202	-0-	202	17511	16	1	186	3	N	-0-					5
10	0	W	205	-0-	205	17716	16	1	189	3	N	-0-					5
11	0	W	181	-0-	181	17897	15	1	166	3	N	-0-					5
12	0	W	244	-0-	244	18141	21	1	223	3	N	-0-					5
*01	0	W	281	-0-	281	18422	25	1	256	3	N	-0-					5
02	0	W	200	-0-	200	18622	16	1	184	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
09	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					95
10	496	#	495	-0-	-1	-0-	495	3			Y	-0-					95
11	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					95
12	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					95
01	527	#	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-					95
02	476	#	459	-0-	-17	-0-	459	3			Y	-0-					95

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					2
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
11	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					2
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					2

REYNOLDS -2- WELL #: 2 RRCID -> 295201 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7385 - 7638

09	369	R	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	N	1					170
10	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					170
11	400	R	400	-0-	-0-	-0-	385	3	15	9	N	14					184
12	418	R	418	-0-	-0-	-0-	407	3	11	9	N	10	125	1			69
01	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					69
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	N	3					72

REYNOLDS -2- WELL #: 1 RRCID -> 295213 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7457 - 7572

09	542	R	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1					24
10	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					24
11	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					24
12	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					24
01	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					24
02	510	R	510	-0-	-0-	-0-	507	3	3	9	N	3					27

REYNOLDS -2- WELL #: 7 RRCID -> 295218 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7434 - 7679

09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					5
10	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					5
11	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					5
12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					5
01	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					5
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	N	1					6

FLINT WELL #: 424 RRCID -> 295219 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8185

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINT WELL #: 524 RRCID -> 295220 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7552 - 7937

09	157	R	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS -3- WELL #: 2 RRCID -> 295221 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7275 - 7848

09	120	#	61	-0-	-59	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	68	-0-	-56	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	48	R	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	47	R	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	45	R	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	49	R	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	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
09	150	#	133	-0-	-17	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	93	#	92	-0-	-1	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	90	#	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	93	#	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	84	#	2	-0-	-82	-0-	1	1	1	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
09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	76	R	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	W	245	-0-	245	5932	245	3			N	-0-					42
10	0	W	248	-0-	248	6180	248	3			N	-0-					42
11	0	W	257	-0-	257	6437	257	3			N	-0-					42
12	0	W	271	-0-	271	6708	271	3			N	-0-	42	1			-0-
01	0	W	263	-0-	263	6971	263	3			N	-0-					-0-
02	0	W	230	-0-	230	7201	230	3			N	-0-					-0-

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS -3- WELL #: 1 RRCID -> 295256 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7704 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					24
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					24
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					24
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					24
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					24
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					24

REYNOLDS -3- WELL #: 3 RRCID -> 295259 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7220 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
11	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
01	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					8
10	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					8
11	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					8
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					8
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					8
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	92	-0-	-28	-0-	91	2	1	9	N	1					191
10	124	#	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	N	1					192
11	120	#	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	N	1					193
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					194
01	124	#	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	N	1					195
02	112	#	109	-0-	-3	-0-	108	2	1	9	N	1					196

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
09	270	#	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-					86
10	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					86
11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					86
12	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					86
01	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					86
02	224	#	193	-0-	-31	-0-	193	2			Y	-0-					86

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	360	#	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	403	#	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	403	#	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	364	#	305	-0-	-59	-0-	305	2			N	-0-					-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	#	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	496	#	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	480	#	410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	496	#	336	-0-	-160	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	496	#	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	392	#	363	-0-	-29	-0-	363	2			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					141
10	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					141
11	180	#	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					141
12	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					141
01	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					141
02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					11
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					11
11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					11
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					11
01	31	#	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					11
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					11

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					12
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					12
11	32	R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					12
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					12
01	31	#	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					12
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					12

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					7
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					7
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					7
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					7
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					7
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					7

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					9
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					9
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					9
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					9
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					9
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					9

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					2
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					2
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					2
01	31	#	21	-0-	-10	-0-	20	1	1	3	Y	-0-					2
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					8
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					8
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					8
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					8
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					8
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					8

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					9
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					9
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					9
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					9
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					9
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					9

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					10
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					10
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					10
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					10
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					10
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					10

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	6	R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					29
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					106
10	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					106
11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					106
12	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					106
01	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					106
02	12	#	8	-0-	-4	-0-	8	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
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-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

09	480	#	399	-0-	-81	-0-	382	3	17	9	N	15					174
10	496	#	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					174
11	480	#	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					174
12	465	#	458	-0-	-7	-0-	449	3	9	9	N	8					182
01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	437	3	20	9	N	18					200
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					200

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

09	390	#	225	-0-	-165	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	403	#	237	-0-	-166	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	224	#	147	-0-	-77	-0-	147	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

09	360	#	226	-0-	-134	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	372	#	237	-0-	-135	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	224	#	146	-0-	-78	-0-	146	3			N	-0-					-0-

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					134
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					134
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					134
12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					134
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					134
02	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					134

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

09	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
10	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
11	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
12	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
01	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	312	-0-	-24	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

09	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					31
10	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					31
11	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					31
12	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					31
01	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					31
02	336	#	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					31

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

09	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	224	#	157	-0-	-67	-0-	157	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

09	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					177
10	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					177
11	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					177
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					177
01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					177
02	84	#	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					177

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					218
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					218
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					218
12	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					218
01	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					218
02	56	#	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-					218

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					14
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					14
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					14
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					14
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					14
02	56	#	30	-0-	-26	-0-	30	3			Y	-0-					14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					15
10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					15
11	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					15
12	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					15
01	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					15
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					15

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					14
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					14
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					14
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					14
01	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					14
02	84	#	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-					14

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					15
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					15
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					15
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					15
01	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					15
02	84	#	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-					15

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					13
10	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					13
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					13
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					13
01	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					13
02	84	#	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-					13

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					16
10	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					16
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					16
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					16
01	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					16
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-					16

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	224	#	157	-0-	-67	-0-	157	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					18
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					18
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					18
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					18
01	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					18
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	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
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

09	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					86
10	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					86
11	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					86
12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	176	3	46	9	Y	42					128
01	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					128
02	168	#	165	-0-	-3	-0-	165	3			Y	-0-					128

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

09	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					86
10	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					86
11	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					86
12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	176	3	46	9	Y	42					128
01	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					128
02	168	#	164	-0-	-4	-0-	164	3			Y	-0-					128

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

09	270	#	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					165
10	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					165
11	270	#	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					165
12	279	#	235	-0-	-44	-0-	225	3	10	9	N	9					174
01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	211	3	12	9	N	11					185
02	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					185

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

09	600	#	521	-0-	-79	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	548	-0-	-72	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
11	600	#	527	-0-	-73	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
12	589	#	585	-0-	-4	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
01	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
02	504	#	339	-0-	-165	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

09	600	#	521	-0-	-79	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	547	-0-	-73	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
11	600	#	526	-0-	-74	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
12	589	#	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
01	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
02	504	#	339	-0-	-165	-0-	339	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

09	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	3			Y	-0-					57
10	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	3			Y	-0-					57
11	480	#	283	-0-	-197	-0-	283	3			Y	-0-					57
12	496	#	429	-0-	-67	-0-	428	3	1	9	Y	1					58
01	465	#	462	-0-	-3	-0-	440	3	22	9	Y	20					78
02	392	#	353	-0-	-39	-0-	353	3			Y	-0-					78

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					35
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					35
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					35
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					35
01	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					35
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-					35

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					21
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					21
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					21
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					21
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					21
02	56	#	30	-0-	-26	-0-	30	3			Y	-0-					21

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					20
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					20
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					20
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					20
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					20
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-					20

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					19
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					19
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					19
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					19
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					19
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-					19

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

09	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	3			Y	-0-					58
10	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	3			Y	-0-					58
11	480	#	283	-0-	-197	-0-	283	3			Y	-0-					58
12	496	#	428	-0-	-68	-0-	428	3			Y	-0-					58
01	465	#	461	-0-	-4	-0-	440	3	21	9	Y	19					77
02	392	#	353	-0-	-39	-0-	353	3			Y	-0-					77

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
09	560	R	560	-0-	-0-	-0-	547	3	13	9	Y	12					26
10	591	R	591	-0-	-0-	-0-	579	3	12	9	Y	11					37
11	549	R	549	-0-	-0-	-0-	537	3	12	9	Y	11					48
12	619	R	619	-0-	-0-	-0-	608	3	11	9	Y	10					58
01	579	R	579	-0-	-0-	-0-	560	3	19	9	Y	17	55	1			20
02	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					20

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
09	560	R	560	-0-	-0-	-0-	547	3	13	9	Y	12					26
10	591	R	591	-0-	-0-	-0-	579	3	12	9	Y	11					37
11	549	R	549	-0-	-0-	-0-	537	3	12	9	Y	11					48
12	619	R	619	-0-	-0-	-0-	608	3	11	9	Y	10					58
01	578	R	578	-0-	-0-	-0-	561	3	17	9	Y	15	54	1			19
02	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					19

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
09	240	#	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					210
10	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					210
11	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					210
12	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					210
01	220	R	220	-0-	-0-	-0-	187	3	33	9	N	30					240
02	358	R	358	-0-	-0-	-0-	348	3	10	9	N	9	174	1			75

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
09	560	R	560	-0-	-0-	-0-	547	3	13	9	Y	12					26
10	591	R	591	-0-	-0-	-0-	579	3	12	9	Y	11					37
11	549	R	549	-0-	-0-	-0-	537	3	12	9	Y	11					48
12	619	R	619	-0-	-0-	-0-	608	3	11	9	Y	10					58
01	579	R	579	-0-	-0-	-0-	560	3	19	9	Y	17	55	1			20
02	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					20

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
09	330	#	21	-0-	-309	-0-	21	3			N	-0-					244
10	341	#	82	-0-	-259	-0-	82	3			N	-0-					244
11	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					244
12	536	R	536	-0-	-0-	-0-	527	3	9	9	N	8					252
01	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					252
02	450	R	450	-0-	-0-	-0-	443	3	7	9	N	6	180	1			78

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
09	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	1097	3	57	9	N	52					281
10	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1122	3	36	9	N	33	179	1			135
11	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1101	3	62	9	N	56					191
12	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1221	3	70	9	N	64					255
01	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-	177	1			78
02	940	R	940	-0-	-0-	-0-	881	3	59	9	N	54	82	1			50

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
09	660	#	604	-0-	-56	-0-	575	3	29	9	N	26					114
10	620	#	586	-0-	-34	-0-	539	3	47	9	N	43					157
11	600	#	571	-0-	-29	-0-	505	3	66	9	N	60					217
12	620	#	545	-0-	-75	-0-	514	3	31	9	N	28					245
01	620	#	481	-0-	-139	-0-	481	3			N	-0-					245
02	560	#	390	-0-	-170	-0-	390	3			N	-0-	99	1			146

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	188	1	729	2	Y	-0-					-0-
							93	4									
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	229	1	863	2	Y	-0-					-0-
							39	4									
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	169	1	803	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	117	1	1010	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	141	1	909	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	127	1	823	2	Y	-0-					-0-
							35	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	119	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	37	1	141	2	Y	3	3	1			-0-
							6	4	3	9							
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	28	1	131	2	Y	1					1
							6	4	1	9							
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	Y	4	2	1			3
							1	4	4	9							
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	23	1	149	2	Y	4	7	1			-0-
							1	4	4	9							
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	21	1	134	2	Y	4	4	1			-0-
							6	4	4	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	1 6	1 9	16	2	Y	5	4	1			1
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	1	2	Y	8	7	1			2
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	27	2	Y	6	8	1			-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 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
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3 2	1 4	59	2	Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3 5	1 4	50 25	2 9	Y	23	9	1			14
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2 39	1 9	24	2	Y	35	44	1			5
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1 61	1 9	2	2	Y	55	47	1			13
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4 43	1 9	41	2	Y	39	52	1			-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	1 4	30	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	155	1	639	2	Y	10	7	1			4
							75	4	11	9							
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	209	1	750	2	Y	14	15	1			3
							36	4	15	9							
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	163	1	790	2	Y	6	8	1			1
							32	4	7	9							
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	89	1	834	2	Y	10	9	1			2
							6	4	11	9							
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	122	1	811	2	Y	10	10	1			2
							9	4	11	9							
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	123	1	728	2	Y	6	7	1			1
							35	4	7	9							

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

09	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	137	1	534	2	Y	5	5	1			-0-
							68	4	6	9							
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	180	1	677	2	Y	1	1	1			-0-
							31	4	1	9							
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	132	1	630	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	92	1	792	2	Y	2	1	1			1
							5	4	2	9							
01	899	N	831	-0-	-68	-0-	111	1	713	2	Y	3	4	1			-0-
							4	4	3	9							
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	100	1	645	2	Y	2	2	1			-0-
							27	4	2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	107	1	415	2	Y	-0-					-0-
							53	4									
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	130	1	491	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	96	1	457	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	66	1	574	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	80	1	517	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	72	1	468	2	Y	-0-					-0-
							20	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	142	1	553	2	Y	-0-					-0-
							70	4									
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	174	1	654	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	128	1	609	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	88	1	766	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	107	1	689	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	96	1	624	2	Y	-0-					-0-
							26	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	93	1	362	2	Y	-0-					-0-
							46	4									
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	114	1	429	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	84	1	399	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	502	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	558	N	525	-0-	-33	-0-	70	1	452	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	63	1	409	2	Y	-0-					-0-
							17	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	435	N	435	-0-		-0-	-0-	81	1	314	2	Y	-0-					-0-
								40	4									
10	488	N	488	-0-		-0-	-0-	99	1	372	2	Y	-0-					-0-
								17	4									
11	450	N	435	-0-		-15	-0-	73	1	347	2	Y	-0-					-0-
								15	4									
12	489	N	489	-0-		-0-	-0-	50	1	436	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
01	496	N	455	-0-		-41	-0-	61	1	392	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
02	425	N	425	-0-		-0-	-0-	55	1	355	2	Y	-0-					-0-
								15	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	270	-0-		-0-	-0-	50	1	195	2	Y	-0-					-0-
								25	4									
10	303	N	303	-0-		-0-	-0-	61	1	231	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
11	270	N	269	-0-		-1	-0-	45	1	215	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
12	304	N	304	-0-		-0-	-0-	31	1	271	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
01	310	N	283	-0-		-27	-0-	38	1	244	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
02	263	N	263	-0-		-0-	-0-	34	1	220	2	Y	-0-					-0-
								9	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	184	N	184	-0-		-0-	-0-	34	1	133	2	Y	-0-					-0-
								17	4									
10	207	N	207	-0-		-0-	-0-	42	1	158	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
11	184	N	184	-0-		-0-	-0-	31	1	147	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
12	207	N	207	-0-		-0-	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
01	217	N	193	-0-		-24	-0-	26	1	166	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
02	180	N	180	-0-		-0-	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					-0-
								6	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	337	N	337	-0-		-0-	-0-	63	1	243	2	Y	-0-					-0-
								31	4									
10	377	N	377	-0-		-0-	-0-	76	1	288	2	Y	-0-					-0-
								13	4									
11	335	N	335	-0-		-0-	-0-	56	1	268	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
12	378	N	378	-0-		-0-	-0-	39	1	337	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
01	372	N	352	-0-		-20	-0-	47	1	303	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
02	328	N	328	-0-		-0-	-0-	42	1	274	2	Y	-0-					-0-
								12	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	74	1	288	2	Y	3	2	1			1
							40	4	3	9							
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	95	1	372	2	Y	3	3	1			1
							18	4	3	9							
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	86	1	398	2	Y	1	2	1			-0-
							16	4	1	9							
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	35	1	294	2	Y	4	3	1			1
							2	4	4	9							
01	434	N	278	-0-	-156	-0-	30	1	242	2	Y	2	3	1			-0-
							4	4	2	9							
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	41	1	248	2	Y	3	3	1			-0-
							11	4	3	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	74	1	289	2	Y	5	4	1			1
							41	4	6	9							
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	95	1	374	2	Y	5	5	1			1
							18	4	6	9							
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	87	1	408	2	Y	4	4	1			1
							16	4	4	9							
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	52	1	445	2	Y	3	3	1			1
							3	4	3	9							
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	366	2	Y	2	3	1			-0-
							6	4	2	9							
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	62	1	376	2	Y	3	3	1			-0-
							16	4	3	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	112	1	439	2	Y	5	4	1			1
							62	4	6	9							
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	145	1	568	2	Y	5	5	1			1
							27	4	6	9							
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	132	1	612	2	Y	4	4	1			1
							25	4	4	9							
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	63	1	537	2	Y	5	5	1			1
							4	4	6	9							
01	744	N	511	-0-	-233	-0-	55	1	442	2	Y	6	6	1			1
							7	4	7	9							
02	728	N	556	-0-	-172	-0-	75	1	454	2	Y	6	6	1			1
							20	4	7	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	106	1	416	2	Y	15	12	1			4
							58	4	17	9							
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	137	1	537	2	Y	15	16	1			3
							26	4	17	9							
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	125	1	587	2	Y	11	12	1			2
							24	4	12	9							
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	77	1	652	2	Y	9	9	1			2
							4	4	10	9							
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	67	1	536	2	Y	8	9	1			1
							9	4	9	9							
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	91	1	551	2	Y	8	8	1			1
							24	4	9	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	67	1	263	2	Y	3	2	1			1
							37	4	3	9							
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	87	1	340	2	Y	3	3	1			1
							16	4	3	9							
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	79	1	374	2	Y	1	2	1			-0-
							15	4	1	9							
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	55	1	468	2	Y	4	3	1			1
							3	4	4	9							
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	48	1	385	2	Y	2	3	1			-0-
							6	4	2	9							
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	66	1	396	2	Y	3	3	1			-0-
							17	4	3	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	67	1	262	2	Y	3	2	1			1
							37	4	3	9							
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	87	1	339	2	Y	3	3	1			1
							16	4	3	9							
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	79	1	378	2	Y	1	2	1			-0-
							15	4	1	9							
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	65	1	556	2	Y	4	3	1			1
							4	4	4	9							
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	57	1	457	2	Y	2	3	1			-0-
							7	4	2	9							
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	78	1	470	2	Y	3	3	1			-0-
							20	4	3	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	133	1	519	2	Y	3	2	1			1
							73	4	3	9							
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	171	1	670	2	Y	3	3	1			1
							32	4	3	9							
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	156	1	724	2	Y	1	2	1			-0-
							30	4	1	9							
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	76	1	647	2	Y	4	3	1			1
							4	4	4	9							
01	837	N	610	-0-	-227	-0-	67	1	532	2	Y	2	3	1			-0-
							9	4	2	9							
02	756	N	665	-0-	-91	-0-	91	1	547	2	Y	3	3	1			-0-
							24	4	3	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	207	1	853	2	Y	10	7	1			4
							100	4	11	9							
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	279	1	1000	2	Y	14	15	1			3
							48	4	15	9							
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	218	1	1065	2	Y	6	8	1			1
							43	4	7	9							
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	119	1	1112	2	Y	10	9	1			2
							7	4	11	9							
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	163	1	1081	2	Y	10	10	1			2
							12	4	11	9							
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	164	1	971	2	Y	6	7	1			1
							46	4	7	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	137	1	555	2	Y	5	3	1			2
							63	4	6	9							
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	183	1	629	2	Y	6	7	1			1
							32	4	7	9							
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	145	1	706	2	Y	4	4	1			1
							28	4	4	9							
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	79	1	737	2	Y	4	4	1			1
							5	4	4	9							
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	108	1	717	2	Y	5	5	1			1
							8	4	6	9							
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	109	1	644	2	Y	3	4	1			-0-
							31	4	3	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	117	1	473	2	Y	5	3	1			2
							54	4	6	9							
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	157	1	554	2	Y	6	7	1			1
							27	4	7	9							
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	122	1	567	2	Y	3	4	1			-0-
							24	4	3	9							
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	67	1	629	2	Y	5	4	1			1
							4	4	6	9							
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	92	1	611	2	Y	5	5	1			1
							7	4	6	9							
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	93	1	549	2	Y	3	4	1			-0-
							26	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	76	1	298	2	Y	3	2	1			1
							42	4	3	9							
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	98	1	385	2	Y	3	3	1			1
							18	4	3	9							
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	89	1	414	2	Y	1	2	1			-0-
							17	4	1	9							
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	40	1	340	2	Y	4	3	1			1
							2	4	4	9							
01	496	N	321	-0-	-175	-0-	35	1	279	2	Y	2	3	1			-0-
							5	4	2	9							
02	476	N	350	-0-	-126	-0-	48	1	287	2	Y	3	3	1			-0-
							12	4	3	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	6	5	1			3
							11	4	7	9							
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	11	1	220	2	Y	7	7	1			3
							24	4	8	9							
11	240	N	76	-0-	-164	-0-	5	1	61	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
12	279	N	14	-0-	-265	-0-	2	1	3	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
*01	248	N	96	-0-	-152	-0-	8	1	79	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	2	1	3	2	Y	10	9	1			3
							11	9									

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

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

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	192	1	721	2	Y	3	2	1			1
							38	4	3	9							
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	82	1	321	2	Y	3	3	1			1
							15	4	3	9							
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	75	1	356	2	Y	1	2	1			-0-
							14	4	1	9							
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	478	2	Y	4	3	1			1
							3	4	4	9							
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	49	1	393	2	Y	2	3	1			-0-
							6	4	2	9							
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	67	1	404	2	Y	3	3	1			-0-
							17	4	3	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	246	-0-	-204	-0-	47	1	157	2	Y	3	2	1			1
							39	4	3	9							
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	116	1	453	2	Y	5	5	1			1
							22	4	6	9							
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	106	1	500	2	Y	4	4	1			1
							20	4	4	9							
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	647	2	Y	5	5	1			1
							4	4	6	9							
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	67	1	532	2	Y	6	6	1			1
							9	4	7	9							
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	91	1	547	2	Y	6	6	1			1
							24	4	7	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	143	1	588	2	Y	10	7	1			4
							69	4	11	9							
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	192	1	690	2	Y	14	15	1			3
							33	4	15	9							
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	151	1	735	2	Y	6	8	1			1
							30	4	7	9							
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	82	1	768	2	Y	10	9	1			2
							5	4	11	9							
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	112	1	746	2	Y	10	10	1			2
							8	4	11	9							
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	113	1	670	2	Y	6	7	1			1
							32	4	7	9							

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	20	17	1			5
							10	4	22	9							
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	12	1	241	2	Y	22	23	1			4
							27	4	24	9							
11	300	N	86	-0-	-214	-0-	5	1	62	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
12	310	N	28	-0-	-282	-0-	2	1	3	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
01	310	N	109	-0-	-201	-0-	8	1	78	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	2	1	4	2	Y	17	18	1			3
							19	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
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	15	11	1			5
							8	4	17	9							
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	15	17	1			3
							18	4	17	9							
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	95	88	1			10
							105	9									
12	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	2	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
*01	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	64	2	Y	16	14	1			11
							18	9									
02	112	N	15	-0-	-97	-0-	1	1	2	2	Y	11	14	1			2
							12	9									

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
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	219	1	853	2	Y	4	4	1			1
							115	4	4	9							
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	271	1	1036	2	Y	4	4	1			1
							47	4	4	9							
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	230	1	1076	2	Y	3	3	1			1
							45	4	3	9							
12	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	124	1	989	2	Y	3	3	1			1
							3	4	3	9							
01	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	128	1	950	2	Y	4	4	1			1
							12	4	4	9							
02	1260	N	1037	-0-	-223	-0-	135	1	861	2	Y	2	3	1			-0-
							39	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
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	209	1	826	2	Y	11	9	1			3
							111	4	12	9							
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	260	1	1006	2	Y	10	11	1			2
							45	4	11	9							
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	224	1	1063	2	Y	9	9	1			2
							44	4	10	9							
12	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	120	1	957	2	Y	9	9	1			2
							6	4	10	9							
01	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	123	1	904	2	Y	9	9	1			2
							12	4	10	9							
02	1260	N	1014	-0-	-246	-0-	131	1	838	2	Y	6	7	1			1
							38	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
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	263	1	1042	2	Y	404	340	1			111
							141	4	444	9							
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	328	1	1269	2	Y	357	406	1			62
							57	4	393	9							
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	283	1	1341	2	Y	328	333	1			57
							56	4	361	9							
12	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	153	1	1247	2	Y	328	313	1			72
							7	4	361	9							
01	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	157	1	1166	2	Y	345	357	1			60
							15	4	380	9							
02	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	166	1	1056	2	Y	252	267	1			45
							48	4	277	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
11	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	237	1	898	2	Y	4	3	1			1
							128	4	4	9							
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	298	1	1151	2	Y	3	3	1			1
							52	4	3	9							
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	257	1	1217	2	Y	2	3	1			-0-
							51	4	2	9							
12	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	139	1	1132	2	Y	4	3	1			1
							7	4	4	9							
01	1519	N	1217	-0-	-302	-0-	142	1	1058	2	Y	3	3	1			1
							14	4	3	9							
02	1428	N	1153	-0-	-275	-0-	150	1	959	2	Y	1	2	1			-0-
							43	4	1	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

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

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	21	16	1			7
							8	4	23	9							
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	5	1	99	2	Y	11	18	1			-0-
							20	4	12	9							
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	2	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
*01	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	70	2	Y	24	22	1			3
							26	9									
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	16	20	1			3
							18	9									

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	12	11	1			3
							6	4	13	9							
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	13	13	1			3
							14	4	14	9							
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	1	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	35	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	1	2	Y	11	12	1			2
							12	9									

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	15	14	1			3
							4	4	17	9							
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	18	17	1			4
							11	4	20	9							
11	150	N	42	-0-	-108	-0-	2	1	25	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
12	155	N	22	-0-	-133	-0-	1	1	1	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	32	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	1	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	Y	10	12	1			-0-
							9	4	11	9							
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	24	18	1			6
							23	4	26	9							
11	180	N	83	-0-	-97	-0-	4	1	53	2	Y	24	25	1			5
							26	9									
12	186	N	41	-0-	-145	-0-	2	1	3	2	Y	33	32	1			6
							36	9									
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	5	1	73	2	Y	15	21	1			-0-
							17	9									
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	1	1	2	2	Y	14	12	1			2
							15	9									

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
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	4	4	1			1
							2	4	4	9							
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	43	2	Y	5	5	1			1
							6	4	6	9							
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	6	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	253	1	992	2	Y	4	4	1			1
							134	4	4	9							
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	314	1	1178	2	Y	5	5	1			1
							55	4	6	9							
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	272	1	1273	2	Y	4	4	1			1
							54	4	4	9							
12	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	144	1	1118	2	Y	4	4	1			1
							6	4	4	9							
01	1550	N	1284	-0-	-266	-0-	151	1	1114	2	Y	4	4	1			1
							15	4	4	9							
02	1484	N	1228	-0-	-256	-0-	160	1	1019	2	Y	3	3	1			1
							46	4	3	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	137	1	542	2	Y	-0-					-0-
							73	4									
10	899	N	861	-0-	-38	-0-	171	1	660	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	147	1	697	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
12	775	N	301	-0-	-474	-0-	46	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	15	1	314	2	Y	8	7	1			2
							9	4	9	9							
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	11	1	220	2	Y	10	10	1			2
							25	4	11	9							
11	240	N	69	-0-	-171	-0-	4	1	57	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	279	N	14	-0-	-265	-0-	2	1	3	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	279	N	84	-0-	-195	-0-	5	1	71	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	120	2	Y	4					4
							15	4	4	9							
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	22	2	Y	25	23	1			6
							28	9									
12	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	1	2	Y	29	28	1			7
							32	9									
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	3	1	28	2	Y	30	31	1			6
							33	9									
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	Y	25	26	1			5
							28	9									

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	167	1	686	2	Y	5	3	1			2
							81	4	6	9							
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	224	1	804	2	Y	7	8	1			1
							39	4	8	9							
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	176	1	856	2	Y	4	4	1			1
							34	4	4	9							
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	96	1	894	2	Y	4	4	1			1
							6	4	4	9							
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	131	1	870	2	Y	5	5	1			1
							10	4	6	9							
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	132	1	781	2	Y	3	4	1			-0-
							37	4	3	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	3	2	1			1
							6	4	3	9							
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	143	2	Y	3	3	1			1
							16	4	3	9							
11	150	N	42	-0-	-108	-0-	3	1	37	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	186	N	6	-0-	-180	-0-	1	1	2	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	5	1	47	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	1	2	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	228	-0-	-12	-0-		10	1	209	2	Y	3	2	1			1
								6	4	3	9							
10	186	N	140	-0-	-46	-0-		6	1	117	2	Y	1	2	1			-0-
								16	4	1	9							
11	180	N	26	-0-	-154	-0-		2	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	2	-0-	-184	-0-		1	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	33	-0-	-122	-0-		3	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-		1	1	1	2	Y	-0-					-0-

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	295	-0-	-5	-0-		13	1	268	2	Y	5	5	1			1
								8	4	6	9							
10	248	N	205	-0-	-43	-0-		9	1	168	2	Y	6	6	1			1
								21	4	7	9							
11	210	N	58	-0-	-152	-0-		4	1	48	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
12	217	N	11	-0-	-206	-0-		2	1	2	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
01	217	N	74	-0-	-143	-0-		6	1	61	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
02	56	N	10	-0-	-46	-0-		1	1	3	2	Y	5	5	1			1
								6	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-		6	1	131	2	Y	7	6	1			2
								4	4	8	9							
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-		5	1	92	2	Y	8	8	1			2
								10	4	9	9							
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-		2	1	24	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
12	31	N	11	-0-	-20	-0-		1	1	1	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-		3	1	30	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
02	28	N	9	-0-	-19	-0-		1	1	1	2	Y	6	7	1			1
								7	9									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-		80	1	312	2	Y	5	4	1			1
								44	4	6	9							
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-		103	1	403	2	Y	5	5	1			1
								19	4	6	9							
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-		94	1	451	2	Y	4	4	1			1
								18	4	4	9							
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-		81	1	684	2	Y	5	5	1			1
								4	4	6	9							
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-		71	1	562	2	Y	6	6	1			1
								9	4	7	9							
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-		96	1	578	2	Y	6	6	1			1
								25	4	7	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

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
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					57
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					57
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					57
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					57
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					57
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	6	41	1			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
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	37	1	143	2	Y	3	2	1			1
							20	4	3	9							
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	185	2	Y	3	3	1			1
							9	4	3	9							
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	43	1	205	2	Y	1	2	1			-0-
							8	4	1	9							
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	Y	4	3	1			1
							2	4	4	9							
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	226	2	Y	2	3	1			-0-
							4	4	2	9							
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	39	1	233	2	Y	3	3	1			-0-
							10	4	3	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	141	-0-		-39	-0-	4	1	85	2	Y	45	38	1			11
								2	4	50	9							
10	146	N	146	-0-		-0-	-0-	4	1	70	2	Y	58	59	1			10
								8	4	64	9							
11	90	N	66	-0-		-24	-0-	1	1	18	2	Y	43	44	1			9
								47	9									
12	93	N	61	-0-		-32	-0-	1	1	1	2	Y	54	51	1			12
								59	9									
*01	93	N	86	-0-		-7	-0-	2	1	23	2	Y	55	57	1			10
								61	9									
02	56	N	52	-0-		-4	-0-	1	1	1	2	Y	45	47	1			9
								50	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	277	N	277	-0-		-0-	-0-	12	1	255	2	Y	3	4	1			1
								7	4	3	9							
10	186	N	60	-0-		-126	-0-	3	1	51	2	Y	2	2	1			1
								4	4	2	9							
11	180	N	38	-0-		-142	-0-	2	1	30	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
12	186	N	7	-0-		-179	-0-	1	1	2	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
01	64	N	64	-0-		-0-	-0-	5	1	53	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
02	28	N	4	-0-		-24	-0-	1	1	2	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	521	N	521	-0-		-0-	-0-	23	1	477	2	Y	6	5	1			3
								14	4	7	9							
10	318	N	318	-0-		-0-	-0-	14	1	266	2	Y	6	6	1			3
								31	4	7	9							
11	330	N	72	-0-		-258	-0-	5	1	61	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
12	341	N	11	-0-		-330	-0-	2	1	3	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
*01	310	N	94	-0-		-216	-0-	8	1	79	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
02	56	N	12	-0-		-44	-0-	2	1	3	2	Y	6	6	1			2
								7	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-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-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	40	2	Y	4	3	1			2
							2	4	4	9							
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	22	2	Y	1	3	1			-0-
							3	4	1	9							
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	2	1			-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	2	1			-0-

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
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					68
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					68
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					68
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					68
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	N	1					69
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					69

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					41
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					41
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					41
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					41
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					41
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	6	29	1			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
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					27
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					27
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					27
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					27
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					27
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	1	21	1			7

EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					47
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					47
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					47
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					47
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					47
02	700	N	-0-	-0-	-700	-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

P1 ENERGY, LLC 631633
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	132	-0-	-378	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	104	-0-	-166	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					48
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC //CONT.// 330180
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

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

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
THAGARD TRUST 851052
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4685	-0-	-865	-0-	4685	3			N	-0-					26
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					26
11	5550	X	3939	-0-	-1611	-0-	3939	3			N	-0-					26
12	5735	X	3396	-0-	-2339	-0-	3396	3			N	-0-					26
01	5735	X	1120	-0-	-4615	-0-	1120	3			N	-0-					26
02	4368	X	5	-0-	-4363	-0-	5	3			N	-0-					26

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	9187	-0-	-2093	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
10	11656	X	5787	-0-	-5869	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
11	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	3			N	-0-					-0-
12	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	3			N	-0-					-0-
01	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	3			N	-0-					-0-
02	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	4787	-0-	-1599	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
11	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
12	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
01	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	3			N	-0-					-0-
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	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
09	4890	X	4613	-0-	-277	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	2410	-0-	-2643	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
12	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
01	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	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
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2071	-0-	-471	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5460	X	5077	-0-	-383	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	3236	-0-	-2406	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
01	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	3			N	-0-					-0-
02	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

09	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	4024	-0-	-6671	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
11	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	3			N	-0-					-0-
12	10695	X	9903	-0-	-792	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
01	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	17740	3			N	-0-					-0-
02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	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

09	4170	X	1966	-0-	-2204	-0-	1966	3			N	-0-					45
10	4309	X	2496	-0-	-1813	-0-	2496	3			N	-0-					45
11	4590	X	2875	-0-	-1715	-0-	2875	3			N	-0-					45
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					45
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					45
02	2688	X	2334	-0-	-354	-0-	2334	3			N	-0-					45

THAGARD TRUST 851052
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

09	5340	X	4784	-0-	-556	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	2871	-0-	-2213	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4883	-0-	-46	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	6210	X	6076	-0-	-134	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	3787	-0-	-2630	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
11	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	3			N	-0-					-0-
12	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	5837	-0-	-580	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
02	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	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
09	23100	X	18188	-0-	-4912	-0-	18188	3			N	-0-					-0-
10	22227	X	9143	-0-	-13084	-0-	9143	3			N	-0-					-0-
11	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-	21772	3			N	-0-					-0-
12	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	22011	3			N	-0-					-0-
01	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	23227	3			N	-0-					-0-
02	21527	X	21527	-0-	-0-	-0-	21527	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
09	20730	X	12928	-0-	-7802	-0-	12928	3			N	-0-					-0-
10	21421	X	6786	-0-	-14635	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
11	19650	X	11342	-0-	-8308	-0-	11342	3			N	-0-					-0-
12	18042	X	11350	-0-	-6692	-0-	11350	3			N	-0-					-0-
01	14973	X	11236	-0-	-3737	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
02	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	7368	-0-	-413	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
11	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	3			N	-0-					-0-
12	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	17114	3			N	-0-					-0-
01	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	3			N	-0-					-0-
02	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					168
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					168
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					168
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					168
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					168
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					168

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	5394	X	3570	-0-	-1824	-0-	3570	1			N	-0-					-0-
11	5220	X	1323	-0-	-3897	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	1323	-0-	-4071	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	33	-0-	-3357	-0-	33	3			Y	-0-					84
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	20					104
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					104
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					104
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
RATCLIFF, MIRIAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 291614 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 18704 PERF.12208 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

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

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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	60569	X	60569	-0-	-0-	-0-	180	1	60309	3	N	73	182	1			553
							80	9									
10	41040	X	41040	-0-	-0-	-0-	186	1	40824	3	N	27					580
							30	9									
11	80293	X	80293	-0-	-0-	-0-	180	1	79836	3	N	252					832
							277	9									
12	76608	X	76608	-0-	-0-	-0-	186	1	76162	3	N	236	545	1			523
							260	9									
01	69710	X	69710	-0-	-0-	-0-	186	1	68783	3	N	674	375	1			822
							741	9									
02	72415	X	72415	-0-	-0-	-0-	168	1	71976	3	N	246	706	1			362
							271	9									

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					40
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					40
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	317	3	11	9	Y	10					50
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					50
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					50
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					50

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					51
10	1891	N	1163	-0-	-728	-0-	1163	3			Y	-0-					51
11	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	1811	3			Y	-0-					51
12	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	1827	3			Y	-0-					51
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-					51
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					51

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

09	T. A.		-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-					13

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	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

09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					77
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1					78
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	1					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					81
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CRANE (DEVONIAN) 21498 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC 190469
DAY, HALLIE C. WELL #: 1 RRCID -> 288398 COMPL. DATE 01/14/1951 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768

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

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
09	2580	N	2364	-0-	-216	-0-	2364	3			N	-0-					2
10	2573	N	1675	-0-	-898	-0-	1675	3			N	-0-					2
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					2
12	2449	N	2048	-0-	-401	-0-	2048	3			N	-0-					2
01	1674	N	1152	-0-	-522	-0-	1152	3			N	-0-					2
02	2408	N	424	-0-	-1984	-0-	424	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
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					38
10	1116	N	840	-0-	-276	-0-	840	3			Y	-0-					38
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					38
12	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	3			Y	-0-					38
01	837	N	530	-0-	-307	-0-	530	3			Y	-0-					38
02	1008	N	221	-0-	-787	-0-	221	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
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					42
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					42
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					42
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					42
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			Y	-0-					42
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					42

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					36
10	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	3			Y	-0-					36
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					36
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					36
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			Y	-0-					36
02	420	N	70	-0-	-350	-0-	70	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
09	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1168	3			Y	-0-					148
10	1302	N	829	-0-	-473	-0-	829	3			Y	-0-					148
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					148
12	1209	N	864	-0-	-345	-0-	864	3			Y	-0-					148
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			Y	-0-					148
02	1120	N	217	-0-	-903	-0-	217	3			Y	-0-					148

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	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
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					32
10	651	N	399	-0-	-252	-0-	399	3			Y	-0-					32
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					32
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					32
01	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			Y	-0-					32
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					34
10	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	3			Y	-0-					34
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					34
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					34
01	1085	N	731	-0-	-354	-0-	731	3			Y	-0-					34
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	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
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	126	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157	144	1			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	109	1			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	165	1			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	149	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	128	1			4

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
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1573	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1187	3	173	9	Y	157	144	1			13
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1505	3	116	9	Y	105	109	1			9
12	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1472	3	182	9	Y	165	165	1			9
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1236	3	157	9	Y	143	149	1			3
02	1512	N	1311	-0-	-201	-0-	1169	3	142	9	Y	129	128	1			4

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					110
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-					110
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					110
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					110
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					110
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	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
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					188
10	1829	N	1101	-0-	-728	-0-	1101	3			Y	-0-					188
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					188
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					188
01	1116	N	568	-0-	-548	-0-	568	3			Y	-0-					188
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					5
10	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	3			Y	-0-					5
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			Y	-0-					5
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					5
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			Y	-0-					5
02	476	N	82	-0-	-394	-0-	82	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
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	324	3	30	9	Y	27	30	1			2
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	190	3	41	9	Y	37	34	1			5
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	301	3	28	9	Y	25	26	1			4
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	311	3	43	9	Y	39	39	1			4
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	291	3	37	9	Y	34	36	1			2
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	263	3	34	9	Y	31	30	1			3

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
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1478	3	119	9	Y	108	105	1			33
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	889	3	140	9	Y	127	137	1			23
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1472	3	121	9	Y	110	105	1			28
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1148	3	112	9	Y	102	102	1			28
01	992	N	610	-0-	-382	-0-	493	3	117	9	Y	106	104	1			30
02	896	N	358	-0-	-538	-0-	237	3	121	9	Y	110	103	1			37

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
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	3	6	9	N	5					181
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					181
11	720	N	485	-0-	-235	-0-	485	3			N	-0-					181
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					181
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					181
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					181

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	1957	-0-	-983	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	20	-0-	-3018	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	267	-0-	-2673	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	152	-0-	-2731	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	20	-0-	-2801	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1183	-0-	-637	-0-	1183	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					177
10	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					177
11	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					177
12	434	#	304	-0-	-130	-0-	302	3	2	9	N	2					179
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	1					180
02	448	R	448	-0-	-0-	-0-	446	3	2	9	N	2					182

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
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	136	2	144	9	Y	131	126	1			36
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	102	2	167	9	Y	152	165	1			23
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	141	2	144	9	Y	131	126	1			28
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	57	3	135	9	Y	123	122	1			29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	124	1			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	124	1			40

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
09	2400	N	2334	-0-	-66	-0-	2191	3	143	9	Y	130	126	1			35
10	2449	N	1690	-0-	-759	-0-	1523	3	167	9	Y	152	165	1			22
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2250	3	144	9	Y	131	126	1			27
12	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	2257	3	135	9	Y	123	122	1			28
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2193	3	140	9	Y	127	124	1			31
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2164	3	145	9	Y	132	124	1			39

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
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-

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
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	323	3	167	9	Y	152	147	1			42
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	204	3	196	9	Y	178	192	1			28
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	274	3	168	9	Y	153	148	1			33
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	239	3	157	9	Y	143	143	1			33
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	229	3	164	9	Y	149	145	1			37
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	259	3	169	9	Y	154	144	1			47

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
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					64
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					64
11	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	3			N	-0-					64
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					64
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					64
02	476	N	48	-0-	-428	-0-	48	3			N	-0-					64

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	169	2	55	9	N	50					107
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	258	2	58	9	N	53					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	153	1			99
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	691	2	31	9	N	28					127
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	189	2	125	9	N	114	161	1			80
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	585	2	85	9	N	77					157

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

09	0		-0-	-0-	-0-	B	1317					N	-0-				-0-
10	0		59	-0-	59	B	1376	30	1	29	2	N	-0-				-0-
11	0		1	-0-	1	B	1377	1	1			N	-0-				-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	1377					N	-0-				-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	1377					N	-0-				-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	1377					N	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1377

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

09	570	N	450	-0-	-120		-0-	449	2	1	9	N	1				114
10	527	N	497	-0-	-30		-0-	497	2			N	-0-				114
11	395	N	395	-0-	-0-		-0-	395	2			N	-0-				114
12	465	N	432	-0-	-33		-0-	432	2			N	-0-				114
01	549	N	549	-0-	-0-		-0-	549	2			N	-0-				114
02	382	N	382	-0-	-0-		-0-	379	2	3	9	N	3				117

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

09	30	N	29	-0-	-1		-0-	29	2			Y	-0-				10
10	31	N	27	-0-	-4		-0-	27	2			Y	-0-				10
11	DLQ G-10		31	-0-	31		31	31	2			Y	-0-				10
12	DLQ G-10		34	-0-	34		65	34	2			Y	-0-				10
01	93	N	28	-0-	-65		-0-	28	2			Y	-0-				10
02	42	N	42	-0-	-0-		-0-	42	2			Y	-0-				10

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

09	60	N	35	-0-	-25		-0-	35	2			Y	-0-				1
10	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	2			Y	-0-				1
11	DLQ G-10		37	-0-	37		37	37	2			Y	-0-				1
12	DLQ G-10		37	-0-	37		74	37	2			Y	-0-				1
01	106	N	32	-0-	-74		-0-	32	2			Y	-0-				1
02	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	2			Y	-0-				1

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

09	180	N	161	-0-	-19		-0-	160	2	1	9	Y	1				9
10	186	N	172	-0-	-14		-0-	172	2			Y	-0-				9
11	DLQ G-10		116	-0-	116		116	115	2	1	9	Y	1				10
12	DLQ G-10		150	-0-	150		266	149	2	1	9	Y	1				11
01	459	N	193	-0-	-266		-0-	192	2	1	9	Y	1				12
02	229	N	229	-0-	-0-		-0-	228	2	1	9	Y	1	7	1		6

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					12
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		36	-0-	36	69	36	2			Y	-0-					12
01	99	N	30	-0-	-69	-0-	30	2			Y	-0-					12
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					12

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		30	-0-	30	60	30	2			Y	-0-					-0-
01	86	N	26	-0-	-60	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		34	-0-	34	68	34	2			Y	-0-					-0-
01	98	N	30	-0-	-68	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	65	2	1	9	Y	1					14
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					14
11	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		61	-0-	61	108	61	2			Y	-0-					14
01	187	N	79	-0-	-108	-0-	78	2	1	9	Y	1					15
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	7	1			9

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18	-0-	18	36	18	2			Y	-0-					-0-
01	51	N	15	-0-	-36	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		55	-0-	55	110	55	2			Y	-0-					-0-
01	158	N	48	-0-	-110	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	132	2	1	9	Y	1					8
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		96	-0-	96	96	95	2	1	9	Y	1					9
12	DLQ G-10		124	-0-	124	220	123	2	1	9	Y	1					10
01	380	N	160	-0-	-220	-0-	159	2	1	9	Y	1					11
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1	7	1			5

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	132	2	1	9	Y	1					12
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		96	-0-	96	96	95	2	1	9	Y	1					13
12	DLQ G-10		124	-0-	124	220	123	2	1	9	Y	1					14
01	378	N	158	-0-	-220	-0-	158	2			Y	-0-					14
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1	7	1			8

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					10
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		32	-0-	32	61	32	2			Y	-0-					10
01	88	N	27	-0-	-61	-0-	27	2			Y	-0-					10
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		124	-0-	124	220	124	2			Y	-0-					-0-
01	380	N	160	-0-	-220	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	3	1			-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
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					1
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		43	-0-	43	86	43	2			Y	-0-					1
01	123	N	37	-0-	-86	-0-	37	2			Y	-0-					1
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1

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
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					1
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		82	-0-	82	164	82	2			Y	-0-					1
01	236	N	72	-0-	-164	-0-	72	2			Y	-0-					1
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			Y	-0-					1

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
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					12
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		53	-0-	53	101	53	2			Y	-0-					12
01	146	N	45	-0-	-101	-0-	44	2	1	9	Y	1					13
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					13

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					1
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		20	-0-	20	40	20	2			Y	-0-					1
01	58	N	18	-0-	-40	-0-	18	2			Y	-0-					1
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					11
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					11
11	DLQ G-10		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		173	-0-	173	307	173	2			Y	-0-					11
01	530	N	223	-0-	-307	-0-	223	2			Y	-0-					11
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1	4	1			8

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	2	1	9	Y	1					6
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	Y	1					7
11	DLQ G-10		62	-0-	62	62	61	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		80	-0-	80	142	79	2	1	9	Y	1					9
01	244	N	102	-0-	-142	-0-	101	2	1	9	Y	1					10
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	9	1			2

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					22
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					22
12	DLQ G-10		137	-0-	137	261	137	2			Y	-0-					22
01	374	N	113	-0-	-261	-0-	113	2			Y	-0-					22
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					22

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					10
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		30	-0-	30	57	30	2			Y	-0-					10
01	82	N	25	-0-	-57	-0-	25	2			Y	-0-					10
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					10

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					1
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		72	-0-	72	144	72	2			Y	-0-					1
01	207	N	63	-0-	-144	-0-	63	2			Y	-0-					1
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	124	2	1	9	Y	1					14
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					14
11	DLQ G-10		89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		116	-0-	116	205	116	2			Y	-0-					14
01	354	N	149	-0-	-205	-0-	149	2			Y	-0-					14
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	5	1			10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					24
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					24
11	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					24
12	DLQ G-10		48	-0-	48	91	47	2	1	9	Y	1					25
01	130	N	39	-0-	-91	-0-	39	2			Y	-0-					25
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					26

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		40	-0-	40	80	40	2			Y	-0-					-0-
01	115	N	35	-0-	-80	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		107	-0-	107	214	107	2			Y	-0-					-0-
01	307	N	93	-0-	-214	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			Y	-0-					18
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					18
11	DLQ G-10		264	-0-	264	264	263	2	1	9	Y	1					19
12	DLQ G-10		248	-0-	248	512	248	2			Y	-0-					19
01	795	N	283	-0-	-512	-0-	283	2			Y	-0-					19
02	252	N	162	-0-	-90	-0-	162	2			Y	-0-	8	1			11

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					12
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	Y	1					13
11	DLQ G-10		333	-0-	333	333	333	2			Y	-0-					13
12	DLQ G-10		347	-0-	347	680	347	2			Y	-0-					13
01	1001	N	321	-0-	-680	-0-	321	2			Y	-0-					13
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	281	2	1	9	Y	1	10	1			4

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	133	2	2	9	Y	2	11	1			11
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	162	2	3	9	Y	3					14
11	DLQ G-10		142	-0-	142	142	140	2	2	9	Y	2					16
12	DLQ G-10		139	-0-	139	281	138	2	1	9	Y	1					17
01	490	N	209	-0-	-281	-0-	207	2	2	9	Y	2					19
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	194	2	4	9	Y	4	11	1			12

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	174	2	4	9	Y	4	18	1			18
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	212	2	4	9	Y	4					22
11	DLQ G-10		186	-0-	186	186	183	2	3	9	Y	3					25
12	DLQ G-10		182	-0-	182	368	180	2	2	9	Y	2					27
01	641	N	273	-0-	-368	-0-	270	2	3	9	Y	3					30
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	253	2	7	9	Y	6	17	1			19

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	129	2	3	9	Y	3	15	1			6
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	157	2	4	9	Y	4					10
11	DLQ G-10		138	-0-	138	138	135	2	3	9	Y	3					13
12	DLQ G-10		135	-0-	135	273	133	2	2	9	Y	2					15
01	476	N	203	-0-	-273	-0-	200	2	3	9	Y	3					18
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	187	2	6	9	Y	5	14	1			9

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	141	2	3	9	Y	3	13	1			12
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	172	2	3	9	Y	3					15
11	DLQ G-10		151	-0-	151	151	148	2	3	9	Y	3					18
12	DLQ G-10		148	-0-	148	299	146	2	2	9	Y	2					20
01	520	N	221	-0-	-299	-0-	219	2	2	9	Y	2					22
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	205	2	4	9	Y	4	12	1			14

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					62
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					62
11	DLQ G-10		556	-0-	556	556	556	2			Y	-0-					62
12	DLQ G-10		397	-0-	397	953	397	2			Y	-0-					62
01	1145	N	192	-0-	-953	-0-	192	2			Y	-0-					62
02	532	N	440	-0-	-92	-0-	440	2			Y	-0-					62

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					24
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					24
11	DLQ G-10		166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					24
12	DLQ G-10		173	-0-	173	339	173	2			Y	-0-					24
01	500	N	161	-0-	-339	-0-	160	2	1	9	Y	1					25
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2			Y	-0-	25	1			-0-

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					17
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					17
11	DLQ G-10		203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					17
12	DLQ G-10		232	-0-	232	435	232	2			Y	-0-					17
01	796	N	361	-0-	-435	-0-	361	2			Y	-0-					17
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					17

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					36
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					36
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					36
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					36
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					36
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					37

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					4
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		62	-0-	62	124	62	2			Y	-0-					4
01	178	N	54	-0-	-124	-0-	54	2			Y	-0-					4
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					4

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		172	-0-	172	305	172	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	222	-0-	-305	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	2			Y	-0-					20
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					20
11	DLQ G-10		240	-0-	240	240	240	2			Y	-0-					20
12	DLQ G-10		226	-0-	226	466	226	2			Y	-0-					20
01	724	N	258	-0-	-466	-0-	258	2			Y	-0-					20
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	148	2	1	9	Y	1	6	1			15

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	84	2	2	9	Y	2	12	1			16
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	103	2	3	9	Y	3					19
11	DLQ G-10		90	-0-	90	90	88	2	2	9	Y	2					21
12	DLQ G-10		88	-0-	88	178	87	2	1	9	Y	1					22
01	311	N	133	-0-	-178	-0-	131	2	2	9	Y	2					24
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	123	2	4	9	Y	4	11	1			17

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					1
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		96	-0-	96	192	96	2			Y	-0-					1
01	276	N	84	-0-	-192	-0-	84	2			Y	-0-					1
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					1

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					16
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					16
11	DLQ G-10		184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		210	-0-	210	394	210	2			Y	-0-					16
01	720	N	326	-0-	-394	-0-	326	2			Y	-0-					16
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					16

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					6
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		67	-0-	67	138	67	2			Y	-0-					6
01	215	N	77	-0-	-138	-0-	77	2			Y	-0-					6
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	44	2	1	9	Y	1	5	1			2

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		177	-0-	177	364	177	2			Y	-0-					-0-
01	566	N	202	-0-	-364	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		54	-0-	54	96	54	2			Y	-0-					-0-
01	166	N	70	-0-	-96	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					12
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		138	-0-	138	245	138	2			Y	-0-					12
01	423	N	178	-0-	-245	-0-	178	2			Y	-0-					12
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1	4	1			9

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					21
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					21
12	DLQ G-10		87	-0-	87	180	87	2			Y	-0-					21
01	280	N	100	-0-	-180	-0-	100	2			Y	-0-					21
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	57	2	1	9	Y	1	6	1			16

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	82	2	3	9	Y	3	13	1			13
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	100	2	3	9	Y	3					16
11	DLQ G-10		88	-0-	88	88	86	2	2	9	Y	2					18
12	DLQ G-10		87	-0-	87	175	85	2	2	9	Y	2					20
01	304	N	129	-0-	-175	-0-	127	2	2	9	Y	2					22
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	119	2	4	9	Y	4	12	1			14

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	165	2	1	9	Y	1					11
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	Y	1					12
11	DLQ G-10		120	-0-	120	120	119	2	1	9	Y	1					13
12	DLQ G-10		155	-0-	155	275	154	2	1	9	Y	1					14
01	474	N	199	-0-	-275	-0-	199	2			Y	-0-					14
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1	8	1			7

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			Y	-0-					7
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		387	-0-	387	387	387	2			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		416	-0-	416	803	416	2			Y	-0-					7
01	1083	N	280	-0-	-803	-0-	280	2			Y	-0-					7
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	2			Y	-0-					7

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					21
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		122	-0-	122	122	122	2			Y	-0-					21
12	DLQ G-10		115	-0-	115	237	115	2			Y	-0-					21
01	368	N	131	-0-	-237	-0-	131	2			Y	-0-					21
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	75	2	1	9	Y	1	6	1			16

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	124	2	1	9	Y	1					14
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	133	2	1	9	Y	1					15
11	DLQ G-10		90	-0-	90	90	89	2	1	9	Y	1					16
12	DLQ G-10		117	-0-	117	207	116	2	1	9	Y	1					17
01	356	N	149	-0-	-207	-0-	149	2			Y	-0-					17
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	8	1			10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			Y	-0-					2
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		188	-0-	188	333	188	2			Y	-0-					2
01	576	N	243	-0-	-333	-0-	242	2	1	9	Y	1					3
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1	4	1			-0-

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			Y	-0-					22
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-					22
12	DLQ G-10		267	-0-	267	516	267	2			Y	-0-					22
01	696	N	180	-0-	-516	-0-	180	2			Y	-0-					22
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			Y	-0-					22

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		141	-0-	141	250	141	2			Y	-0-					-0-
01	431	N	181	-0-	-250	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	199	2	1	9	Y	1					7
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		192	-0-	192	375	191	2	1	9	Y	1					8
01	551	N	176	-0-	-375	-0-	176	2			Y	-0-					8
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			Y	-0-	7	1			1

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					97
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			Y	-0-					97
11	DLQ G-10		736	-0-	736	736	736	2			Y	-0-					97
12	DLQ G-10		526	-0-	526	1262	526	2			Y	-0-					97
01	1516	N	254	-0-	-1262	-0-	254	2			Y	-0-					97
02	700	N	584	-0-	-116	-0-	583	2	1	9	Y	1					98

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			Y	-0-					26
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		303	-0-	303	568	303	2			Y	-0-					26
01	1039	N	471	-0-	-568	-0-	471	2			Y	-0-					26
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					26

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-					38
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					38
11	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					38
12	DLQ G-10		132	-0-	132	248	132	2			Y	-0-					38
01	454	N	206	-0-	-248	-0-	206	2			Y	-0-					38
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					38

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			Y	-0-					45
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					45
11	DLQ G-10		394	-0-	394	394	394	2			Y	-0-					45
12	DLQ G-10		451	-0-	451	845	451	2			Y	-0-					45
01	1546	N	701	-0-	-845	-0-	701	2			Y	-0-					45
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	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
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					44
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					44
11	DLQ G-10		322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-					44
12	DLQ G-10		296	-0-	296	618	296	2			Y	-0-					44
01	935	N	317	-0-	-618	-0-	317	2			Y	-0-					44
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	268	2	1	9	Y	1					45

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
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					18
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					18
11	DLQ G-10		254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					18
12	DLQ G-10		233	-0-	233	487	233	2			Y	-0-					18
01	736	N	249	-0-	-487	-0-	249	2			Y	-0-					18
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	210	2	1	9	Y	1					19

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
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			Y	-0-					4
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		177	-0-	177	354	177	2			Y	-0-					4
01	509	N	155	-0-	-354	-0-	155	2			Y	-0-					4
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					4

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
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			Y	-0-					11
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					11
11	DLQ G-10		251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		325	-0-	325	576	325	2			Y	-0-					11
01	994	N	418	-0-	-576	-0-	418	2			Y	-0-					11
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1	4	1			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
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					10
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		90	-0-	90	180	90	2			Y	-0-					10
01	259	N	79	-0-	-180	-0-	79	2			Y	-0-					10
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					10

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
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			Y	-0-					9
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					9
11	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					9
12	DLQ G-10		138	-0-	138	276	138	2			Y	-0-					9
01	396	N	120	-0-	-276	-0-	120	2			Y	-0-					9
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					57
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					57
11	480	N	178	-0-	-302	-0-	178	2			N	-0-					57
12	496	N	267	-0-	-229	-0-	267	2			N	-0-					57
01	465	N	191	-0-	-274	-0-	191	2			N	-0-					57
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					57

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					45
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					45
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					45
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					45
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					45
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					45

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					36
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					36
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					36
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					36
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					36
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					36

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					93
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					93
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					93
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					93
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					93
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					93

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					1
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					1
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					1
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					1
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

09	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			Y	-0-					47
10	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3			Y	-0-					47
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			Y	-0-					47
12	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			Y	-0-					47
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					47
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	3			Y	-0-					47

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	79	3	1	9	Y	1					65
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					65
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	48	3	1	9	Y	1					66
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	61	3	1	9	Y	1					67
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1					68
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	38	3	1	9	Y	1					69

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					43
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					43
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					43
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					43
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					43
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					43

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1					69
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	3	1	9	Y	1					70
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1					71
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1					72
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1					73
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	42	3	1	9	Y	1					74

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					64
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					64
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1					65
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					65
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1					66
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					66

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1					68
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	109	3	1	9	Y	1					69
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	116	3	1	9	Y	1					70
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	1					71
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1					72
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	104	3	1	9	Y	1					73

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	3	1	9	Y	1					68
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	45	3	1	9	Y	1					69
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	3	1	9	Y	1					70
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	63	3	1	9	Y	1					71
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1					72
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			Y	-0-					72

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
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					6
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					6
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					6
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					6
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					6
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-					6

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	148	3	1	9	Y	1					71
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	108	3	1	9	Y	1					72
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	114	3	1	9	Y	1					73
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	Y	1					74
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1					75
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	Y	1					76

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1	9	Y	1					79
10	372	N	219	-0-	-153	-0-	218	3	1	9	Y	1					80
11	330	N	226	-0-	-104	-0-	225	3	1	9	Y	1					81
12	403	N	290	-0-	-113	-0-	289	3	1	9	Y	1					82
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	1					83
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	194	3	1	9	Y	1					84

TRIGEO ENERGY, LLC 101376
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	12977					Y	NO RPT					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	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

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

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

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1679	2	130	9	N	118	163	1			145
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	156	188	1			113
11	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1195	2	61	9	N	55					168
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2991	2	83	9	N	75	166	1			77
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	106					183
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	137	166	1			154

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	877	3	6	9	Y	5					52
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	615	3	1	9	Y	1					53
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	3	1	9	Y	1					54
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	3	2	9	Y	2					56
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1085	3	8	9	Y	7					63
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	3	4	9	Y	4					67

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
09	5580	X	1330	-0-	-4250	-0-	1211	3	119	9	Y	108	115	0			20
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	25	28	0			17
11	7020	X	3045	-0-	-3975	-0-	2972	3	73	9	Y	66	64	0			19
12	7254	X	115	-0-	-7139	-0-	41	3	74	9	Y	67	65	0			21
*01	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-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
09	11	X	4	-0-	-7	-0-	4	1			Y	-0-					36
10	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					36
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					36
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3495	3	249	9	Y	226	290	0			78
10	3751	X	3547	-0-	-204	-0-	3364	3	183	9	Y	166	104	0			140
11	3360	X	464	-0-	-2896	-0-	308	3	156	9	Y	142	157	0			125
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	52	39	0			138
*01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	47	124	0			61
02	3500	X	117	-0-	-3383	-0-	109	3	8	9	Y	7	7	0			61

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	11132	-0-	-358	-0-	10713	3	419	9	Y	381	389	0			46
10	14539	X	11844	-0-	-2695	-0-	11464	3	380	9	Y	345	341	0			50
11	14070	X	11052	-0-	-3018	-0-	10554	3	498	9	Y	453	444	0			59
12	14539	X	10030	-0-	-4509	-0-	9767	3	263	9	Y	239	257	0			41
*01	12524	X	10353	-0-	-2171	-0-	10004	3	349	9	Y	317	301	0			57
02	10696	X	8947	-0-	-1749	-0-	8661	3	286	9	Y	260	287	0			30

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5071	-0-	-509	-0-	4757	3	314	9	Y	285	284	0			34
10	5766	X	1193	-0-	-4573	-0-	1027	3	166	9	Y	151	163	0			22
11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5544	3	329	9	Y	299	282	0			39
12	5394	X	3078	-0-	-2316	-0-	2834	3	244	9	Y	222	223	0			38
*01	5394	X	3955	-0-	-1439	-0-	3728	3	227	9	Y	206	207	0			37
02	5488	X	5343	-0-	-145	-0-	5047	3	296	9	Y	269	275	0			31

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					153
10	153	X	153	-0-	-0-	-0-	138	3	15	9	N	14	14	0			153
11	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					153
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					153
02	532	N	-0-	-0-	-532	-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	5852	-0-	-868	-0-	5634	3	218	9	Y	198	229	0			53
10	6944	X	6599	-0-	-345	-0-	6272	3	327	9	Y	297	286	0			64
11	6450	X	1474	-0-	-4976	-0-	1333	3	141	9	Y	128	149	0			43
12	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	1	1	6695	3	Y	182	105	0			120
							200	9									
*01	6665	X	4818	-0-	-1847	-0-	2	1	4571	3	Y	223	299	0			44
							245	9									
02	5964	X	3507	-0-	-2457	-0-	3264	3	243	9	Y	221	212	0			53

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5636	-0-	-814	-0-	5078	3	558	9	Y	507	490	0			52
10	7099	X	6709	-0-	-390	-0-	6208	3	501	9	Y	455	447	0			60
11	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6327	3	594	9	Y	540	520	0			80
12	7099	X	6414	-0-	-685	-0-	5988	3	426	9	Y	387	385	0			82
*01	6789	X	1853	-0-	-4936	-0-	1709	3	144	9	Y	131	174	0			39
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6190	3	351	9	Y	319	288	0			70

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
09	11040	X	8825	-0-	-2215	-0-	8550	3	275	9	Y	250	242	0			67
10	11408	X	9461	-0-	-1947	-0-	9175	3	286	9	Y	260	255	0			72
11	10650	X	5311	-0-	-5339	-0-	5111	3	200	9	Y	182	184	0			70
12	10075	X	4754	-0-	-5321	-0-	4713	3	41	9	Y	37	82	0			25
*01	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10014	3	244	9	Y	222	82	0			165
02	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	9960	3	619	9	Y	563	376	0			352

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
09	11550	X	8813	-0-	-2737	-0-	8494	3	319	9	Y	290	273	0			78
10	11563	X	10390	-0-	-1173	-0-	9875	3	515	9	Y	468	416	0			130
11	10230	X	5951	-0-	-4279	-0-	5618	3	333	9	Y	303	316	0			117
12	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	16	122	0			11
*01	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	89	33	0			67
02	9380	X	-0-	-0-	-9380	-0-					Y	-0-	67	0			-0-

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
09	7020	X	6675	-0-	-345	-0-	6393	3	282	9	Y	256	250	0			25
10	7254	X	2622	-0-	-4632	-0-	2475	3	147	9	Y	134	141	0			18
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	24	38	0			4
12	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9427	3	17	9	Y	15	17	0			2
*01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-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
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	24					39
10	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12343	3	163	9	Y	148	94	0			93
11	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	12961	3	353	9	Y	321	286	0			128
12	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12271	3	189	9	Y	172	248	0			52
*01	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13116	3	168	9	Y	153	158	0			47
02	12432	X	9482	-0-	-2950	-0-	9377	3	105	9	Y	95	93	0			49

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	5048	-0-	-2152	-0-	4920	3	128	9	Y	116	152	0			9
10	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14849	3	140	9	Y	127	125	0			11
11	6150	X	1229	-0-	-4921	-0-	1126	3	103	9	Y	94	93	0			12
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	1	1	0			12
*01	15004	X	2005	-0-	-12999	-0-	1	1	1968	3	Y	33	25	0			20
							36	9									
02	13552	X	2425	-0-	-11127	-0-	2340	3	85	9	Y	77	57	0			40

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
09	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5642	3	340	9	Y	309	305	0			37
10	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	5925	3	361	9	Y	328	318	0			47
11	5880	X	5495	-0-	-385	-0-	5195	3	300	9	Y	273	285	0			35
12	6169	X	4803	-0-	-1366	-0-	4514	3	289	9	Y	263	253	0			45
*01	6293	X	4832	-0-	-1461	-0-	4606	3	226	9	Y	205	213	0			37
02	5684	X	5251	-0-	-433	-0-	5032	3	219	9	Y	199	213	0			23

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
09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6490	3	326	9	Y	296	383	0		24
10	6758	X	6595	-0-	-163	-0-	6295	3	300	9	Y	273	274	0		23
11	6690	X	4119	-0-	-2571	-0-	3930	3	189	9	Y	172	173	0		22
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-	1	0		21
*01	7037	X	2240	-0-	-4797	-0-	1	1	2035	3	Y	185	92	0		114
							204	9								
02	6356	X	5500	-0-	-856	-0-	5302	3	198	9	Y	180	200	0		94

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
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	20	19	0		2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	0		1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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
09	7140	X	6324	-0-	-816	-0-	6067	3	257	9	Y	234	232	0		28
10	6758	X	6691	-0-	-67	-0-	6385	3	306	9	Y	278	266	0		40
11	6570	X	3702	-0-	-2868	-0-	3541	3	161	9	Y	146	167	0		19
12	6789	X	1653	-0-	-5136	-0-	1646	3	7	9	Y	6	24	0		1
*01	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	7783	3	301	9	Y	274	226	0		49
02	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	5948	3	294	9	Y	267	285	0		31

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
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	8	35	0		1
10	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1857	3	47	9	Y	43	38	0		6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	31	0		4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	18	0		2
*01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-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
09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7638	3	23	9	Y	21	27	0		2
10	4774	X	1938	-0-	-2836	-0-	1925	3	13	9	Y	12	12	0		2
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-				-0-
*01	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-				-0-
02	7140	X	-0-	-0-	-7140	-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
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	45				78
10	6076	X	4587	-0-	-1489	-0-	4511	3	76	9	Y	69	104	0		43
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	257	198	0		102
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	137	198	0		41
*01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	129	131	0		39
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	76	76	0		39

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	1652	-0-	-6178	-0-	1440	3	212	9	Y	193	210	0			9
10	8091	X	3272	-0-	-4819	-0-	3015	3	257	9	Y	234	227	0			16
11	6450	X	787	-0-	-5663	-0-	523	3	264	9	Y	240	245	0			11
12	5456	X	2614	-0-	-2842	-0-	2270	3	344	9	Y	313	314	0			10
*01	4898	X	2691	-0-	-2207	-0-	2387	3	304	9	Y	276	276	0			10
02	2968	X	2471	-0-	-497	-0-	2176	3	295	9	Y	268	269	0			9

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
02	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
09	4830	X	3467	-0-	-1363	-0-	3241	3	226	9	N	205	168	0			176
10	4433	X	4038	-0-	-395	-0-	3755	3	283	9	N	257	271	0			162
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3336	3	382	9	N	347	391	0			118
12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	3786	3	484	9	N	440	360	0			198
*01	4030	X	669	-0-	-3361	-0-	515	3	154	9	N	140	223	0			115
02	3640	X	354	-0-	-3286	-0-	286	3	68	9	N	62	67	0			110

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
09	5310	X	1645	-0-	-3665	-0-	1633	3	12	9	Y	11	71	0			4
10	5487	X	1256	-0-	-4231	-0-	1217	3	39	9	Y	35	9	0			30
11	3930	X	180	-0-	-3750	-0-	145	3	35	9	Y	32	34	0			28
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	11	9	0			30
*01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	48	27	0			51
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-	6	0			45

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
09	3060	X	412	-0-	-2648	-0-	265	3	147	9	Y	134	132	0			13
10	3162	X	69	-0-	-3093	-0-	22	3	47	9	Y	43	50	0			6
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	31	32	0			5
12	434	X	395	-0-	-39	-0-	377	3	18	9	Y	16	19	0			2
*01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-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
09	8130	X	297	-0-	-7833	-0-	247	3	50	9	Y	45	49	0			2
10	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	8	9	0			1
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	49	48	0			2
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	27	28	0			1
*01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	17	16	0			1

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
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	74	87	0			8
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	9	16	0			1
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13189	3	282	9	Y	256	259	0			69
10	13020	X	12347	-0-	-673	-0-	12120	3	227	9	Y	206	230	0			45
11	13470	X	12875	-0-	-595	-0-	12592	3	283	9	Y	257	216	0			86
12	13919	X	11997	-0-	-1922	-0-	11873	3	124	9	Y	113	125	0			74
*01	13919	X	12116	-0-	-1803	-0-	3	1	11763	3	Y	318	330	0			62
							350	9									
02	12572	X	11834	-0-	-738	-0-	11542	3	292	9	Y	265	264	0			63

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
09	8430	X	4254	-0-	-4176	-0-	4101	3	153	9	Y	139	149	0			7
10	8711	X	8098	-0-	-613	-0-	7935	3	163	9	Y	148	145	0			10
11	8100	X	7792	-0-	-308	-0-	7554	3	238	9	Y	216	216	0			10
12	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9026	3	634	9	Y	576	567	0			19
*01	8370	X	7892	-0-	-478	-0-	7553	3	339	9	Y	308	315	0			12
02	7308	X	6208	-0-	-1100	-0-	5979	3	229	9	Y	208	213	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
09	8040	X	5038	-0-	-3002	-0-	4874	3	164	9	Y	149	161	0			7
10	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	7864	3	146	9	Y	133	131	0			9
11	10950	X	6594	-0-	-4356	-0-	6447	3	147	9	Y	134	137	0			6
12	11315	X	9754	-0-	-1561	-0-	9252	3	502	9	Y	456	447	0			15
*01	12803	X	6936	-0-	-5867	-0-	6543	3	393	9	Y	357	359	0			13
02	7224	X	5189	-0-	-2035	-0-	5084	3	105	9	Y	95	105	0			3

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
09	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	3	3	0			-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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
09	14010	X	13273	-0-	-737	-0-	12974	3	299	9	Y	272	245	0			73
10	14694	X	13044	-0-	-1650	-0-	12767	3	277	9	Y	252	255	0			70
11	14220	X	12660	-0-	-1560	-0-	12367	3	293	9	Y	266	233	0			103
12	14694	X	10959	-0-	-3735	-0-	10760	3	199	9	Y	181	158	0			126
*01	14167	X	7026	-0-	-7141	-0-	6963	3	63	9	Y	57	141	0			42
02	12376	X	7935	-0-	-4441	-0-	7808	3	127	9	Y	115	85	0			72

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	11954	3	523	9	Y	475	421	0			128
10	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	11937	3	426	9	Y	387	407	0			108
11	12780	X	11024	-0-	-1756	-0-	10674	3	350	9	Y	318	303	0			123
12	13206	X	10929	-0-	-2277	-0-	10601	3	328	9	Y	298	214	0			207
*01	13206	X	6131	-0-	-7075	-0-	5996	3	135	9	Y	123	238	0			92
02	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12025	3	277	9	Y	252	186	0			158

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	10807	-0-	-1853	-0-	10246	3	561	9	Y	510	515	0			52
10	13082	X	11366	-0-	-1716	-0-	10975	3	391	9	Y	355	361	0			46
11	13140	X	9172	-0-	-3968	-0-	8799	3	373	9	Y	339	335	0			50
12	13578	X	10781	-0-	-2797	-0-	10527	3	254	9	Y	231	232	0			49
*01	13578	X	10828	-0-	-2750	-0-	10618	3	210	9	Y	191	183	0			57
02	10276	X	9867	-0-	-409	-0-	9573	3	294	9	Y	267	266	0			58

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	9	Y	2					136
10	943	X	943	-0-	-0-	-0-	2	1	941	3	Y	-0-					136
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					136
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					136
*01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					136
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					136

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15594	3	193	9	Y	175	162	1			93
10	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	16154	3	267	9	Y	243	284	1			52
11	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15621	3	195	9	Y	177	166	1			63
12	16275	X	15012	-0-	-1263	-0-	14803	3	209	9	Y	190	166	1			87
*01	16430	X	14352	-0-	-2078	-0-	14216	3	136	9	Y	124	139	1			72
02	14840	X	13498	-0-	-1342	-0-	13224	3	274	9	Y	249	234	1			87

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14010	X	12767	-0-	-1243	-0-	12386	3	381	9	Y	346	260	0			217
10	14477	X	14459	-0-	-18	-0-	14336	3	123	9	Y	112	283	0			46
11	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14104	3	160	9	Y	145	96	0			95
12	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15030	3	196	9	Y	178	183	0			90
*01	13206	X	11602	-0-	-1604	-0-	11535	3	67	9	Y	61	93	0			58
02	13356	X	10690	-0-	-2666	-0-	10647	3	43	9	Y	39	43	0			54

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20580	X	17660	-0-	-2920	-0-	17128	3	532	9	Y	484	502	0			89
10	19716	X	18186	-0-	-1530	-0-	17966	3	220	9	Y	200	151	0			138
11	20190	X	13420	-0-	-6770	-0-	12907	3	513	9	Y	466	472	0			132
12	20863	X	8913	-0-	-11950	-0-	8682	3	231	9	Y	210	278	0			64
*01	20863	X	11753	-0-	-9110	-0-	11573	3	180	9	Y	164	108	0			120
02	16492	X	9232	-0-	-7260	-0-	9078	3	154	9	Y	140	112	0			148

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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	25320	X	16363	-0-	-8957	-0-	15999	3	364	9	Y	331	314	0			34
10	26164	X	16333	-0-	-9831	-0-	16066	3	267	9	Y	243	245	0			32
11	23232	X	23232	-0-	-0-	-0-	22924	3	308	9	Y	280	270	0			42
12	22289	X	16154	-0-	-6135	-0-	16043	3	111	9	Y	101	121	0			22
*01	21173	X	6633	-0-	-14540	-0-	6611	3	22	9	Y	20	36	0			6
02	21672	X	17228	-0-	-4444	-0-	17158	3	70	9	Y	64	56	0			14

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
09	21030	X	17708	-0-	-3322	-0-	17586	3	122	9	Y	111	107	1			59
10	21731	X	18317	-0-	-3414	-0-	18088	3	229	9	Y	208	223	1			44
11	21030	X	16980	-0-	-4050	-0-	16813	3	167	9	Y	152	142	1			54
12	18290	X	17731	-0-	-559	-0-	17453	3	278	9	Y	253	191	1			116
*01	18321	X	16339	-0-	-1982	-0-	16190	3	149	9	Y	135	173	1			78
02	16548	X	14509	-0-	-2039	-0-	14322	3	187	9	Y	170	189	1			59

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
09	19920	X	19336	-0-	-584	-0-	19184	3	152	9	Y	138	191	0			87
10	20584	X	18538	-0-	-2046	-0-	18147	3	391	9	Y	355	409	0			33
11	19920	X	17575	-0-	-2345	-0-	17147	3	428	9	Y	389	245	0			177
12	19995	X	18319	-0-	-1676	-0-	17770	3	549	9	Y	499	423	0			253
*01	19995	X	14342	-0-	-5653	-0-	14030	3	312	9	Y	284	268	0			269
02	18060	X	14021	-0-	-4039	-0-	13933	3	88	9	Y	80	201	0			148

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
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	9	Y	1					66
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					66
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					66
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					66
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					69

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
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	46					72
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	95	107	0			60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	400	301	0			159
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	254	337	0			76
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	239	242	0			73
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	141	0			72

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
09	22590	X	19036	-0-	-3554	-0-	18740	3	296	9	Y	269	273	1			143
10	23343	X	20266	-0-	-3077	-0-	19894	3	372	9	Y	338	409	1			72
11	19980	X	19790	-0-	-190	-0-	19494	3	296	9	Y	269	246	1			95
12	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	20437	3	549	9	Y	499	366	1			228
*01	20274	X	18529	-0-	-1745	-0-	18275	3	254	9	Y	231	325	1			134
02	18480	X	17705	-0-	-775	-0-	17305	3	400	9	Y	364	371	1			127

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
09	21420	X	18460	-0-	-2960	-0-	18008	3	452	9	Y	411	352	0			258
10	22134	X	17170	-0-	-4964	-0-	16859	3	311	9	Y	283	503	0			38
11	21420	X	18773	-0-	-2647	-0-	18123	3	650	9	Y	591	333	0			296
12	21433	X	21433	-0-	-0-	-0-	20529	3	904	9	Y	822	701	0			417
*01	19065	X	15810	-0-	-3255	-0-	15406	3	404	9	Y	367	437	0			347
02	17528	X	16080	-0-	-1448	-0-	15986	3	94	9	Y	85	259	0			173

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35174	X	35174	-0-	-0-	-0-	31794	3	3380	9	Y	3073	2758	0			470
10	30411	X	27382	-0-	-3029	-0-	24801	3	2581	9	Y	2346	2717	0			99
11	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	36101	3	2583	9	Y	2348	2389	0			58
12	43218	X	43218	-0-	-0-	-0-	39983	3	3235	9	Y	2941	2931	0			68
*01	36332	X	33402	-0-	-2930	-0-	31216	3	2186	9	Y	1987	1996	0			59
02	41527	X	41527	-0-	-0-	-0-	38197	3	3330	9	Y	3027	3029	0			57

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
09	30180	X	28305	-0-	-1875	-0-	25658	3	2647	9	Y	2406	2430	0			367
10	35584	X	35584	-0-	-0-	-0-	33237	3	2347	9	Y	2134	2343	0			158
11	37371	X	37371	-0-	-0-	-0-	35024	3	2347	9	Y	2134	2076	0			216
12	36432	X	36432	-0-	-0-	-0-	33924	3	2508	9	Y	2280	2309	0			187
*01	41050	X	41050	-0-	-0-	-0-	38983	3	2067	9	Y	1879	1819	0			247
02	34888	X	25696	-0-	-9192	-0-	23291	3	2405	9	Y	2186	2139	0			294

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
09	33420	X	30414	-0-	-3006	-0-	29181	3	38	4	Y	1086	1182	0			27
							1195	9									
10	39717	X	39717	-0-	-0-	-0-	38464	3	88	4	Y	1059	1021	0			65
							1165	9									
11	37993	X	37993	-0-	-0-	-0-	37114	3	90	4	Y	717	724	0			58
							789	9									
12	41318	X	41318	-0-	-0-	-0-	39921	3	132	4	Y	1150	1179	0			29
							1265	9									
*01	39711	X	33429	-0-	-6282	-0-	32288	3	98	4	Y	948	942	0			35
							1043	9									
*02	39565	X	39565	-0-	-0-	-0-	38322	3	30	4	Y	1103	1104	0			34
							1213	9									

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
09	35160	X	28646	-0-	-6514	-0-	27474	3	36	4	Y	1033	1142	0			26
							1136	9									
10	34999	X	34999	-0-	-0-	-0-	33704	3	79	4	Y	1105	1063	0			68
							1216	9									
11	37410	X	22483	-0-	-14927	-0-	21672	3	75	4	Y	669	683	0			54
							736	9									
12	38657	X	31895	-0-	-6762	-0-	30655	3	115	4	Y	1023	1051	0			26
							1125	9									
*01	38657	X	28929	-0-	-9728	-0-	27978	3	94	4	Y	779	776	0			29
							857	9									
*02	31612	X	29782	-0-	-1830	-0-	28760	3	26	4	Y	905	906	0			28
							996	9									

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
09	40830	X	29495	-0-	-11335	-0-	27764	3	29	4	Y	1547	1784	0			39
							1702	9									
10	40021	X	39481	-0-	-540	-0-	36954	3	83	4	Y	2222	2125	0			136
							2444	9									
11	43290	X	35871	-0-	-7419	-0-	33816	3	101	4	Y	1776	1768	0			144
							1954	9									
12	44733	X	36554	-0-	-8179	-0-	34321	3	122	4	Y	1919	2014	0			49
							2111	9									
*01	44733	X	34804	-0-	-9929	-0-	32944	3	104	4	Y	1596	1585	0			60
							1756	9									
*02	35672	X	32441	-0-	-3231	-0-	30573	3	27	4	Y	1674	1682	0			52
							1841	9									

DONERAIL 8 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289477 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635

09	8190	X	7837	-0-	-353	-0-	6418	3	91	4	Y	1207	1208	0			6
							1328	9									
10	9114	X	2791	-0-	-6323	-0-	2037	3	116	4	Y	580	581	0			5
							638	9									
11	9180	X	2405	-0-	-6775	-0-	1689	3	103	4	Y	557	558	0			4
							613	9									
12	9486	X	521	-0-	-8965	-0-	93	4	428	9	Y	389	391	0			2
*01	8928	X	336	-0-	-8592	-0-	96	4	240	9	Y	218	218	0			2
*02	7308	X	119	-0-	-7189	-0-	84	4	35	9	Y	32	34	0			-0-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289597 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961

09	37834	X	37834	-0-	-0-	-0-	32874	3	702	4	N	3871	3867	0			138
							4258	9									
10	43187	X	43187	-0-	-0-	-0-	38237	3	770	4	N	3800	3756	0			182
							4180	9									
11	40865	X	40865	-0-	-0-	-0-	36038	3	767	4	N	3691	3792	0			81
							4060	9									
12	43661	X	43661	-0-	-0-	-0-	38263	3	814	4	N	4167	4180	0			68
							4584	9									
*01	45608	X	45608	-0-	-0-	-0-	40894	3	223	4	N	4083	4029	0			122
							4491	9									
*02	41501	X	41501	-0-	-0-	-0-	37284	3	49	4	N	3789	3816	0			95
							4168	9									

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290291 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7847 - 17837

09	70350	X	61896	-0-	-8454	-0-	58878	3	1	4	Y	2743	2740	0			24
							3017	9									
10	69688	X	64105	-0-	-5583	-0-	61177	3	2928	9	Y	2662	2662	0			24
11	66600	X	59017	-0-	-7583	-0-	56184	3	2833	9	Y	2575	2572	0			27
12	67332	X	62416	-0-	-4916	-0-	59533	3	3	4	Y	2618	2623	0			22
							2880	9									
*01	64108	X	57127	-0-	-6981	-0-	54438	3	10	4	Y	2435	2429	0			28
							2679	9									
*02	57904	X	54675	-0-	-3229	-0-	52138	3	10	4	Y	2297	2307	0			18
							2527	9									

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291548 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8243 - 18195

09	66180	X	52641	-0-	-13539	-0-	50919	3	1722	9	Y	1565	1565	0			28
10	89993	X	57562	-0-	-32431	-0-	55647	3	1915	9	Y	1741	1723	0			46
11	87090	X	47606	-0-	-39484	-0-	45917	3	1689	9	Y	1535	1528	0			53
12	89993	X	52612	-0-	-37381	-0-	50889	3	1723	9	Y	1566	1577	0			42
*01	61442	X	37845	-0-	-23597	-0-	36284	3	1561	9	Y	1419	1403	0			58
02	51996	X	41549	-0-	-10447	-0-	40100	3	1449	9	Y	1317	1321	0			54

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
09	62160	X	29722	-0-	-32438	-0-	28005	3	1717	9	Y	1561	1561	0			2
10	73563	X	29027	-0-	-44536	-0-	27495	3	1532	9	Y	1393	1392	0			3
11	71190	X	24690	-0-	-46500	-0-	23073	3	1617	9	Y	1470	1470	0			3
12	73563	X	21450	-0-	-52113	-0-	20077	3	1373	9	Y	1248	1249	0			2
*01	32085	X	23938	-0-	-8147	-0-	22358	3	1580	9	Y	1436	1435	0			3
02	27748	X	17866	-0-	-9882	-0-	16755	3	1111	9	Y	1010	1011	0			2

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
09	13380	X	1965	-0-	-11415	-0-	1952	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
10	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-					-0-
11	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					Y	-0-					-0-
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-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
09	53520	X	36621	-0-	-16899	-0-	34937	3	1684	9	Y	1531	1530	0			2
10	43400	X	40429	-0-	-2971	-0-	38881	3	1548	9	Y	1407	1406	0			3
11	42000	X	34654	-0-	-7346	-0-	33310	3	1344	9	Y	1222	1222	0			3
12	37851	X	35051	-0-	-2800	-0-	33822	3	1229	9	Y	1117	1118	0			2
*01	40424	X	28089	-0-	-12335	-0-	27243	3	846	9	Y	769	770	0			1
02	36512	X	21094	-0-	-15418	-0-	20497	3	597	9	Y	543	543	0			1

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
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	70650	X	56593	-0-	-14057	-0-	53939	3	1	4	Y	2412	2409	0			21
							2653	9									
10	68696	X	56493	-0-	-12203	-0-	54031	3	1	4	Y	2237	2237	0			21
							2461	9									
11	66480	X	48077	-0-	-18403	-0-	45681	3	2396	9	Y	2178	2177	0			22
12	68696	X	56037	-0-	-12659	-0-	53590	3	3	4	Y	2222	2226	0			18
							2444	9									
*01	62031	X	53170	-0-	-8861	-0-	50968	3	11	4	Y	1992	1987	0			23
							2191	9									
*02	52808	X	48256	-0-	-4552	-0-	46138	3	11	4	Y	1915	1923	0			15
							2107	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
09	101610	X	88638	-0-	-12972	-0-	85598	3	1	4	Y	2763	2759	0			24
							3039	9									
10	101525	X	95241	-0-	-6284	-0-	92051	3	1	4	Y	2899	2896	0			27
							3189	9									
11	96210	X	84463	-0-	-11747	-0-	81512	3	1	4	Y	2682	2681	0			28
							2950	9									
12	99417	X	86775	-0-	-12642	-0-	83515	3	5	4	Y	2959	2962	0			25
							3255	9									
*01	95232	X	79850	-0-	-15382	-0-	77149	3	16	4	Y	2441	2438	0			28
							2685	9									
*02	86016	X	79150	-0-	-6866	-0-	76150	3	17	4	Y	2712	2719	0			21
							2983	9									

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 299151 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8255 - 18696

09	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	12441	3	2138	9	Y	1944	1961	0			10
10	24087	X	-0-	-0-	-24087	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
11	72843	X	72843	-0-	-0-	-0-	61115	3	11728	9	Y	10662	10592	0			70
12	82640	X	82640	-0-	-0-	-0-	70588	3	12052	9	Y	10956	10965	0			61
*01	43403	X	43403	-0-	-0-	-0-	37395	3	6008	9	Y	5462	5480	0			43
02	40322	X	40322	-0-	-0-	-0-	35376	3	4946	9	Y	4496	4491	0			48

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299265 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8320 - 18902

09	29984	X	29984	-0-	-0-	-0-	24747	3	5237	9	Y	4761	4774	0			25
10	22568	X	6200	-0-	-16368	-0-	5765	3	435	9	Y	395	417	0			3
11	21840	X	8239	-0-	-13601	-0-	7146	3	1093	9	Y	994	990	0			7
12	22568	X	11879	-0-	-10689	-0-	10244	3	1635	9	Y	1486	1485	0			8
*01	45570	X	10305	-0-	-35265	-0-	8901	3	1404	9	Y	1276	1274	0			10
02	27972	X	8556	-0-	-19416	-0-	7519	3	1037	9	Y	943	943	0			10

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 299897 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8532 - 18909

09	39000	X	1946	-0-	-37054	-0-	1566	3	380	9	Y	345	345	0			2
10	40300	X	1868	-0-	-38432	-0-	1864	3	4	9	Y	4	6	0			-0-
11	39000	X	927	-0-	-38073	-0-	924	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	44000	X	44000	-0-	-0-	-0-	37271	3	6729	9	Y	6117	6083	0			34
*01	62168	X	62168	-0-	-0-	-0-	52774	3	9394	9	Y	8540	8507	0			67
02	51220	X	51220	-0-	-0-	-0-	44269	3	6951	9	Y	6319	6319	0			67

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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3					168
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2					172
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2					174
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2					176
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					176

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2025

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

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-

PDEH LLC 646827
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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
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-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

09	114000 X	82597	-0-	-31403	-0-	82597	2			N	-0-					-0-
10	119009 X	3493	-0-	-115516	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
11	115170 X	-0-	-0-	-115170	-0-					N	-0-					-0-
12	119009 X	-0-	-0-	-119009	-0-					N	-0-					-0-
01	117273 X	9530	-0-	-107743	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
02	77084 X	4639	-0-	-72445	-0-	4639	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

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-

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
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-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

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-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	1891 #	307	-0-	-1584	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	1830 #	111	-0-	-1719	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	3612 R	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF. 10233 - 10476

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					1
10	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	237	R	237	-0-	-0-	-0-	236	3	1	9	Y	1					1
12	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					1
01	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	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
09	1050	#	759	-0-	-291	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
10	930	#	773	-0-	-157	-0-	771	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	900	#	731	-0-	-169	-0-	716	3	15	4	Y	-0-					-0-
12	930	#	685	-0-	-245	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
01	775	#	564	-0-	-211	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
02	700	#	470	-0-	-230	-0-	470	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
09	300	#	277	-0-	-23	-0-	262	3	15	4	Y	-0-					-0-
10	310	#	241	-0-	-69	-0-	240	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	300	#	139	-0-	-161	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	103	-0-	-176	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	84	-0-	-195	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	330	#	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	341	#	335	-0-	-6	-0-	334	3	1	4	N	-0-					-0-
11	330	#	317	-0-	-13	-0-	310	3	7	4	N	-0-					-0-
12	341	#	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	341	#	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 293082 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL L WELL #: 2 RRCID -> 293157 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 13036 PERF.10187 - 10412

09	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
10	1607	R	1607	-0-	-0-	-0-	1606	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
12	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
01	620	#	286	-0-	-334	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
02	560	#	222	-0-	-338	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2915 RRCID -> 293548 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7914 - 10130

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1910 RRCID -> 293624 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7900 - 10116

09	351	R	351	-0-	-0-	-0-	269	3	9	4	Y	66	68	0			10
							73	9									
10	370	R	370	-0-	-0-	-0-	273	3	12	4	Y	77	76	0			11
							85	9									
11	360	R	360	-0-	-0-	-0-	266	3	15	4	Y	72	72	0			11
							79	9									
12	360	R	360	-0-	-0-	-0-	274	3	86	9	Y	78	78	0			11
01	358	R	358	-0-	-0-	-0-	279	3	79	9	Y	72	71	0			12
02	377	R	377	-0-	-0-	-0-	279	3	2	4	Y	87	85	0			14
							96	9									

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4415 RRCID -> 293798 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 10442 PERF. 7916 - 10104

09	990	#	195	-0-	-795	-0-	154	3	41	9	Y	37	36	0			2
10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	199	3	1	4	Y	80	76	0			6
							88	9									
11	406	R	406	-0-	-0-	-0-	219	3	12	4	Y	159	152	0			13
							175	9									
12	390	R	390	-0-	-0-	-0-	204	3	186	9	Y	169	170	0			12
01	434	R	434	-0-	-0-	-0-	278	3	156	9	Y	142	152	0			2
02	526	R	526	-0-	-0-	-0-	334	3	4	4	Y	171	161	0			12
							188	9									

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
09	1460	R	1460	-0-	-0-	-0-	1350	3	110	9	N	100	98	0			5
10	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	1121	3	6	4	N	52	53	0			4
							57	9									
11	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	977	3	53	4	N	48	48	0			4
							53	9									
12	970	R	970	-0-	-0-	-0-	902	3	68	9	N	62	62	0			4
01	888	R	888	-0-	-0-	-0-	829	3	59	9	N	54	57	0			1
02	700	#	668	-0-	-32	-0-	564	3	7	4	N	88	83	0			6
							97	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
09	14821	R	14821	-0-	-0-	-0-	14820	3	1	9	Y	1	13	1	10	5	-0-
10	15469	#	10257	-0-	-5212	-0-	10053	3	204	4	Y	-0-					-0-
11	14970	#	4	-0-	-14966	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	15859	R	15859	-0-	-0-	-0-	15859	3			Y	-0-					-0-
01	15314	#	9656	-0-	-5658	-0-	9656	3			Y	-0-					-0-
02	13832	#	9181	-0-	-4651	-0-	9181	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4126	R	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			Y	-0-					152
10	4340	#	995	-0-	-3345	-0-	995	3			Y	-0-					152
11	4272	R	4272	-0-	-0-	-0-	4088	3	184	9	Y	167	167	1			152
12	4340	#	4247	-0-	-93	-0-	4247	3			Y	-0-					152
01	4278	#	4275	-0-	-3	-0-	4070	3	205	9	Y	186	186	1			152
02	3976	#	3869	-0-	-107	-0-	3657	3	212	9	Y	193	193	1			152

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49650	#	47065	-0-	-2585	-0-	46651	3	414	9	Y	376	281	0	129	1	31
10	51305	#	36857	-0-	-14448	-0-	36244	3	173	4	Y	400	282	0	107	1	42
							440	9									
11	54330	#	31323	-0-	-23007	-0-	30349	3	555	4	Y	381	250	0	138	1	35
							419	9									
12	56141	#	31743	-0-	-24398	-0-	31234	3	509	9	Y	463	351	0	116	1	31
01	56141	#	36701	-0-	-19440	-0-	36211	3	490	9	Y	445	326	0	112	1	38
02	43932	#	33318	-0-	-10614	-0-	32786	3	532	9	Y	484	360	0	122	1	40

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
09	T. A.	1620	-0-	1620	1620	1620	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	1658	-0-	1658	3278	1649	3	9	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	1445	-0-	1445	4723	1371	3	74	4	Y	-0-					-0-
12	T. A.	1405	-0-	1405	6128	1405	3			Y	-0-					-0-
01	8357 R	2229	-0-	-6128	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
02	2380 R	2380	-0-	-0-	-0-	2352	3	28	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

09 PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

09 PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

09 PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

09	3750 #	3221	-0-	-529	-0-	3157	3	64	9	Y	58					175
10	4489 R	4489	-0-	-0-	-0-	4415	3	74	9	Y	67	182	1			60
11	2712 R	2712	-0-	-0-	-0-	2639	3	73	9	Y	66					126
12	4003 R	4003	-0-	-0-	-0-	3948	3	55	9	Y	50					176
01	1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	1705	3	53	9	Y	48	178	1			46
02	4378 R	4378	-0-	-0-	-0-	4304	3	74	9	Y	67					113

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 293800 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11522 - 11695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	4		N	-0-					74
10	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	4		N	-0-					74
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-					74
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	4		N	-0-					74
01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	4		N	-0-					74
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	4		N	-0-					74

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

09	1110	#	855	-0-	-255	-0-	855	3		Y	-0-					-0-
10	1147	#	898	-0-	-249	-0-	898	3		Y	-0-					-0-
11	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-					-0-
12	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		Y	-0-					-0-
01	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		Y	-0-					-0-
02	812	#	801	-0-	-11	-0-	801	3		Y	-0-					-0-

REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT					53
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT					53
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT					53
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT					53
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT					53
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT					53

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

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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	166	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			145

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. //CONT.// 200560
PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	88	1			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					50
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					60
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	86	1			20
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	87	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					40

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

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

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

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

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

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

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

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

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		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

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

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

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

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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	DLQ	G-10	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
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	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394			Y	NO RPT			28
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394			Y	NO RPT			28
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394			Y	NO RPT			28
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394			Y	NO RPT			28
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394			Y	NO RPT			28
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394			Y	NO RPT			28

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13659 - 16022

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

WORKER BEE D WELL #: 1 RRCID -> 296204 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8376 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2693	-0-	-307	8666	312	2	2381	4	Y	-0-					-0-
10	3100	N	149	-0-	-2951	5715	117	2	32	4	Y	-0-					-0-
11	5859		144	-0-	-5715	-0-	117	2	27	4	Y	-0-					-0-
12	1302		32	-0-	-1270	-0-	29	2	3	4	Y	-0-					-0-
01	1302		101	-0-	-1201	-0-	100	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	1176		123	-0-	-1053	-0-	122	2	1	4	Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
DRONE BEE WELL #: 2 RRCID -> 293240 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9284 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		5585	-0-	5585	5585	4640	2	945	9	Y	859	644	1			215
01	T. A.		2172	-0-	2172	7757	2169	2	3	9	Y	3					218
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	7757					Y	-0-					218

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2025

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

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

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
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

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

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

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

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EMMA (BARNETT SHALE) 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FIREBIRD ENERGY II LLC 101413
TEX Q A WELL #: 803H RRCID -> 300675 COMPL. DATE 06/05/2025 TOTAL DEPTH 12210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT	IN	123880	-0-	123880	123880	93996	2	2256	4	N	25116	25017	1			99
							27628	9									
*09	SHUT	IN	199588	-0-	199588	323468	6027	1	154328	2	N	34696	34631	1			164
							1067	4	38166	9							
*10	SHUT	IN	190027	-0-	190027	513495	5546	1	149648	2	N	30566	30571	1			159
							1210	4	33623	9							
*11	SHUT	IN	146169	-0-	146169	659664	4404	1	117064	2	N	21881	21852	1	35	8	153
							632	4	24069	9							
*12	SHUT	IN	158644	-0-	158644	818308	5618	1	126963	2	N	22707	22649	1	34	8	177
							1085	4	24978	9							
01	SHUT	IN	109502	-0-	109502	927810	4403	1	86400	2	N	16032	16049	1	25	8	135
							1064	4	17635	9							
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	927810					N	NO RPT					135

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
09	41250	X	39753	-0-	-1497	-0-	1200	1	33990	3	N	4148	4004	1			503
							4563	9									
10	42625	X	38358	-0-	-4267	-0-	1240	1	32787	3	N	3937	3956	1			484
							4331	9									
11	36570	X	33663	-0-	-2907	-0-	1200	1	28514	3	N	3564	3416	1			632
							29	4	3920	9							
12	41075	X	32634	-0-	-8441	-0-	1240	1	27530	3	N	3513	3648	1			497
							3864	9									
01	41075	X	28137	-0-	-12938	-0-	1095	1	23666	3	N	3069	2855	1			711
							3376	9									
02	37100	X	28646	-0-	-8454	-0-	1112	1	24024	3	N	3191	3446	1	5	8	451
							3510	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37380	X	28643	-0-	-8737	-0-	123	1	25084	3	N	2828	2719	1			498
							325	4	3111	9							
10	38626	X	34178	-0-	-4448	-0-	44	1	30313	3	N	3444	3645	1			297
							33	4	3788	9							
11	37380	X	32799	-0-	-4581	-0-	29201	3	3598	9	N	3271	3103	1			465
12	38006	X	32495	-0-	-5511	-0-	28863	3	16	4	N	3287	3328	1			424
							3616	9									
01	36549	X	30920	-0-	-5629	-0-	27348	3	48	4	N	3204	3094	1			534
							3524	9									
02	30884	X	26579	-0-	-4305	-0-	52	1	23384	3	N	2720	2533	1			721
							151	4	2992	9							

GARDENDALE 1201C WELL #: 0104H RRCID -> 301156 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11938 - 25017

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	113456	X	NO RPT	-0-	-113456	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDENDALE 1201A WELL #: 0102H RRCID -> 301176 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 11687 PERF.11801 - 24867

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UL G 1-15 WELL #: 4H RRCID -> 288316 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840

09	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	5025	3	1419	4	Y	740	755	1			62
							814	9									
10	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	6318	3	1251	4	Y	830	785	1			107
							913	9									
11	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	6979	3	409	4	Y	737	763	1			81
							811	9									
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	8736	3	203	4	Y	872	802	1			151
							959	9									
01	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	7221	3	287	4	Y	752	839	1			64
							827	9									
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					64

UL G 1-28 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800

09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	4235	3	929	4	Y	892	914	1			43
							981	9									
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	4961	3	691	4	Y	907	896	1			54
							998	9									
11	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	5519	3	123	4	Y	939	929	1			64
							1033	9									
12	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	5930	3	231	4	Y	902	943	1			23
							992	9									
01	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	5689	3	151	4	Y	863	829	1			57
							949	9									
02	5768	X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					Y	NO RPT					57

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

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
09	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	7965	3	2249	4	Y	578	582	1			49
							636	9									
10	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	9336	3	1849	4	Y	583	557	1			75
							641	9									
11	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	10400	3	609	4	Y	549	563	1			61
							604	9									
12	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	9841	3	229	4	Y	601	558	1			104
							661	9									
01	10540	X	10176	-0-	-364	-0-	9152	3	364	4	Y	600	653	1			51
							660	9									
02	9520	X	NO RPT	-0-	-9520	-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
09	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	7175	3	2026	4	Y	757	772	1			64
							833	9									
10	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	7914	3	1567	4	Y	877	828	1			113
							965	9									
11	10260	X	10151	-0-	-109	-0-	8734	3	512	4	Y	823	845	1			91
							905	9									
12	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	10805	3	251	4	Y	991	910	1			172
							1090	9									
01	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	9765	3	388	4	Y	834	935	1			71
							917	9									
02	9464	X	NO RPT	-0-	-9464	-0-					Y	NO RPT					71

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
09	15660	X	13446	-0-	-2214	-0-	10399	3	2282	4	Y	695	714	1			34
							765	9									
10	16306	X	13283	-0-	-3023	-0-	11029	3	1535	4	Y	654	649	1			39
							719	9									
11	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	12935	3	287	4	Y	752	739	1			52
							827	9									
12	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	12718	3	495	4	Y	805	836	1			21
							886	9									
01	14167	X	13098	-0-	-1069	-0-	11980	3	317	4	Y	728	701	1			48
							801	9									
02	12796	X	NO RPT	-0-	-12796	-0-					Y	NO RPT					48

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
09	7080	X	5421	-0-	-1659	-0-	3909	3	510	4	Y	911	891	1			79
							1002	9									
10	7006	X	6440	-0-	-566	-0-	5075	3	335	4	Y	936	934	1			81
							1030	9									
11	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	5288	3	11	4	Y	871	876	1			76
							958	9									
12	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	7043	3	389	4	Y	939	939	1			76
							1033	9									
01	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	6533	3	399	4	Y	907	899	1			84
							998	9									
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					Y	NO RPT					84

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
09	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	6929	3	2832	4	Y	1378	1379	1			83
							1516	9									
10	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	9007	3	1909	4	Y	1479	1479	1			83
							1627	9									
11	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	11033	3	1568	9	Y	1425	1422	1			86
12	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	12066	3	28	4	Y	1456	1409	1			133
							1602	9									
01	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	10790	3	122	4	Y	1353	1397	1			89
							1488	9									
02	10360	X	NO RPT	-0-	-10360	-0-					Y	NO RPT					89

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
09	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	5598	3	1581	4	Y	292	296	1			25
							321	9									
10	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	6070	3	1202	4	Y	332	314	1			43
							365	9									
11	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	7820	3	458	4	Y	404	402	1			45
							444	9									
12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7158	3	167	4	Y	364	346	1			63
							400	9									
01	8618	X	7804	-0-	-814	-0-	7092	3	282	4	Y	391	421	1			33
							430	9									
02	7784	X	NO RPT	-0-	-7784	-0-					Y	NO RPT					33

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
09	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	7128	3	2013	4	Y	341	345	1			29
							375	9									
10	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	7718	3	1528	4	Y	351	335	1			45
							386	9									
11	10050	X	8337	-0-	-1713	-0-	7556	3	443	4	Y	307	318	1			34
							338	9									
12	10385	X	8984	-0-	-1401	-0-	8425	3	196	4	Y	330	307	1			57
							363	9									
01	10292	X	9501	-0-	-791	-0-	8739	3	348	4	Y	376	401	1			32
							414	9									
02	8876	X	NO RPT	-0-	-8876	-0-					Y	NO RPT					32

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
09	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	7649	3	3126	4	Y	1546	1544	1			93
							1701	9									
10	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	9574	3	2029	4	Y	1563	1569	1			87
							1719	9									
11	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	11359	3	1629	9	Y	1481	1479	1			89
12	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	11626	3	27	4	Y	1591	1535	1			145
							1750	9									
01	12462	X	11125	-0-	-1337	-0-	9536	3	108	4	Y	1346	1402	1			89
							1481	9									
02	11256	X	NO RPT	-0-	-11256	-0-					Y	NO RPT					89

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289817 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13318	X	13318	-0-		-0-		-0-	12192	3	267	4	Y	781	817	1			64
									859	9									
10	13206	X	12310	-0-		-896		-0-	10909	3	513	4	Y	807	829	1			42
									888	9									
11	13290	X	13128	-0-		-162		-0-	12020	3	185	4	Y	839	754	1			127
									923	9									
12	14877	X	14877	-0-		-0-		-0-	13629	3	226	4	Y	929	966	1			90
									1022	9									
01	13733	X	11956	-0-		-1777		-0-	10966	3	16	4	Y	885	815	1			160
									974	9									
02	12404	X	NO RPT	-0-		-12404		-0-					Y	NO RPT					160

UL 1-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289927 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16419	X	16419	-0-		-0-		-0-	14629	3	320	4	Y	1336	1378	1			109
									1470	9									
10	14798	X	14798	-0-		-0-		-0-	12928	3	608	4	Y	1147	1197	1			59
									1262	9									
11	15325	X	15325	-0-		-0-		-0-	13700	3	210	4	Y	1286	1150	1			195
									1415	9									
12	16377	X	16377	-0-		-0-		-0-	14639	3	243	4	Y	1359	1422	1			132
									1495	9									
01	14818	X	13869	-0-		-949		-0-	12468	3	18	4	Y	1257	1161	1			228
									1383	9									
02	13384	X	NO RPT	-0-		-13384		-0-					Y	NO RPT					228

UL G 1-24 C WELL #: 3H RRCID -> 290270 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13932	X	13932	-0-		-0-		-0-	8750	3	3883	4	Y	1181	1196	1			35
									1299	9									
10	14737	X	14737	-0-		-0-		-0-	11345	3	1965	4	Y	1297	1229	1			103
									1427	9									
11	14130	X	13865	-0-		-265		-0-	12505	3	87	4	Y	1157	1168	1			92
									1273	9									
12	14601	X	13380	-0-		-1221		-0-	11654	3	398	4	Y	1207	1185	1			114
									1328	9									
01	14601	X	11301	-0-		-3300		-0-	9743	3	407	4	Y	1046	1096	1			64
									1151	9									
02	13188	X	NO RPT	-0-		-13188		-0-					Y	NO RPT					64

UL G 1-24 D WELL #: 4H RRCID -> 290380 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18180	X	16652	-0-		-1528		-0-	10786	3	4786	4	Y	982	996	1			29
									1080	9									
10	18786	X	17286	-0-		-1500		-0-	13786	3	2388	4	Y	1011	959	1			81
									1112	9									
11	16954	X	16954	-0-		-0-		-0-	15747	3	109	4	Y	998	999	1			80
									1098	9									
12	16802	X	16554	-0-		-248		-0-	15015	3	513	4	Y	933	925	1			88
									1026	9									
01	16864	X	15369	-0-		-1495		-0-	13800	3	577	4	Y	902	934	1			56
									992	9									
02	15232	X	NO RPT	-0-		-15232		-0-					Y	NO RPT					56

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

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
09	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	7116	3	929	4	Y	1050	1042	1			91
							1155	9									
10	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	7794	3	514	4	Y	1379	1350	1			120
							1517	9									
11	10860	X	9797	-0-	-1063	-0-	8393	3	18	4	Y	1260	1270	1			110
							1386	9									
12	11222	X	9330	-0-	-1892	-0-	7656	3	422	4	Y	1138	1155	1			93
							1252	9									
01	11005	X	7880	-0-	-3125	-0-	6392	3	390	4	Y	998	999	1			92
							1098	9									
02	9156	X	NO RPT	-0-	-9156	-0-					Y	NO RPT					92

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
09	9840	X	9499	-0-	-341	-0-	7617	3	995	4	Y	806	801	1			70
							887	9									
10	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	9975	3	658	4	Y	1100	1074	1			96
							1210	9									
11	11790	X	11582	-0-	-208	-0-	10445	3	22	4	Y	1014	1021	1			89
							1115	9									
12	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	10917	3	602	4	Y	1018	1024	1			83
							1120	9									
01	12741	X	10897	-0-	-1844	-0-	9344	3	571	4	Y	893	894	1			82
							982	9									
02	10808	X	NO RPT	-0-	-10808	-0-					Y	NO RPT					82

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
09	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	14611	3	320	4	Y	2165	2261	1			176
							2382	9									
10	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	16179	3	760	4	Y	2134	2200	1			110
							2347	9									
11	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	16678	3	256	4	Y	2091	1884	1			317
							2300	9									
12	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	16507	3	274	4	Y	2135	2244	1			208
							2349	9									
01	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	15314	3	23	4	Y	2002	1847	1			363
							2202	9									
02	14168	X	NO RPT	-0-	-14168	-0-					Y	NO RPT					363

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
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	1360	3	652	4	Y	2006	2011	1			72
							2207	9									
10	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	4429	3	1016	4	Y	2599	2575	1			96
							2859	9									
11	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	6243	3	139	4	Y	2593	2589	1			100
							2852	9									
12	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	5699	3	256	4	Y	2676	2660	1			116
							2944	9									
01	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	5018	3	82	4	Y	2506	2479	1			143
							2757	9									
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					143

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

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
09	17430	X	15440	-0-	-1990	-0-	9842	3	4022	4	Y	1433	1433	1			86
							1576	9									
10	18011	X	16169	-0-	-1842	-0-	11983	3	2540	4	Y	1496	1498	1			84
							1646	9									
11	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	14423	3	1593	9	Y	1448	1445	1			87
12	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	15172	3	36	4	Y	1504	1454	1			137
							1654	9									
01	16213	X	16043	-0-	-170	-0-	14351	3	162	4	Y	1391	1436	1			92
							1530	9									
02	14644	X	NO RPT	-0-	-14644	-0-					Y	NO RPT					92

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
09	14820	X	13767	-0-	-1053	-0-	8373	3	3422	4	Y	1793	1791	1			108
							1972	9									
10	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	9905	3	2099	4	Y	1785	1793	1			100
							1964	9									
11	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	11955	3	1890	9	Y	1718	1715	1			103
12	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	14725	3	34	4	Y	1912	1840	1			175
							2103	9									
01	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	14886	3	169	4	Y	1682	1746	1			111
							1850	9									
02	11732	X	NO RPT	-0-	-11732	-0-					Y	NO RPT					111

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
09	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	7697	3	3145	4	Y	883	886	1			53
							971	9									
10	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	8577	3	1818	4	Y	914	916	1			51
							1005	9									
11	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	9774	3	947	9	Y	861	860	1			52
12	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	11323	3	27	4	Y	907	876	1			83
							998	9									
01	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	10085	3	114	4	Y	812	841	1			54
							893	9									
02	9436	X	NO RPT	-0-	-9436	-0-					Y	NO RPT					54

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
09	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	8304	3	2345	4	Y	1222	1235	1			103
							1344	9									
10	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	9741	3	1929	4	Y	1388	1312	1			179
							1527	9									
11	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	10206	3	598	4	Y	1223	1267	1			135
							1345	9									
12	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	11130	3	259	4	Y	1246	1165	1			216
							1371	9									
01	12152	X	11372	-0-	-780	-0-	9806	3	390	4	Y	1069	1194	1			91
							1176	9									
02	10976	X	NO RPT	-0-	-10976	-0-					Y	NO RPT					91

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-15 H WELL #: 8H RRCID -> 295389 COMPL. DATE 12/17/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10787 - 16183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	7780	3	2197	4	Y	971	988	1			82
							1068	9									
10	12462	X	12238	-0-	-224	-0-	9222	3	1826	4	Y	1082	1024	1			140
							1190	9									
11	11790	X	11130	-0-	-660	-0-	9494	3	556	4	Y	982	1013	1			109
							1080	9									
12	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	10858	3	253	4	Y	990	927	1			172
							1089	9									
01	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	11035	3	439	4	Y	974	1063	1			83
							1071	9									
02	11004	X	NO RPT	-0-	-11004	-0-					Y	NO RPT					83

MIDLAND FARMS 3940 B WELL #: 2H RRCID -> 295576 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11250 - 21150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19436	X	19436	-0-	-0-	-0-	11118	3	4141	4	Y	3797	4077	1			334
							4177	9									
10	21323	X	21323	-0-	-0-	-0-	15161	3	1323	4	Y	4399	4101	1			632
							4839	9									
11	20908	X	20908	-0-	-0-	-0-	16276	3	93	4	Y	4126	4293	1			465
							4539	9									
12	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	16406	3	384	4	Y	3946	4118	1			293
							4341	9									
01	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	14774	3	617	4	Y	3930	4017	1			206
							4323	9									
02	16744	X	NO RPT	-0-	-16744	-0-					Y	NO RPT					206

MIDLAND FARMS 3940 WELL #: 1H RRCID -> 295597 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11345 - 21249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18930	X	17490	-0-	-1440	-0-	10361	3	3858	4	Y	2974	3204	1			262
							3271	9									
10	19561	X	17339	-0-	-2222	-0-	13022	3	1136	4	Y	2892	2738	1			416
							3181	9									
11	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	12925	3	73	4	Y	2691	2804	1			303
							2960	9									
12	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	12636	3	295	4	Y	2569	2681	1			191
							2826	9									
01	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	11825	3	493	4	Y	2518	2577	1			132
							2770	9									
02	12544	X	NO RPT	-0-	-12544	-0-					Y	NO RPT					132

UL G 9-36 A WELL #: 1H RRCID -> 296159 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10560 - 20463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	12980	3	1695	4	Y	2518	2458	1			219
							2770	9									
10	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	14952	3	987	4	Y	2794	2770	1			243
							3073	9									
11	18300	X	17756	-0-	-544	-0-	14903	3	31	4	Y	2565	2583	1			225
							2822	9									
12	18910	X	17195	-0-	-1715	-0-	13668	3	754	4	Y	2521	2541	1			205
							2773	9									
01	18910	X	16691	-0-	-2219	-0-	13333	3	814	4	Y	2313	2305	1			213
							2544	9									
02	17080	X	NO RPT	-0-	-17080	-0-					Y	NO RPT					213

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
09	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	13471	3	1759	4	Y	2082	2032	1			181
							2290	9									
10	19670	X	19670	-0-	-0-	-0-	16062	3	1060	4	Y	2316	2296	1			201
							2548	9									
11	17520	X	17144	-0-	-376	-0-	14768	3	31	4	Y	2132	2146	1			187
							2345	9									
12	18104	X	16148	-0-	-1956	-0-	13171	3	727	4	Y	2045	2066	1			166
							2250	9									
01	18104	X	14958	-0-	-3146	-0-	12132	3	741	4	Y	1895	1886	1			175
							2085	9									
02	16352	X	NO RPT	-0-	-16352	-0-					Y	NO RPT					175

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
09	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	13488	3	5511	4	Y	2675	2678	1			161
							2943	9									
10	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-	15603	3	3307	4	Y	2830	2833	1			158
							3113	9									
11	24215	X	24215	-0-	-0-	-0-	20852	3	3363	9	Y	3057	3031	1			184
12	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	19306	3	45	4	Y	3034	2941	1			277
							3337	9									
01	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	18606	3	211	4	Y	2810	2902	1			185
							3091	9									
02	19460	X	NO RPT	-0-	-19460	-0-					Y	NO RPT					185

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
09	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	9796	3	4695	4	Y	1786	1781	1			64
							1965	9									
10	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	11828	3	2713	4	Y	1830	1826	1			68
							2013	9									
11	20220	X	15973	-0-	-4247	-0-	13677	3	304	4	Y	1811	1809	1			70
							1992	9									
12	20863	X	15107	-0-	-5756	-0-	12557	3	564	4	Y	1805	1797	1			78
							1986	9									
01	17236	X	14218	-0-	-3018	-0-	12045	3	196	4	Y	1797	1772	1			103
							1977	9									
02	15372	X	NO RPT	-0-	-15372	-0-					Y	NO RPT					103

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
09	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	7253	3	3476	4	Y	1588	1587	1			57
							1747	9									
10	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	9080	3	2083	4	Y	1635	1631	1			61
							1799	9									
11	12900	X	11947	-0-	-953	-0-	10050	3	223	4	Y	1522	1524	1			59
							1674	9									
12	13330	X	11892	-0-	-1438	-0-	9861	3	443	4	Y	1444	1440	1			63
							1588	9									
01	12896	X	11755	-0-	-1141	-0-	10114	3	165	4	Y	1342	1328	1			77
							1476	9									
02	11704	X	NO RPT	-0-	-11704	-0-					Y	NO RPT					77

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

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
09	26340	X	22862	-0-	-3478	-0-	20943	3	458	4	Y	1328	1390	1			108
							1461	9									
10	25141	X	23620	-0-	-1521	-0-	21057	3	990	4	Y	1430	1464	1			74
							1573	9									
11	21619	X	21619	-0-	-0-	-0-	19793	3	304	4	Y	1384	1248	1			210
							1522	9									
12	22320	X	20680	-0-	-1640	-0-	18798	3	312	4	Y	1427	1498	1			139
							1570	9									
01	22320	X	17818	-0-	-4502	-0-	16339	3	24	4	Y	1323	1222	1			240
							1455	9									
02	20160	X	NO RPT	-0-	-20160	-0-					Y	NO RPT					240

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
09	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-	21644	3	473	4	Y	1968	2055	1			160
							2165	9									
10	25640	X	25640	-0-	-0-	-0-	22192	3	1043	4	Y	2186	2233	1			113
							2405	9									
11	23818	X	23818	-0-	-0-	-0-	21159	3	325	4	Y	2122	1913	1			322
							2334	9									
12	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	20377	3	338	4	Y	2206	2313	1			215
							2427	9									
01	22838	X	22838	-0-	-0-	-0-	20575	3	30	4	Y	2030	1877	1			368
							2233	9									
02	20300	X	NO RPT	-0-	-20300	-0-					Y	NO RPT					368

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
09	25770	X	22974	-0-	-2796	-0-	17053	3	2890	4	Y	2755	2986	1			89
							3031	9									
10	26629	X	23240	-0-	-3389	-0-	19083	3	1063	4	Y	2813	2826	1			76
							3094	9									
11	21588	X	21588	-0-	-0-	-0-	18132	3	594	4	Y	2602	2579	1			99
							2862	9									
12	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	19146	3	448	4	Y	2807	2679	1			227
							3088	9									
01	21762	X	21555	-0-	-207	-0-	17085	3	1502	4	Y	2698	2820	1			105
							2968	9									
02	19656	X	NO RPT	-0-	-19656	-0-					Y	NO RPT					105

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
09	17040	X	11948	-0-	-5092	-0-	8661	3	1131	4	Y	1960	1932	1			170
							2156	9									
10	17174	X	12159	-0-	-5015	-0-	9300	3	614	4	Y	2041	2034	1			177
							2245	9									
11	16620	X	11481	-0-	-5139	-0-	9255	3	19	4	Y	2006	2007	1			176
							2207	9									
12	15562	X	13077	-0-	-2485	-0-	10035	3	554	4	Y	2262	2254	1			184
							2488	9									
01	16461	X	12990	-0-	-3471	-0-	10127	3	618	4	Y	2041	2037	1			188
							2245	9									
02	11144	X	NO RPT	-0-	-11144	-0-					Y	NO RPT					188

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
09	27240	X	18796	-0-	-8444	-0-	11607	3	3339	4	Y	3500	3472	1			165
							3850	9									
10	25761	X	18411	-0-	-7350	-0-	12660	3	1884	4	Y	3515	3536	1			144
							3867	9									
11	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	12862	3	743	4	Y	3537	3470	1			211
							3891	9									
12	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	12760	3	946	4	Y	3375	3216	1			370
							3713	9									
01	16482	X	16482	-0-	-0-	-0-	12053	3	1027	4	Y	3093	3197	1			266
							3402	9									
02	14532	X	NO RPT	-0-	-14532	-0-					Y	NO RPT					266

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
09	38580	X	25776	-0-	-12804	-0-	15454	3	6857	4	Y	3150	3197	1			93
							3465	9									
10	36673	X	27430	-0-	-9243	-0-	20286	3	3514	4	Y	3300	3130	1			263
							3630	9									
11	30090	X	23951	-0-	-6139	-0-	20671	3	144	4	Y	2851	2886	1			228
							3136	9									
12	30442	X	24514	-0-	-5928	-0-	20761	3	710	4	Y	2766	2734	1			260
							3043	9									
01	28768	X	26435	-0-	-2333	-0-	22502	3	940	4	Y	2721	2813	1			168
							2993	9									
02	24780	X	NO RPT	-0-	-24780	-0-					Y	NO RPT					168

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
09	46950	X	43428	-0-	-3522	-0-	31455	3	6902	4	Y	4610	4787	1			222
							5071	9									
10	45026	X	45026	-0-	-0-	-0-	35327	3	4917	4	Y	4347	4309	1			260
							4782	9									
11	38705	X	38705	-0-	-0-	-0-	34040	3	756	4	Y	3554	3570	1			244
							3909	9									
12	37736	X	37736	-0-	-0-	-0-	32741	3	1275	4	Y	3382	3540	1			86
							3720	9									
01	35898	X	35898	-0-	-0-	-0-	31468	3	833	4	Y	3270	3141	1			215
							3597	9									
02	28644	X	NO RPT	-0-	-28644	-0-					Y	NO RPT					215

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
09	47160	X	32259	-0-	-14901	-0-	22823	3	5008	4	Y	4025	4170	1			194
							4428	9									
10	45880	X	37434	-0-	-8446	-0-	28909	3	4024	4	Y	4092	4041	1			245
							4501	9									
11	37950	X	31836	-0-	-6114	-0-	27383	3	608	4	Y	3495	3500	1			240
							3845	9									
12	39215	X	31706	-0-	-7509	-0-	26771	3	1042	4	Y	3539	3689	1			90
							3893	9									
01	39122	X	27578	-0-	-11544	-0-	23404	3	620	4	Y	3231	3108	1			213
							3554	9									
02	33824	X	NO RPT	-0-	-33824	-0-					Y	NO RPT					213

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
09	48690	X	36167	-0-	-12523	-0-	21837	3	9690	4	Y	4218	4286	1			125
							4640	9									
10	57753	X	34523	-0-	-23230	-0-	25311	3	4384	4	Y	4389	4164	1			350
							4828	9									
11	55890	X	31480	-0-	-24410	-0-	27078	3	188	4	Y	3831	3875	1			306
							4214	9									
12	46655	X	30216	-0-	-16439	-0-	25332	3	866	4	Y	3653	3615	1			344
							4018	9									
01	41602	X	27687	-0-	-13915	-0-	23266	3	972	4	Y	3135	3286	1			193
							3449	9									
02	33768	X	NO RPT	-0-	-33768	-0-					Y	NO RPT					193

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
09	0		3070	-0-	3070	3070	115	3	1756	4	N	1090	730	1			360
							1199	9									
10	0		35581	-0-	35581	38651	15549	3	4155	4	N	14434	14471	1			323
							15877	9									
11	0		58616	-0-	58616	97267	35541	3	2294	4	N	18892	18686	1			529
							20781	9									
12	0		62939	-0-	62939	160206	40021	3	6234	4	N	15167	15145	1			551
							16684	9									
01	0		51719	-0-	51719	211925	38156	3	1479	4	N	10985	11147	1			389
							12084	9									
02	31280	X	NO RPT	-0-	-31280	180645					N	NO RPT					389

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
09	0		5277	-0-	5277	5277	186	3	2845	4	N	2042	1368	1			674
							2246	9									
10	0		42173	-0-	42173	47450	19567	3	5229	4	N	15797	16117	1			354
							17377	9									
11	0		50463	-0-	50463	97913	29733	3	1920	4	N	17100	16975	1			479
							18810	9									
12	0		57126	-0-	57126	155039	35162	3	5477	4	N	14988	14923	1			544
							16487	9									
01	0		46590	-0-	46590	201629	32684	3	1267	4	N	11490	11627	1			407
							12639	9									
02	28728	X	NO RPT	-0-	-28728	172901					N	NO RPT					407

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
09	43020	X	38327	-0-	-4693	-0-	17	1	31400	3	Y	4905	4901	0	25	4	271
							1514	4	5396	9							
10	44113	X	36681	-0-	-7432	-0-	18	1	30067	3	Y	4575	4522	0	17	4	307
							1563	4	5033	9							
11	35846	X	35846	-0-	-0-	-0-	18	1	29206	3	Y	4599	4580	0	38	4	288
							1563	4	5059	9							
12	33894	X	33894	-0-	-0-	-0-	18	1	27733	3	Y	4105	4161	0			232
							1627	4	4516	9							
01	35250	X	35250	-0-	-0-	-0-	17	1	28874	3	Y	4413	4312	0	24	4	309
							1505	4	4854	9							
02	47230	X	47230	-0-	-0-	-0-	25	1	39378	3	Y	5051	5078	0			282
							2271	4	5556	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
09	31890	X	29262	-0-	-2628	-0-	13	1	25308	3	Y	2473	2482	0	12	4	137
							1221	4	2720	9							
10	32953	X	29881	-0-	-3072	-0-	14	1	25498	3	Y	2767	2710	0	10	4	184
							1325	4	3044	9							
11	29166	X	29166	-0-	-0-	-0-	14	1	24767	3	Y	2782	2769	0	23	4	174
							1325	4	3060	9							
12	26927	X	26927	-0-	-0-	-0-	15	1	22702	3	Y	2616	2643	0			147
							1332	4	2878	9							
01	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	13	1	23542	3	Y	2574	2526	0	14	4	181
							1227	4	2831	9							
02	24276	X	8450	-0-	-15826	-0-	5	1	7236	3	Y	720	854	0			47
							417	4	792	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
09	27660	X	25319	-0-	-2341	-0-	12	1	21473	3	Y	2544	2547	0	13	4	141
							1036	4	2798	9							
10	28582	X	19740	-0-	-8842	-0-	10	1	16866	3	Y	1806	1817	0	7	4	123
							877	4	1987	9							
11	21900	X	19268	-0-	-2632	-0-	10	1	16382	3	Y	1817	1811	0	15	4	114
							877	4	1999	9							
12	22630	X	17861	-0-	-4769	-0-	10	1	14978	3	Y	1813	1825	0			102
							879	4	1994	9							
01	23482	X	23482	-0-	-0-	-0-	12	1	19757	3	Y	2439	2359	0	13	4	169
							1030	4	2683	9							
02	20440	X	11631	-0-	-8809	-0-	6	1	9743	3	Y	1200	1297	0			72
							562	4	1320	9							

FEE LA WELL #: 1504LB RRCID -> 294594 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11287 - 21628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20940	X	17579	-0-	-3361	-0-	8	1	14959	3	Y	1719	1717	0	9	4	95
							721	4	1891	9							
10	21638	X	16321	-0-	-5317	-0-	8	1	13853	3	Y	1582	1565	0	6	4	106
							720	4	1740	9							
11	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	8	1	13456	3	Y	1591	1584	0	13	4	100
							720	4	1750	9							
12	16368	X	13227	-0-	-3141	-0-	7	1	11178	3	Y	1260	1288	0			72
							656	4	1386	9							
01	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	8	1	14060	3	Y	1700	1645	0	9	4	118
							733	4	1870	9							
02	25649	X	25649	-0-	-0-	-0-	14	1	21336	3	Y	2790	2755	0			153
							1230	4	3069	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
09	71534	X	71534	-0-	-0-	-0-	62161	3	9373	9	Y	8521	8511	0			58
10	45750	X	45750	-0-	-0-	-0-	36536	3	9214	9	Y	8376	8365	0			69
11	41274	X	41274	-0-	-0-	-0-	33065	3	8209	9	Y	7463	7477	0			55
12	46067	X	46067	-0-	-0-	-0-	35715	3	10352	9	Y	9411	9419	0			47
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

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	EOM BALANCE
09	74444	X	74444	-0-	-0-	-0-	62852	3	11592	9	Y	10538	10528	0	71
10	50677	X	50677	-0-	-0-	-0-	39367	3	11310	9	Y	10282	10269	0	84
11	46164	X	46164	-0-	-0-	-0-	36076	3	10088	9	Y	9171	9187	0	68
12	50777	X	50777	-0-	-0-	-0-	38142	3	12635	9	Y	11486	11496	0	58
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

FASKEN ZA 4143 WELL #: 1LB RRCID -> 298974 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11320 - 21662

09	25230	X	19952	-0-	-5278	-0-	15233	3	528	4	N	3810	3914	1	215
							4191	9							
10	26071	X	19648	-0-	-6423	-0-	52	1	15011	3	N	3660	3678	1	197
							559	4	4026	9					
11	20550	X	18033	-0-	-2517	-0-	12903	3	1100	4	N	3664	3599	1	262
							4030	9							
12	20615	X	16253	-0-	-4362	-0-	47	1	11641	3	N	3650	3700	1	212
							550	4	4015	9					
01	20615	X	18042	-0-	-2573	-0-	13330	3	1100	4	N	3284	3245	1	251
							3612	9							
*02	18620	X	15460	-0-	-3160	-0-	11039	3	1100	4	N	3019	2939	1	331
							3321	9							

FEE BMN C WELL #: 3LB RRCID -> 299791 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12475 - 25084

09	114306	X	114306	-0-	-0-	-0-	89319	3	24987	9	N	22715	22699	0	153
10	76432	X	76432	-0-	-0-	-0-	50312	3	26120	9	N	23745	23703	0	195
11	71853	X	71853	-0-	-0-	-0-	50052	3	21801	9	N	19819	19868	0	146
12	62806	X	7221	-0-	-55585	-0-	4231	3	2990	9	N	2718	2850	0	14
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

FEE BM 0601 WELL #: 1LB RRCID -> 299839 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 12145 PERF.13260 - 21287

09	122971	X	122971	-0-	-0-	-0-	101127	3	21844	9	N	19858	19830	0	134
10	68499	X	68499	-0-	-0-	-0-	48235	3	20264	9	N	18422	18405	0	151
11	61015	X	61015	-0-	-0-	-0-	46199	3	14816	9	N	13469	13520	0	100
12	59737	X	40969	-0-	-18768	-0-	25862	3	15107	9	N	13734	13765	0	69
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

FEE BVM A WELL #: 1LB RRCID -> 299901 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12458 - 23464

09	79264	X	79264	-0-	-0-	-0-	65856	3	13408	9	N	12189	12100	0	148
10	82116	X	82116	-0-	-0-	-0-	67424	3	14692	9	N	13356	13459	0	45
11	109768	X	109768	-0-	-0-	-0-	85041	3	24727	9	N	22479	22414	0	110
12	76880	X	76880	-0-	-0-	-0-	63038	3	13842	9	N	12584	12660	0	34
01	79345	X	79345	-0-	-0-	-0-	66123	3	13222	9	N	12020	12009	0	45
02	77226	X	77226	-0-	-0-	-0-	65111	3	12115	9	N	11014	11015	0	44

FEE BVM B WELL #: 2LB RRCID -> 299902 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12399 - 22668

09	81818	X	81818	-0-	-0-	-0-	65402	3	16416	9	N	14924	14817	0	181
10	84779	X	84779	-0-	-0-	-0-	66902	3	17877	9	N	16252	16378	0	55
11	114471	X	114471	-0-	-0-	-0-	84383	3	30088	9	N	27353	27274	0	134
12	80679	X	80679	-0-	-0-	-0-	63573	3	17106	9	N	15551	15642	0	43
01	77483	X	77483	-0-	-0-	-0-	62152	3	15331	9	N	13937	13927	0	53
02	75820	X	75820	-0-	-0-	-0-	61635	3	14185	9	N	12895	12896	0	52

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	EOM BALANCE
09	72660	X	45677	-0-	-26983	-0-	37940	3	7737	9	Y	7034	7089	0	48
10	54660	X	54660	-0-	-0-	-0-	40745	3	13915	9	Y	12650	12595	0	103
11	72660	X	69965	-0-	-2695	-0-	55878	3	14087	9	Y	12806	12815	0	94
12	75082	X	49263	-0-	-25819	-0-	33576	3	15687	9	Y	14261	14283	0	72
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

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	EOM BALANCE
*04	0		26568	-0-	26568	26568	16953	3	9615	9	Y	8741	8614	0	127
*05	0		59495	-0-	59495	86063	43413	3	433	4	Y	14226	14142	0	211
							15649	9							
*06	0		76746	-0-	76746	162809	59378	3	392	4	Y	15433	15453	0	191
							16976	9							
*07	0		81396	-0-	81396	244205	63415	3	17981	9	Y	16346	16353	0	184
*08	327835	X	83630	-0-	-244205	-0-	65933	3	549	4	Y	15589	15609	0	164
							17148	9							
09	77921	X	77921	-0-	-0-	-0-	60659	3	17262	9	Y	15693	15695	0	162
10	77553	X	77553	-0-	-0-	-0-	62031	3	398	4	Y	13749	13809	0	102
							15124	9							
11	73885	X	73885	-0-	-0-	-0-	59806	3	14079	9	Y	12799	12800	0	101
12	74369	X	74369	-0-	-0-	-0-	60786	3	13583	9	Y	12348	12309	0	140
01	84095	X	84095	-0-	-0-	-0-	69800	3	14295	9	Y	12995	12962	0	173
02	63042	X	63042	-0-	-0-	-0-	57565	3	5477	9	Y	4979	4948	0	204

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	EOM BALANCE
*04	0		33263	-0-	33263	33263	22565	3	10698	9	Y	9725	9584	0	141
*05	0		69112	-0-	69112	102375	53071	3	529	4	Y	14102	14034	0	209
							15512	9							
*06	0		68608	-0-	68608	170983	52311	3	345	4	Y	14502	14531	0	180
							15952	9							
*07	0		79441	-0-	79441	250424	62858	3	16583	9	Y	15075	15085	0	170
*08	332972	X	82548	-0-	-250424	-0-	65468	3	546	4	Y	15031	15043	0	158
							16534	9							
09	77411	X	77411	-0-	-0-	-0-	60618	3	16793	9	Y	15266	15266	0	158
10	80271	X	80271	-0-	-0-	-0-	64504	3	414	4	Y	13957	14012	0	103
							15353	9							
11	77509	X	77509	-0-	-0-	-0-	63002	3	14507	9	Y	13188	13187	0	104
12	77853	X	77853	-0-	-0-	-0-	63860	3	13993	9	Y	12721	12681	0	144
01	79833	X	79833	-0-	-0-	-0-	66299	3	13534	9	Y	12304	12284	0	164
02	61152	X	60927	-0-	-225	-0-	55603	3	5324	9	Y	4840	4806	0	198

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE BAR A WELL #: 1 RRCID -> 300519 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 12020 PERF.13090 - 23452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		35192	-0-	35192	35192	22682	3	12510	9	Y	11373	11208	0			165
*05	0		66198	-0-	66198	101390	49139	3	490	4	Y	15063	15004	0			224
							16569	9									
*06	0		77322	-0-	77322	178712	58760	3	388	4	Y	16522	16541	0			205
							18174	9									
*07	0		79525	-0-	79525	258237	60208	3	19317	9	Y	17561	17568	0			198
08	0		84386	-0-	84386	342623	64870	3	541	4	Y	17250	17267	0			181
							18975	9									
09	425589	X	82966	-0-	-342623	-0-	62647	3	20319	9	Y	18472	18462	0			191
10	79571	X	79571	-0-	-0-	-0-	61700	3	396	4	Y	15886	15959	0			118
							17475	9									
11	78106	X	78106	-0-	-0-	-0-	61143	3	16963	9	Y	15421	15418	0			121
12	78843	X	78843	-0-	-0-	-0-	62260	3	16583	9	Y	15075	15025	0			171
01	76043	X	76043	-0-	-0-	-0-	61186	3	14857	9	Y	13506	13497	0			180
02	64381	X	64381	-0-	-0-	-0-	57794	3	6587	9	Y	5988	5924	0			244

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
*04	0		32987	-0-	32987	32987	22736	3	10251	9	Y	9319	9184	0			135
*05	0		66594	-0-	66594	99581	51564	3	515	4	Y	13195	13134	0			196
							14515	9									
*06	0		73893	-0-	73893	173474	58483	3	385	4	Y	13659	13686	0			169
							15025	9									
*07	0		78088	-0-	78088	251562	61882	3	16206	9	Y	14733	14736	0			166
08	0		81379	-0-	81379	332941	64735	3	539	4	Y	14641	14653	0			154
							16105	9									
*09	410021	X	77080	-0-	-332941	-0-	60325	3	16755	9	Y	15232	15229	0			157
10	82855	X	82855	-0-	-0-	-0-	66229	3	424	4	Y	14729	14777	0			109
							16202	9									
11	77501	X	77501	-0-	-0-	-0-	62266	3	15235	9	Y	13850	13850	0			109
12	75770	X	75770	-0-	-0-	-0-	61169	3	14601	9	Y	13274	13232	0			151
01	70350	X	70350	-0-	-0-	-0-	57740	3	12610	9	Y	11464	11462	0			153
02	62337	X	62337	-0-	-0-	-0-	56611	3	5726	9	Y	5205	5146	0			212

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
EASY TARGET 1991OP WELL #: 1H RRCID -> 299615 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 11747 PERF.12059 - 24270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68312	X	68312	-0-	-0-	-0-	13	1	62793	3	Y	5005	5005	0			-0-
							5506	9									
10	90520	X	64414	-0-	-26106	-0-	15	1	59193	3	Y	4733	4733	0			-0-
							5206	9									
11	81360	X	59737	-0-	-21623	-0-	18	1	55234	3	Y	4077	4077	0			-0-
							4485	9									
12	78337	X	60502	-0-	-17835	-0-	2	1	56000	3	Y	4091	4091	0			-0-
							4500	9									
01	69223	X	48592	-0-	-20631	-0-	1	1	43178	3	Y	4921	4921	0			-0-
							5413	9									
02	62524	X	42520	-0-	-20004	-0-	37918	3	4602	9	Y	4184	4184	0			-0-

EASY TARGET 1993OP WELL #: 2H RRCID -> 299616 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 11751 PERF.12253 - 25910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63975	X	63975	-0-	-0-	-0-	12	1	56010	3	Y	7230	7230	0			-0-
							7953	9									
10	89001	X	64105	-0-	-24896	-0-	14	1	55597	3	Y	7722	7722	0			-0-
							8494	9									
11	83520	X	59516	-0-	-24004	-0-	17	1	50339	3	Y	8327	8327	0			-0-
							9160	9									
12	79081	X	61102	-0-	-17979	-0-	2	1	50914	3	Y	9260	9260	0			-0-
							10186	9									
01	64883	X	57827	-0-	-7056	-0-	1	1	47522	3	Y	9367	9367	0			-0-
							10304	9									
02	58604	X	47671	-0-	-10933	-0-	40386	3	7285	9	Y	6623	6623	0			-0-

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
EASY TARGET 3095OP WELL #: 3H RRCID -> 299626 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 11712 PERF.12061 - 23022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49383	X	49383	-0-	-0-	-0-	10	1	46126	3	Y	2952	2952	0			-0-
							3247	9									
10	61008	X	46872	-0-	-14136	-0-	11	1	43999	3	Y	2602	2602	0			-0-
							2862	9									
11	54600	X	42000	-0-	-12600	-0-	13	1	39282	3	Y	2459	2459	0			-0-
							2705	9									
12	53444	X	41212	-0-	-12232	-0-	1	1	38776	3	Y	2214	2214	0			-0-
							2435	9									
01	50034	X	40118	-0-	-9916	-0-	1	1	38221	3	Y	1724	1724	0			-0-
							1896	9									
02	45192	X	31827	-0-	-13365	-0-	30168	3	1659	9	Y	1508	1508	0			-0-

EASY TARGET 3099OP WELL #: 6H RRCID -> 299627 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11843 - 23958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72296	X	72296	-0-	-0-	-0-	14	1	65464	3	Y	6198	6198	0			-0-
							6818	9									
10	91791	X	72682	-0-	-19109	-0-	17	1	66749	3	Y	5378	5378	0			-0-
							5916	9									
11	83100	X	63606	-0-	-19494	-0-	20	1	59006	3	Y	4164	4164	0			-0-
							4580	9									
12	83483	X	59700	-0-	-23783	-0-	2	1	55477	3	Y	3837	3837	0			-0-
							4221	9									
01	73284	X	57716	-0-	-15568	-0-	2	1	53376	3	Y	3944	3944	0			-0-
							4338	9									
02	66192	X	46784	-0-	-19408	-0-	42055	3	4729	9	Y	4299	4299	0			-0-

EASY TARGET 3097OP WELL #: 4H RRCID -> 299975 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12023 - 24484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	238470	X	56231	-0-	-182239	-0-	10	1	50285	3	Y	5396	5396	0			-0-
							5936	9									
10	246419	X	54745	-0-	-191674	-0-	12	1	49499	3	Y	4758	4758	0			-0-
							5234	9									
11	48582	X	48582	-0-	-0-	-0-	15	1	43893	3	Y	4249	4249	0			-0-
							4674	9									
12	61690	X	46814	-0-	-14876	-0-	1	1	42041	3	Y	4338	4338	0			-0-
							4772	9									
01	57257	X	44923	-0-	-12334	-0-	1	1	40776	3	Y	3769	3769	0			-0-
							4146	9									
02	51492	X	38498	-0-	-12994	-0-	35019	3	3479	9	Y	3163	3163	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
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	320	1	2878	3	Y	182	113	1			836
							157	4	200	9							
10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	192	1	7659	3	Y	208	108	1			936
							115	4	229	9							
11	7200	X	6163	-0-	-1037	-0-	137	1	5652	3	Y	204	153	1			987
							150	4	224	9							
12	7440	X	6351	-0-	-1089	-0-	220	1	5672	3	Y	247	178	1			1056
							187	4	272	9							
01	7440	X	5483	-0-	-1957	-0-	175	1	5027	3	Y	210	159	1			1107
							50	4	231	9							
02	6720	X	4896	-0-	-1824	-0-	167	1	3502	3	Y	186	101	1			1192
							1022	4	205	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	558	3	30	4	Y	70	68	1	151
							77	9							
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	438	3	7	4	Y	72	54	1	169
							79	9							
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	428	3	11	4	Y	69	76	1	162
							76	9							
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1443	3	48	4	Y	334	327	1	169
							367	9							
01	3100	N	3254	-0-	154	154	2931	3	29	4	Y	267	292	1	144
							294	9							
02	2800	N	3598	-0-	798	952	2590	3	756	4	Y	229	191	1	182
							252	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	398	-0-	-8902	-0-	290	1	83	3	Y	23	39	1	5
							25	9							
10	9610	X	2352	-0-	-7258	-0-	355	1	1145	3	Y	771	581	1	195
							4	4	848	9					
11	7590	X	1329	-0-	-6261	-0-	438	1	10	3	Y	801	729	1	267
							881	9							
12	1457	X	984	-0-	-473	-0-	338	1	21	3	Y	568	697	1	138
							625	9							
01	2356	X	2158	-0-	-198	-0-	309	1	1300	3	Y	498	586	1	50
							1	4	548	9					
02	2128	X	1463	-0-	-665	-0-	279	1	78	3	Y	1004	854	1	200
							2	4	1104	9					

UNIVERSITY 1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	415	1	5235	3	N	702	721	1	389
							798	4	772	9					
10	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	410	1	5566	3	N	715	704	1	400
							304	4	787	9					
11	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	434	1	7186	3	N	726	513	1	613
							418	4	799	9					
12	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	340	1	5225	3	N	738	854	1	497
							279	4	812	9					
01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	312	1	5291	3	N	684	850	1	331
							139	4	752	9					
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	342	1	5852	3	N	694	506	1	519
							86	4	763	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	EOM BALANCE
09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	328	1	4726	3	Y	253	240	1	95
							257	4	278	9					
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	487	1	2279	3	Y	224	175	1	144
							34	4	246	9					
11	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	199	1	6428	3	Y	274	280	1	138
							171	4	301	9					
12	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	306	1	6967	3	Y	326	327	1	137
							230	4	359	9					
01	6820	X	5834	-0-	-986	-0-	322	1	5164	3	Y	270	292	1	115
							51	4	297	9					
02	6160	X	2010	-0-	-4150	-0-	254	1	961	3	Y	467	335	1	247
							281	4	514	9					

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
09	7500	X	1601	-0-		-5899		-0-	264	1	1004	3	Y	303	307	1			61
									333	9									
10	7694	X	7694	-0-		-0-		-0-	336	1	6700	3	Y	575	490	1			146
									25	4	633	9							
11	13830	X	4204	-0-		-9626		-0-	119	1	3731	3	Y	320	359	1			107
									2	4	352	9							
12	14291	X	10116	-0-		-4175		-0-	128	1	8466	3	Y	1384	1154	1			337
									1522	9									
01	14291	X	3535	-0-		-10756		-0-	156	1	2830	3	Y	497	784	1			50
									2	4	547	9							
02	6944	X	5843	-0-		-1101		-0-	217	1	4100	3	Y	1276	1072	1			254
									122	4	1404	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
09	1853	N	1853	-0-		-0-		-0-	1514	3	82	4	Y	234	226	1			132
									257	9									
10	1575	N	1575	-0-		-0-		-0-	1274	3	19	4	Y	256	193	1			195
									282	9									
11	1448	N	1448	-0-		-0-		-0-	1162	3	31	4	Y	232	255	1			172
									255	9									
12	1466	N	1466	-0-		-0-		-0-	1097	3	36	4	Y	303	297	1			178
									333	9									
01	2468	N	2468	-0-		-0-		-0-	2179	3	22	4	Y	243	266	1			155
									267	9									
02	2717	N	2717	-0-		-0-		-0-	1926	3	562	4	Y	208	173	1			190
									229	9									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1740	-0-		-0-		-0-	1235	3	67	4	Y	398	384	1			101
									438	9									
10	1482	N	1482	-0-		-0-		-0-	1005	3	15	4	Y	420	316	1			205
									462	9									
11	1405	N	1405	-0-		-0-		-0-	948	3	25	4	Y	393	433	1			165
									432	9									
12	3100	N	4210	-0-		1110		1110	3753	3	124	4	Y	303	297	1			171
									333	9									
01	3100	N	2195	-0-		-905		205	1909	3	19	4	Y	243	266	1			148
									267	9									
02	2613	N	2408	-0-		-205		-0-	1687	3	492	4	Y	208	173	1			183
									229	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6505	X	6505	-0-		-0-		-0-	243	1	1744	3	Y	1208	1162	1			342
									3189	4	1329	9							
10	7347	X	7347	-0-		-0-		-0-	267	1	2719	3	Y	1213	1100	1			455
									3027	4	1334	9							
11	5924	X	5924	-0-		-0-		-0-	3556	3	1473	4	Y	814	1015	1			254
									895	9									
12	5115	X	4331	-0-		-784		-0-	2913	3	285	4	Y	1030	1008	1			276
									1133	9									
01	5373	X	5373	-0-		-0-		-0-	282	1	3077	3	Y	1493	1496	1			273
									372	4	1642	9							
02	4809	X	4809	-0-		-0-		-0-	310	1	3251	3	Y	930	858	1			345
									225	4	1023	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
09	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	190	1	1744	3	Y	690	730	1			195
							3189	4	759	9							
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	187	1	2364	3	Y	693	628	1			260
							2632	4	762	9							
11	6000	X	5734	-0-	-266	-0-	3310	3	1371	4	Y	957	919	1			298
							1053	9									
12	6200	X	3938	-0-	-2262	-0-	2854	3	280	4	Y	731	834	1			195
							804	9									
01	6200	X	3500	-0-	-2700	-0-	174	1	2222	3	Y	759	815	1			139
							269	4	835	9							
02	5600	X	4007	-0-	-1593	-0-	134	1	2523	3	Y	1069	811	1			397
							174	4	1176	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
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	581	3	1063	4	Y	715	732	1			202
							787	9									
10	3100	N	3486	-0-	386	386	1264	3	1406	4	Y	742	666	1			278
							816	9									
11	3000	N	2933	-0-	-67	319	1560	3	646	4	Y	661	733	1			206
							727	9									
12	2574	N	2255	-0-	-319	-0-	1237	3	121	4	Y	815	803	1			218
							897	9									
01	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1251	3	151	4	Y	575	688	1			105
							633	9									
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	1555	3	107	4	Y	674	529	1			250
							741	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
09	11668	R	11668	-0-	-0-	-0-	11217	4	451	9	Y	410	458	1			79
10	11749	#	9212	-0-	-2537	-0-	2991	3	5764	4	Y	415	408	1			86
							457	9									
11	11250	#	3087	-0-	-8163	-0-	1533	3	1374	4	Y	164	203	1			47
							180	9									
12	8401	#	6691	-0-	-1710	-0-	5205	3	1229	4	Y	234	211	1			70
							257	9									
01	11625	#	4943	-0-	-6682	-0-	1623	3	3133	4	Y	170	172	1			68
							187	9									
02	10500	#	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					68

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084

09	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	550	R	550	-0-	-0-	-0-	92	3	249	4	Y	190	196	1			72
							209	9									
10	428	R	428	-0-	-0-	-0-	77	3	136	4	Y	195	190	1			77
							215	9									
11	570	#	447	-0-	-123	-0-	116	3	94	4	Y	215	206	1			86
							237	9									
12	465	#	455	-0-	-10	-0-	130	3	82	4	Y	221	238	1			69
							243	9									
01	558	#	548	-0-	-10	-0-	119	3	150	4	Y	254	222	1			101
							279	9									
02	504	#	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					101

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	#	3053	-0-	-877	-0-	1231	3	1414	4	Y	371	341	1			290
							408	9									
10	3720	#	3225	-0-	-495	-0-	1458	3	1329	4	Y	398	348	1			340
							438	9									
11	3120	#	2494	-0-	-626	-0-	1806	3	313	4	Y	341	516	1			165
							375	9									
12	3224	#	2634	-0-	-590	-0-	1392	3	840	4	Y	365	348	1			182
							402	9									
01	3191	R	3191	-0-	-0-	-0-	1696	3	1103	4	Y	356	345	1			193
							392	9									
02	2912	#	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					193

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	#	8686	-0-	-1184	-0-	6076	3	2216	4	Y	358	364	1			93
							394	9									
10	9331	#	8231	-0-	-1100	-0-	7149	3	720	4	Y	329	270	1			152
							362	9									
11	9870	#	6934	-0-	-2936	-0-	6255	3	371	4	Y	280	326	1			106
							308	9									
12	10199	#	6406	-0-	-3793	-0-	5546	3	627	4	Y	212	208	1			110
							233	9									
01	10199	#	8075	-0-	-2124	-0-	6784	3	938	4	Y	321	387	1			44
							353	9									
02	8120	#	NO RPT	-0-	-8120	-0-					Y	NO RPT					44

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
09	6900	X	5843	-0-	-1057	-0-	4704	3	1139	9	N	1035	911	1			317
10	7130	X	5515	-0-	-1615	-0-	4515	3	1000	9	N	909	878	1			348
11	6900	X	5628	-0-	-1272	-0-	4491	3	1137	9	N	1034	882	1			500
12	6696	X	4470	-0-	-2226	-0-	1804	3	1625	4	N	946	888	1			558
							1041	9									
01	6169	X	4206	-0-	-1963	-0-	835	3	2458	4	N	830	701	1			687
							913	9									
02	5460	X	2899	-0-	-2561	-0-	2182	4	717	9	N	652	862	1			477

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
09	8550	X	6491	-0-	-2059	-0-	419	1	4610	3	Y	1327	1428	1			267
							2	4	1460	9							
10	8835	X	7040	-0-	-1795	-0-	305	1	5372	3	Y	1221	1179	1			309
							20	4	1343	9							
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	228	1	2350	3	Y	838	867	1			280
							1	4	922	9							
12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	279	1	4131	3	Y	1289	1255	1			314
							1418	9									
01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	205	1	3935	3	Y	1428	1600	1			142
							3	4	1571	9							
02	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	221	1	7974	3	Y	970	919	1			193
							238	4	1067	9							

EMMA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1 30 WELL #: 6H RRCID -> 290596 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10955 - 20555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	207	1	9130	3	Y	531	571	1			107
							4	4	584	9							
10	9796	X	4845	-0-	-4951	-0-	322	1	3971	3	Y	488	471	1			124
							15	4	537	9							
11	8850	X	4910	-0-	-3940	-0-	154	1	3894	3	Y	782	645	1			261
							2	4	860	9							
12	10261	X	7115	-0-	-3146	-0-	189	1	5948	3	Y	889	934	1			216
							978	9									
01	10261	X	9644	-0-	-617	-0-	223	1	8047	3	Y	1243	1335	1			124
							7	4	1367	9							
02	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	210	1	9081	3	Y	918	859	1			183
							271	4	1010	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
09	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	276	1	7023	3	Y	723	698	1			316
							383	4	795	9							
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	337	1	3948	3	Y	847	638	1			525
							59	4	932	9							
11	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	216	1	6739	3	Y	615	678	1			462
							179	4	677	9							
12	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	250	1	6346	3	Y	911	892	1			481
							209	4	1002	9							
01	7750	X	5014	-0-	-2736	-0-	198	1	4033	3	Y	675	738	1			418
							40	4	743	9							
02	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	231	1	5170	3	Y	864	721	1			561
							1509	4	950	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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			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
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	3912	-0-	-6438	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	10454	-0-	-241	-0-	10454	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	9707	-0-	-643	-0-	9707	3			N	-0-					-0-
12	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	3			N	-0-					-0-
01	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	15488	3			N	-0-					-0-
*02	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMAL OPERATING LLC 169379
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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	4216	X	1058	-0-	-3158	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCABE WELL #: 2 RRCID -> 298487 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9070 - 9155

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			Y	-0-					-0-
10	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			Y	-0-					-0-
11	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			Y	-0-					-0-
12	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			Y	-0-					-0-
01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

09	43020	X	35876	-0-	-7144	-0-	35876	2			Y	-0-					-0-
10	44454	X	41602	-0-	-2852	-0-	41602	2			Y	-0-					-0-
11	28421	X	28421	-0-	-0-	-0-	28421	2			Y	-0-					-0-
12	40238	X	36625	-0-	-3613	-0-	36625	2			Y	-0-					-0-
01	41602	X	38527	-0-	-3075	-0-	38527	2			Y	-0-					-0-
02	37576	X	37408	-0-	-168	-0-	37396	2	12	9	Y	11					11

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT		-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

09	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			Y	-0-					-0-
10	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			Y	-0-					-0-
11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			Y	-0-					-0-
12	7688	X	7354	-0-	-334	-0-	7354	2			Y	-0-					-0-
01	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			Y	-0-					-0-
02	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

09	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	2			N	-0-					-0-
10	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	18840	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	13543	-0-	-737	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
12	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
01	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
02	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	17229	2			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

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

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

09	37230 X	-0-	-0-	-37230	-0-				N	-0-			90
10	38471 X	-0-	-0-	-38471	-0-				N	-0-			90
11	37230 X	24837	-0-	-12393	-0-	24837	3		N	-0-			90
12	27807 X	-0-	-0-	-27807	-0-				N	-0-			90
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
02	23184 X	NO RPT	-0-	-23184	-0-				N	NO RPT			90

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			148
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			148
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

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-

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

09	5250	-0-	-0-	-5250	20879					Y	-0-					-0-
10	5425	-0-	-0-	-5425	15454					Y	-0-					-0-
11	T. A.	754	-0-	754	16208	754	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	16208					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16208					Y	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	16208					Y	NO RPT					-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5112	2	140	9	N	127	184	1			50
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3036	2	64	9	N	58					108
11	2610	X	1162	-0-	-1448	-0-	1154	2	8	9	N	7					115
12	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2387	2	35	9	N	32					147
01	2697	X	1200	-0-	-1497	-0-	1177	2	23	9	N	21					168
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3935	2	24	9	N	22					190

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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1680	X	1044	-0-	-636	-0-	1044	3			N	-0-					50
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					50
11	1680	X	1548	-0-	-132	-0-	1548	3			N	-0-					50
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					50
01	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					50
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-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
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					212
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					212
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 655713
HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	402	-0-	-318	-0-	402	3			N	-0-					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					169
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					169
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1560	X	1043	-0-	-517	-0-	1043	3			N	-0-					120
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					120
11	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					120
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					120
01	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					120
02	1540	X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					120

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2293	-0-	-707	-0-	2284	3	9	9	Y	8					198
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					198
11	3900	X	387	-0-	-3513	-0-	366	3	21	9	Y	19	154	1			63
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	6					69
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					69
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-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
09	6870	X	1580	-0-	-5290	-0-	1580	3			N	-0-					176
10	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					176
11	6870	X	2017	-0-	-4853	-0-	2017	3			N	-0-					176
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					176
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					176
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-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
09	900	X	128	-0-	-772	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
11	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-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
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

09	2100	N	1153	-0-	-947	-0-	1153	2			N	-0-					190
10	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1128	2			N	-0-					190
11	1200	N	963	-0-	-237	-0-	963	2			N	-0-					190
12	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	2			N	-0-					190
01	1116	N	409	-0-	-707	-0-	409	2			N	-0-					190
*02	2800	N	4131	-0-	1331	1331	4131	2			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

09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

EMPEROR (WOLFCAMP) //CONT.// 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186
02	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
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					166
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					166
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					166
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					166
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					166
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
09	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
09	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
09	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
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-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

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

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K3 PRODUCTIONS LLC 449236
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
02	100	X	50	-0-	-50	-0-	50	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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
09	4429	R	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	4187	R	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
11	4395	R	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
12	4146	R	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
01	2719	R	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

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

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

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-

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

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-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					298
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					298
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					298
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*03	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	4		Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	90	-0-	90	B	90	90	4		Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	93	-0-	93	B	183	93	4		Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	90	-0-	90	B	273	90	4		Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	93	-0-	93	B	366	93	4		Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	93	-0-	93	B	459	93	4		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			459														
*09	14B2	EXT	90	-0-	90	B	549	90	4		Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	93	-0-	93	B	642	93	4		Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	90	-0-	90	B	732	90	4		Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	732				Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	93	-0-	93	B	825	93	4		Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	84	-0-	84	B	909	84	4		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			909														

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
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-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

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

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

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

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

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

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3575

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

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
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-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
ANTELOPE ENERGY PARTNERS, LLC 101239
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	19230	X	12642	-0-	-6588	-0-	10941	3	41	4	Y	1509	1494	0			29
							1660	9									
10	16678	X	14650	-0-	-2028	-0-	12883	3	136	4	Y	1483	1497	0			15
							1631	9									
11	15720	X	11976	-0-	-3744	-0-	10570	3	35	4	Y	1246	1248	0			13
							1371	9									
12	13764	X	11685	-0-	-2079	-0-	10191	3	101	4	Y	1266	1253	0			26
							1393	9									
01	13671	X	12866	-0-	-805	-0-	11702	3	1164	9	Y	1058	1036	0			48
02	12348	X	11530	-0-	-818	-0-	10169	3	1361	9	Y	1237	1246	0			39

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
09	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	14760	3	40	4	Y	909	899	0			18
							1000	9									
10	15097	X	4200	-0-	-10897	-0-	3819	3	51	4	Y	300	315	0			3
							330	9									
11	21731	X	21731	-0-	-0-	-0-	20386	3	56	4	Y	1172	1163	0			12
							1289	9									
12	23243	X	23243	-0-	-0-	-0-	21790	3	158	4	Y	1177	1165	0			24
							1295	9									
01	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	20363	3	1125	9	Y	1023	1001	0			46
02	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	22636	3	1338	9	Y	1216	1224	0			38

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
09	17730	X	5140	-0-	-12590	-0-	4524	3	18	4	Y	544	545	0			11
							598	9									
10	15841	X	5206	-0-	-10635	-0-	4571	3	54	4	Y	528	534	0			5
							581	9									
11	18570	X	17878	-0-	-692	-0-	15906	3	48	4	Y	1749	1735	0			19
							1924	9									
12	19189	X	18275	-0-	-914	-0-	16379	3	141	4	Y	1595	1582	0			32
							1755	9									
01	19189	X	18016	-0-	-1173	-0-	16811	3	1205	9	Y	1095	1078	0			49
02	16688	X	14577	-0-	-2111	-0-	13205	3	1372	9	Y	1247	1257	0			39

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
09	29808	X	29808	-0-	-0-	-0-	27736	3	58	4	Y	1831	1810	0			36
							2014	9									
10	33664	X	33664	-0-	-0-	-0-	31591	3	211	4	Y	1693	1712	0			17
							1862	9									
11	30060	X	25010	-0-	-5050	-0-	23355	3	56	4	Y	1454	1456	0			15
							1599	9									
12	31062	X	23852	-0-	-7210	-0-	22128	3	163	4	Y	1419	1405	0			29
							1561	9									
01	33666	X	33165	-0-	-501	-0-	31746	3	1419	9	Y	1290	1261	0			58
02	30408	X	24944	-0-	-5464	-0-	23380	3	1564	9	Y	1422	1435	0			45

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
09	20340	X	9822	-0-	-10518	-0-	8964	3	21	4	Y	761	746	0			15
							837	9									
10	33991	X	33991	-0-	-0-	-0-	30391	3	217	4	Y	3075	3059	0			31
							3383	9									
11	34700	X	34700	-0-	-0-	-0-	31797	3	66	4	Y	2579	2583	0			27
							2837	9									
12	38126	X	38126	-0-	-0-	-0-	35125	3	217	4	Y	2531	2507	0			51
							2784	9									
01	44176	X	44176	-0-	-0-	-0-	41798	3	2378	9	Y	2162	2115	0			98
02	36554	X	36554	-0-	-0-	-0-	34026	3	2528	9	Y	2298	2324	0			72

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
09	26420	X	26420	-0-	-0-	-0-	24144	3	50	4	Y	2024	2008	0			39
							2226	9									
10	27150	X	27150	-0-	-0-	-0-	24905	3	177	4	Y	1880	1900	0			19
							2068	9									
11	28260	X	24508	-0-	-3752	-0-	22402	3	50	4	Y	1869	1868	0			20
							2056	9									
12	29202	X	9931	-0-	-19271	-0-	8757	3	114	4	Y	964	964	0			20
							1060	9									
01	30380	X	4006	-0-	-26374	-0-	3876	3	130	9	Y	118	133	0			5
02	24668	X	-0-	-0-	-24668	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	16020	X	6326	-0-	-9694	-0-	6074	3	15	4	Y	215	211	0			4
							237	9									
10	26784	X	26784	-0-	-0-	-0-	25108	3	189	4	Y	1352	1342	0			14
							1487	9									
11	27694	X	27694	-0-	-0-	-0-	26234	3	60	4	Y	1273	1273	0			14
							1400	9									
12	28239	X	28239	-0-	-0-	-0-	26878	3	182	4	Y	1072	1064	0			22
							1179	9									
01	35954	X	35954	-0-	-0-	-0-	34770	3	1184	9	Y	1076	1049	0			49
02	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	25987	3	1353	9	Y	1230	1240	0			39

NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753

09	36758	X	36758	-0-	-0-	-0-	32646	3	68	4	Y	3676	3605	0			72
							4044	9									
10	43613	X	43613	-0-	-0-	-0-	39795	3	258	4	Y	3236	3275	0			33
							3560	9									
11	40700	X	40700	-0-	-0-	-0-	37911	3	79	4	Y	2464	2471	0			26
							2710	9									
12	38829	X	38829	-0-	-0-	-0-	36208	3	225	4	Y	2178	2160	0			44
							2396	9									
01	43617	X	36637	-0-	-6980	-0-	34809	3	1828	9	Y	1662	1631	0			75
02	39396	X	35853	-0-	-3543	-0-	33475	3	2378	9	Y	2162	2169	0			68

BPX OPERATING COMPANY 085408
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	1441	1	2581	3	N	96					539
							77	4	106	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
02	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

*03	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	4271	1	7637	3	N	965	770	1	254	6	321
							21	4	1062	9			3	8			
04	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	4134	1	6996	3	N	666	519	1	2	3	463
							133	4	733	9			3	6			
05	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	4271	1	9338	3	N	794	1020	1			237
							178	4	873	9							
06	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	4134	1	9095	3	N	729	684	1			282
							178	4	802	9							
07	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	4271	1	10836	3	N	721	701	1			302
							131	4	793	9							
08	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	4271	1	10881	3	N	630	544	1			388
							92	4	693	9							
09	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	4134	1	10296	3	N	689	855	1			222
							92	4	758	9							
10	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	4271	1	12659	3	N	844	740	1			326
							27	4	928	9							
*11	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	4134	1	10163	3	N	828	879	1	15	8	260
							23	4	911	9							
12	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	4272	1	7715	3	N	600	553	1			307
							506	4	660	9							
01	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	4382	1	8491	3	N	636	724	1			219
							19	4	700	9							
02	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	4001	1	8411	3	N	601	529	1			291
							1	4	661	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 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
09	28830	X	25844	-0-	-2986	-0-	23425	3	3	4	N	2196	2305	1			204
							2416	9									
10	29791	X	18101	-0-	-11690	-0-	16485	3	13	4	N	1457	1524	1			137
							1603	9									
11	23760	X	-0-	-0-	-23760	-0-					Y	-0-					137
*12	26691	X	1894	-0-	-24797	-0-	37	3	18	4	Y	1672	1430	1	103	8	276
							1839	9									
*01	26691	X	23689	-0-	-3002	-0-	321	1	19290	3	Y	3652	3571	1			357
							61	4	4017	9							
02	34196	X	34196	-0-	-0-	-0-	386	1	28944	3	Y	4395	4479	1			273
							31	4	4835	9							

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

09	25710	X	21469	-0-	-4241	-0-	3393	1	16374	3	N	1538	1760	1			367
							10	4	1692	9							
10	26567	X	21246	-0-	-5321	-0-	1445	1	17968	3	N	1663	1760	1			270
							4	4	1829	9							
11	22260	X	1317	-0-	-20943	-0-	618	1	27	3	Y	611	556	1			325
							672	9									
12	23002	X	4625	-0-	-18377	-0-	1975	1	73	3	Y	2343	1998	1			670
							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	17703	-0-	-2345	-0-	1796	1	14536	3	Y	1233	1286	1			403
							15	4	1356	9							

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

*03	61194	X	54921	-0-	-6273	-0-	3159	1	50522	3	Y	1122	729	1	95	3	151
							6	4	1234	9			285	6	14	8	
04	59220	X	49084	-0-	-10136	-0-	2375	1	45828	3	Y	599	390	1	14	3	276
							222	4	659	9			63	6	7	8	
05	61194	X	31698	-0-	-29496	-0-	985	1	29809	3	Y	734	876	1			134
							97	4	807	9							
06	52740	X	48105	-0-	-4635	-0-	1421	1	45305	3	Y	1114	1068	1			180
							154	4	1225	9							
07	54498	X	29719	-0-	-24779	-0-	2584	1	25431	3	Y	1359	1341	1			198
							209	4	1495	9							
08	54932	X	33235	-0-	-21697	-0-	4863	1	26965	3	Y	1279	1210	1			267
							1407	9									
09	48990	X	26850	-0-	-22140	-0-	1816	1	24047	3	Y	897	1039	1			125
							987	9									
10	49724	X	31510	-0-	-18214	-0-	2140	1	28029	3	Y	1219	1102	1			242
							1341	9									
*11	48120	X	26017	-0-	-22103	-0-	1275	1	23654	3	Y	989	1046	1	3	8	182
							1088	9									
12	33232	X	22680	-0-	-10552	-0-	1367	1	20530	3	Y	712	752	1			142
							783	9									
01	33232	X	27411	-0-	-5821	-0-	2109	1	24132	3	Y	1064	1111	1			95
							1170	9									
02	28448	X	25263	-0-	-3185	-0-	2451	1	21992	3	Y	745	600	1			240
							820	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*03	32505	X	32505	-0-	-0-	-0-	1057	1	30181	3	Y	1119	970	1	49	6	206
							36	4	1231	9			26	8			
04	41147	X	41147	-0-	-0-	-0-	1304	1	37699	3	Y	1251	1102	1	24	3	207
							768	4	1376	9			96	6	28	8	
05	26446	X	26446	-0-	-0-	-0-	581	1	24472	3	Y	830	985	1			52
							480	4	913	9							
06	32190	X	32190	-0-	-0-	-0-	926	1	29602	3	Y	969	905	1			116
							596	4	1066	9							
07	35303	X	35303	-0-	-0-	-0-	904	1	32962	3	Y	875	907	1			84
							474	4	963	9							
08	34006	X	34006	-0-	-0-	-0-	697	1	31847	3	Y	906	906	1			84
							465	4	997	9							
09	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	671	1	20812	3	Y	638	619	1			103
							329	4	702	9							
10	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	216	1	12036	3	Y	224	308	1			19
							8	4	246	9							
*11	30580	X	30580	-0-	-0-	-0-	434	1	29035	3	Y	996	878	1	7	8	130
							15	4	1096	9							
*12	26190	X	26190	-0-	-0-	-0-	416	1	24833	3	Y	821	799	1	2	8	150
							38	4	903	9							
01	23293	X	23293	-0-	-0-	-0-	747	1	21951	3	Y	525	575	1			100
							17	4	578	9							
02	24269	X	24269	-0-	-0-	-0-	793	1	22753	3	Y	522	491	1			131
							149	4	574	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
*03	21762	X	19176	-0-	-2586	-0-	1774	1	15731	3	Y	1415	748	1	595	6	203
							114	4	1557	9			189	8			
04	21060	X	13145	-0-	-7915	-0-	1445	1	9555	3	Y	1906	428	1	1197	6	211
							48	4	2097	9			273	8			
05	18445	X	18220	-0-	-225	-0-	1958	1	15526	3	Y	592	534	1			269
							85	4	651	9							
06	17730	X	17721	-0-	-9	-0-	2065	1	14839	3	Y	677	714	1			232
							72	4	745	9							
07	18321	X	12494	-0-	-5827	-0-	807	1	11169	3	Y	428	235	1			425
							47	4	471	9							
08	19189	X	17160	-0-	-2029	-0-	1673	1	14468	3	Y	850	975	1			300
							84	4	935	9							
*09	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-	1608	1	16333	3	Y	822	776	1			346
							74	4	904	9							
10	21456	X	21456	-0-	-0-	-0-	801	1	19514	3	Y	966	1034	1			278
							78	4	1063	9							
11	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	17566	3	80	4	Y	850	884	1			244
							935	9									
12	19561	X	11067	-0-	-8494	-0-	10349	3	50	4	Y	607	590	1			261
							668	9									
01	21452	X	17182	-0-	-4270	-0-	331	1	16109	3	Y	620	782	1			99
							60	4	682	9							
02	19376	X	8628	-0-	-10748	-0-	547	1	7360	3	Y	387	161	1			325
							295	4	426	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8525	X	5156	-0-	-3369	-0-	526	1	4214	3	Y	346	107	1	145	6	50
							35	4	381	9			46	8			
*04	6300	X	5595	-0-	-705	-0-	1651	1	3288	3	Y	530	112	1	333	6	59
							73	4	583	9			76	8			
05	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	753	1	5344	3	Y	196	166	1			89
							40	4	216	9							
06	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	898	1	7311	3	Y	355	323	1			121
							32	4	391	9							
07	5332	X	24	-0-	-5308	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	121	1			-0-
08	6355	X	4638	-0-	-1717	-0-	422	1	4098	3	Y	87	56	1			31
							22	4	96	9							
*09	8640	X	7689	-0-	-951	-0-	567	1	6917	3	Y	163	125	1			69
							26	4	179	9							
10	8928	X	8195	-0-	-733	-0-	251	1	7651	3	Y	243	242	1			70
							26	4	267	9							
*11	8640	X	6523	-0-	-2117	-0-	6238	3	28	4	Y	234	203	1	48	8	53
							257	9									
12	7936	X	7871	-0-	-65	-0-	7612	3	66	4	Y	175	153	1			75
							193	9									
01	8184	X	4579	-0-	-3605	-0-	157	1	3931	3	Y	95	155	1			15
							386	4	105	9							
02	7392	X	2406	-0-	-4986	-0-	304	1	1934	3	Y	93	30	1			78
							66	4	102	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14353	X	10795	-0-	-3558	-0-	383	1	9471	3	Y	833	747	1	39	6	115
							25	4	916	9			1	8			
04	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	857	1	13624	3	Y	771	757	1	8	3	80
							73	4	848	9			30	6	11	8	
05	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	752	1	14184	3	Y	1203	1158	1			125
							36	4	1323	9							
06	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	790	1	10798	3	Y	74	186	1			13
							33	4	81	9							
07	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	994	1	15780	3	Y	1160	1064	1			109
							34	4	1276	9							
08	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	911	1	16431	3	Y	1091	1032	1			168
							47	4	1200	9							
09	15780	X	13108	-0-	-2672	-0-	579	1	11597	3	Y	829	890	1			107
							20	4	912	9							
10	18073	X	13780	-0-	-4293	-0-	652	1	12214	3	Y	778	812	1			73
							58	4	856	9							
*11	18000	X	17792	-0-	-208	-0-	909	1	16848	3	Y	5	73	1	5	8	-0-
							29	4	6	9							
12	19870	X	19870	-0-	-0-	-0-	1236	1	17099	3	Y	1367	1207	1			160
							31	4	1504	9							
01	18600	X	13959	-0-	-4641	-0-	1751	1	11503	3	Y	616	659	1			117
							27	4	678	9							
02	16604	X	7432	-0-	-9172	-0-	470	1	6340	3	Y	502	479	1			140
							70	4	552	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	23374	X	23282	-0-	-92	-0-	779	1	20339	3	Y	1921	1722	1	89	6	264
							51	4	2113	9			3	8			
04	22955	X	22955	-0-	-0-	-0-	1197	1	19364	3	Y	2067	1996	1	15	3	217
							120	4	2274	9			74	6	29	8	
05	23374	X	20305	-0-	-3069	-0-	948	1	17595	3	Y	1560	1615	1			162
							46	4	1716	9							
06	22440	X	18223	-0-	-4217	-0-	1131	1	15191	3	Y	1689	1546	1			305
							43	4	1858	9							
07	26304	X	26304	-0-	-0-	-0-	1451	1	22876	3	Y	1752	1892	1			165
							50	4	1927	9							
08	23591	X	23456	-0-	-135	-0-	1195	1	20418	3	Y	1635	1549	1			251
							44	4	1799	9							
09	22830	X	19052	-0-	-3778	-0-	839	1	16763	3	Y	1292	1377	1			166
							29	4	1421	9							
10	25482	X	20064	-0-	-5418	-0-	1068	1	17532	3	Y	1217	1269	1			114
							125	4	1339	9							
*11	24660	X	21348	-0-	-3312	-0-	1052	1	18263	3	Y	1819	1614	1	1	8	318
							32	4	2001	9							
12	25482	X	23186	-0-	-2296	-0-	1328	1	20208	3	Y	1468	1614	1			172
							35	4	1615	9							
01	23467	X	17401	-0-	-6066	-0-	1571	1	14607	3	Y	1064	1034	1			202
							53	4	1170	9							
02	19936	X	12021	-0-	-7915	-0-	808	1	10479	3	Y	583	622	1			163
							93	4	641	9							

HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	30411	X	27985	-0-	-2426	-0-	828	1	25455	3	Y	1518	1385	1	60	6	281
							32	4	1670	9			36	8			
04	35001	X	35001	-0-	-0-	-0-	1026	1	30397	3	Y	2693	2234	1	36	3	452
							616	4	2962	9			191	6	61	8	
05	42033	X	42033	-0-	-0-	-0-	1199	1	37161	3	Y	2664	2948	1			168
							743	4	2930	9							
06	41978	X	41978	-0-	-0-	-0-	1160	1	37314	3	Y	2503	2372	1			299
							751	4	2753	9							
07	43047	X	43047	-0-	-0-	-0-	1007	1	39255	3	Y	2033	2136	1			196
							549	4	2236	9							
08	41485	X	41485	-0-	-0-	-0-	802	1	38077	3	Y	1999	2010	1			185
							407	4	2199	9							
09	29430	X	8208	-0-	-21222	-0-	266	1	7434	3	Y	447	560	1			72
							16	4	492	9							
10	45737	X	45737	-0-	-0-	-0-	989	1	42378	3	Y	2030	1927	1			175
							137	4	2233	9							
*11	43189	X	43189	-0-	-0-	-0-	595	1	40232	3	Y	2128	2015	1	10	8	278
							21	4	2341	9							
*12	37114	X	37114	-0-	-0-	-0-	574	1	34488	3	Y	1824	1766	1	4	8	332
							46	4	2006	9							
01	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	954	1	29582	3	Y	1318	1400	1			250
							22	4	1450	9							
02	35905	X	35905	-0-	-0-	-0-	1128	1	32696	3	Y	1732	1547	1			435
							176	4	1905	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
*03	46810	X	36249	-0-	-10561	-0-	1932	1	32890	3	Y	1200	919	1	184	6	249
							107	4	1320	9			1	8			
04	43530	X	41968	-0-	-1562	-0-	2628	1	37297	3	Y	1755	1726	1	15	3	195
							112	4	1931	9			41	6	27	8	
05	44919	X	25346	-0-	-19573	-0-	1576	1	22520	3	Y	1072	1145	1			122
							71	4	1179	9							
06	43470	X	36290	-0-	-7180	-0-	2293	1	32196	3	Y	1515	1431	1			206
							134	4	1667	9							
07	44919	X	13977	-0-	-30942	-0-	861	1	12615	3	Y	431	569	1			68
							27	4	474	9							
08	43276	X	-0-	-0-	-43276	-0-					Y	-0-	68	1			-0-
09	41880	X	-0-	-0-	-41880	-0-					Y	-0-					-0-
10	37510	X	4917	-0-	-32593	-0-	166	1	4623	3	Y	50	21	1			29
							73	4	55	9							
11	36300	X	26503	-0-	-9797	-0-	960	1	24745	3	Y	670	622	1			77
							61	4	737	9							
12	27814	X	27814	-0-	-0-	-0-	978	1	25782	3	Y	919	846	1			150
							43	4	1011	9							
01	34664	X	34664	-0-	-0-	-0-	3535	1	29793	3	Y	1083	1019	1			214
							145	4	1191	9							
02	31538	X	31538	-0-	-0-	-0-	3764	1	26382	3	Y	714	688	1			240
							607	4	785	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
*03	50530	X	33569	-0-	-16961	-0-	1775	1	30187	3	Y	1396	1102	1	211	6	290
							71	4	1536	9			1	8			
04	50070	X	46350	-0-	-3720	-0-	2917	1	41419	3	Y	1717	1731	1	17	3	190
							125	4	1889	9			42	6	27	8	
05	51739	X	45763	-0-	-5976	-0-	3328	1	40577	3	Y	1572	1583	1			179
							129	4	1729	9							
06	50070	X	40882	-0-	-9188	-0-	2732	1	36324	3	Y	1463	1443	1			199
							217	4	1609	9							
07	52629	X	52629	-0-	-0-	-0-	4037	1	46874	3	Y	1449	1420	1			228
							124	4	1594	9							
08	50794	X	50794	-0-	-0-	-0-	3602	1	45047	3	Y	1191	1234	1			185
							835	4	1310	9							
09	53910	X	53910	-0-	-0-	-0-	2269	1	50148	3	Y	1238	1155	1			268
							131	4	1362	9							
10	51739	X	32151	-0-	-19588	-0-	1163	1	29508	3	Y	632	533	1			367
							785	4	695	9							
11	50070	X	47736	-0-	-2334	-0-	1717	1	44113	3	Y	1633	1811	1			189
							110	4	1796	9							
12	51739	X	46629	-0-	-5110	-0-	1645	1	43333	3	Y	1435	1390	1			234
							72	4	1579	9							
01	51739	X	7311	-0-	-44428	-0-	513	1	6544	3	Y	211	403	1			42
							22	4	232	9							
02	46732	X	369	-0-	-46363	-0-	4	1	33	3	Y	300	241	1			101
							2	4	330	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*03	35867	X	21652	-0-	-14215	-0-	1270	1	19654	3	Y	595	478	1	93	6	123
							73	4	655	9							
04	34710	X	29745	-0-	-4965	-0-	1844	1	26668	3	Y	1048	1002	1	11	3	116
							80	4	1153	9			26	6	16	8	
05	36094	X	36094	-0-	-0-	-0-	2597	1	32081	3	Y	1194	1174	1			136
							103	4	1313	9							
06	34710	X	31553	-0-	-3157	-0-	2123	1	28365	3	Y	826	850	1			112
							156	4	909	9							
07	40282	X	40282	-0-	-0-	-0-	3111	1	35887	3	Y	1081	1023	1			170
							95	4	1189	9							
08	38614	X	38614	-0-	-0-	-0-	2870	1	33686	3	Y	1379	1334	1			215
							541	4	1517	9							
09	39703	X	39703	-0-	-0-	-0-	1658	1	36378	3	Y	1428	1334	1			309
							96	4	1571	9							
10	35867	X	16114	-0-	-19753	-0-	703	1	14554	3	Y	400	477	1			232
							417	4	440	9							
*11	34710	X	33404	-0-	-1306	-0-	1167	1	30586	3	Y	1434	1497	1	4	8	165
							74	4	1577	9							
12	36309	X	36309	-0-	-0-	-0-	1272	1	33488	3	Y	1357	1301	1			221
							56	4	1493	9							
01	37212	X	37212	-0-	-0-	-0-	3849	1	32018	3	Y	1084	1091	1			214
							153	4	1192	9							
02	32580	X	32580	-0-	-0-	-0-	3873	1	27470	3	Y	902	813	1			303
							245	4	992	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
*03	58502	X	58502	-0-	-0-	-0-	276	1	54567	3	N	3239	3008	1	100	6	422
							96	4	3563	9			67	8			
04	46800	X	30446	-0-	-16354	-0-	228	1	28015	3	N	1801	1793	1	9	3	343
							222	4	1981	9			50	6	28	8	
05	67673	X	54630	-0-	-13043	-0-	2037	1	49308	3	N	2879	2671	1			551
							118	4	3167	9							
06	65490	X	51308	-0-	-14182	-0-	4562	1	43595	3	N	2786	2931	1			406
							86	4	3065	9							
07	67673	X	52508	-0-	-15165	-0-	3344	1	46421	3	N	2418	2523	1			301
							83	4	2660	9							
08	58497	X	25086	-0-	-33411	-0-	2123	1	21959	3	N	813	729	1			385
							110	4	894	9							
09	52860	X	52245	-0-	-615	-0-	3095	1	45906	3	N	2774	2505	1			654
							193	4	3051	9							
10	54622	X	53852	-0-	-770	-0-	1059	1	49973	3	N	2430	2700	1			384
							147	4	2673	9							
*11	53804	X	53804	-0-	-0-	-0-	1698	1	49355	3	N	2383	2316	1	17	8	434
							130	4	2621	9							
*12	56026	X	56026	-0-	-0-	-0-	3720	1	49258	3	N	2663	2369	1	86	8	642
							119	4	2929	9							
01	54002	X	42571	-0-	-11431	-0-	2320	1	38230	3	N	1717	2011	1			348
							132	4	1889	9							
02	50232	X	18674	-0-	-31558	-0-	1495	1	16037	3	N	502	550	1			300
							590	4	552	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
*03	14B2 EXT		49722	-0-	49722	83056	1759	1	44345	3	Y	3188	3023	1	153	6	438
							111	4	3507	9			5	8			
04	T. A.		46747	-0-	46747	129803	2643	1	40568	3	Y	2988	2935	1	26	3	312
							249	4	3287	9			111	6	42	8	
05	173256	X	43453	-0-	-129803	-0-	2140	1	38688	3	Y	2297	2371	1			238
							98	4	2527	9							
06	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	667	1	11376	3	Y	863	945	1			156
							30	4	949	9							
07	49538	X	27963	-0-	-21575	-0-	1266	1	25121	3	Y	1379	1405	1			130
							59	4	1517	9							
08	49724	X	47981	-0-	-1743	-0-	2421	1	42765	3	Y	1693	1563	1			260
							933	4	1862	9							
09	46560	X	45206	-0-	-1354	-0-	2151	1	41047	3	Y	1761	1795	1			226
							71	4	1937	9							
10	43462	X	34239	-0-	-9223	-0-	1581	1	31141	3	Y	1321	1424	1			123
							64	4	1453	9							
*11	46440	X	39276	-0-	-7164	-0-	1780	1	35015	3	Y	2200	1938	1	1	8	384
							61	4	2420	9							
12	47988	X	34010	-0-	-13978	-0-	1535	1	30995	3	Y	1299	1531	1			152
							51	4	1429	9							
01	47988	X	24499	-0-	-23489	-0-	1654	1	21473	3	Y	1220	1140	1			232
							30	4	1342	9							
02	42196	X	24200	-0-	-17996	-0-	1610	1	21312	3	Y	1004	955	1			281
							174	4	1104	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009

*03	38285	X	36057	-0-	-2228	-0-	1321	1	32871	3	Y	1621	1493	1	82	6	222
							82	4	1783	9			2	8			
04	37050	X	20239	-0-	-16811	-0-	954	1	18031	3	Y	1023	1075	1	10	3	107
							129	4	1125	9			39	6	14	8	
05	38285	X	36379	-0-	-1906	-0-	1782	1	32689	3	Y	1656	1591	1			172
							86	4	1822	9							
06	34800	X	33796	-0-	-1004	-0-	2250	1	29588	3	Y	1713	1575	1			310
							74	4	1884	9							
07	40550	X	40550	-0-	-0-	-0-	2233	1	36626	3	Y	1465	1637	1			138
							79	4	1612	9							
08	36394	X	30078	-0-	-6316	-0-	1396	1	26884	3	Y	919	916	1			141
							787	4	1011	9							
09	37823	X	37823	-0-	-0-	-0-	1810	1	34554	3	Y	1272	1250	1			163
							60	4	1399	9							
10	40548	X	32136	-0-	-8412	-0-	1652	1	29066	3	Y	1056	1120	1			99
							256	4	1162	9							
*11	39240	X	34742	-0-	-4498	-0-	1825	1	30933	3	Y	1753	1545	1	1	8	306
							56	4	1928	9							
12	40548	X	27182	-0-	-13366	-0-	1405	1	24625	3	Y	1008	1196	1			118
							43	4	1109	9							
01	39091	X	13168	-0-	-25923	-0-	999	1	11594	3	Y	510	531	1			97
							14	4	561	9							
02	35308	X	21706	-0-	-13602	-0-	1659	1	18815	3	Y	944	777	1			264
							194	4	1038	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
09	74010	X	30589	-0-	-43421	-0-	1656	1	27307	3	Y	1436	1438	1			344
							46	4	1580	9							
10	66154	X	61230	-0-	-4924	-0-	2410	1	54208	3	Y	3109	3012	1			441
							1192	4	3420	9							
*11	73181	X	73181	-0-	-0-	-0-	2574	1	67588	3	Y	2648	2702	1	1	8	386
							106	4	2913	9							
12	80066	X	80066	-0-	-0-	-0-	3062	1	73304	3	Y	2893	2871	1			408
							518	4	3182	9							
01	61225	X	56987	-0-	-4238	-0-	3065	1	51610	3	Y	1705	1792	1			321
							436	4	1876	9							
02	63756	X	43148	-0-	-20608	-0-	986	1	39439	3	Y	1610	1508	1			423
							952	4	1771	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
09	61020	X	35616	-0-	-25404	-0-	1664	1	32737	3	Y	1058	1069	1			286
							51	4	1164	9							
10	61535	X	56160	-0-	-5375	-0-	2308	1	52155	3	Y	808	867	1			227
							808	4	889	9							
11	58013	X	58013	-0-	-0-	-0-	2060	1	54072	3	Y	1632	1621	1			238
							86	4	1795	9							
12	58559	X	57277	-0-	-1282	-0-	2202	1	52743	3	Y	1783	1770	1			251
							371	4	1961	9							
01	56172	X	51531	-0-	-4641	-0-	2971	1	46340	3	Y	1676	1615	1			312
							376	4	1844	9							
02	54152	X	45502	-0-	-8650	-0-	1081	1	41802	3	Y	1406	1341	1			377
							1072	4	1547	9							

HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W108H RRCID -> 292177 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30290	X	30290	-0-	-0-	-0-	1937	1	27001	3	Y	1091	1036	1			490
							152	4	1200	9							
10	31279	X	29952	-0-	-1327	-0-	2364	1	26196	3	Y	957	990	1			457
							339	4	1053	9							
*11	29550	X	27167	-0-	-2383	-0-	1944	1	24272	3	Y	792	826	1	8	8	415
							80	4	871	9							
*12	31310	X	29341	-0-	-1969	-0-	2024	1	26213	3	Y	976	938	1	2	8	451
							30	4	1074	9							
01	31310	X	26548	-0-	-4762	-0-	2655	1	22887	3	Y	893	889	1			455
							24	4	982	9							
02	28280	X	16340	-0-	-11940	-0-	356	1	15286	3	Y	490	600	1			345
							159	4	539	9							

HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W107H RRCID -> 292216 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42810	X	31755	-0-	-11055	-0-	2125	1	28437	3	Y	933	945	1			293
							167	4	1026	9							
10	37231	X	30538	-0-	-6693	-0-	2405	1	25812	3	Y	853	879	1			267
							1383	4	938	9							
*11	33600	X	30837	-0-	-2763	-0-	2528	1	27231	3	Y	887	690	1	7	8	457
							102	4	976	9							
*12	34720	X	34306	-0-	-414	-0-	2403	1	30676	3	Y	1084	1042	1	2	8	497
							35	4	1192	9							
01	32829	X	25938	-0-	-6891	-0-	1871	1	23288	3	Y	686	741	1			442
							24	4	755	9							
02	29652	X	21502	-0-	-8150	-0-	439	1	20128	3	Y	583	586	1			439
							294	4	641	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
DF RANCH STATE 62-22 WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47010	X	255	-0-	-46755	-0-	255	1			N	-0-	19	0			116
10	36549	X	18988	-0-	-17561	-0-	486	1	18481	4	N	19					135
							21	9									
11	35370	X	444	-0-	-34926	-0-	444	1			N	-0-					135
12	36549	X	480	-0-	-36069	-0-	480	1			N	-0-					135
01	19003	X	579	-0-	-18424	-0-	579	1			N	-0-					135
02	17164	X	446	-0-	-16718	-0-	446	1			N	-0-					135

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	752	1	4949	3	N	106	13	1			165
							117	9									
10	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	777	1	5632	3	N	113	17	1			261
							124	9									
11	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	752	1	6045	3	N	111	218	1			154
							122	9									
12	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	777	1	5577	3	N	112	26	1			240
							123	9									
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	777	1	5567	3	N	114	218	1			136
							125	9									
02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	702	1	5167	3	N	85	18	1			203
							94	9									

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

09	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	399	1	6948	3	Y	200	155	1			191
							220	9									
10	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	390	1	6703	3	Y	193	203	1			181
							212	9									
11	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	376	1	6448	3	Y	164	187	1			158
							180	9									
12	6820	X	6807	-0-	-13	-0-	389	1	6258	3	Y	145	103	1			200
							160	9									
01	6572	X	6059	-0-	-513	-0-	379	1	5547	3	Y	121	222	1			99
							133	9									
02	5936	X	5661	-0-	-275	-0-	369	1	5185	3	Y	97	105	1			91
							107	9									

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

09	19470	X	5974	-0-	-13496	-0-	5810	3	164	9	Y	149	190	1			207
10	12958	X	4798	-0-	-8160	-0-	4668	3	130	9	Y	118	14	1			311
11	6510	X	4902	-0-	-1608	-0-	210	1	4554	3	Y	125	220	1			216
							138	9									
12	6324	X	5635	-0-	-689	-0-	5492	3	143	9	Y	130	22	1			324
01	6045	X	5989	-0-	-56	-0-	5686	3	303	9	Y	275	216	1			383
02	5460	X	5167	-0-	-293	-0-	5013	3	154	9	Y	140	216	1			307

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6054	-0-	-786	-0-	407 232	1 9	5415	3	Y	211	208	1			209
10	7068	X	6469	-0-	-599	-0-	398 267	1 9	5804	3	Y	243	219	1			233
11	6840	X	6205	-0-	-635	-0-	383 252	1 9	5570	3	Y	229	233	1			229
12	7006	X	5660	-0-	-1346	-0-	396 267	1 9	4997	3	Y	243	134	1			338
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	386 320	1 9	5333	3	Y	291	358	1			271
02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	376 307	1 9	5244	3	Y	279	263	1			287

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
09	5580	X	4894	-0-	-686	-0-	205 83	1 9	4606	3	N	75	12	1			238
10	5766	X	5350	-0-	-416	-0-	217 92	1 9	5041	3	N	84	197	1			125
11	5160	X	4919	-0-	-241	-0-	210 100	1 9	4609	3	N	91	17	1			199
12	5146	X	4883	-0-	-263	-0-	217 96	1 9	4570	3	N	87	20	1			266
01	5363	X	3850	-0-	-1513	-0-	172 103	1 9	3575	3	N	94	204	1			156
02	4844	X	3074	-0-	-1770	-0-	191 1164	1 4	1650 69	3 9	N	63	10	1			209

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
09	16380	X	9502	-0-	-6878	-0-	9176	3	326	9	Y	296	267	1			160
10	16926	X	9391	-0-	-7535	-0-	9018	3	373	9	Y	339	279	1			220
11	16380	X	9089	-0-	-7291	-0-	132 351	1 9	8606	3	Y	319	325	1			214
12	11625	X	9163	-0-	-2462	-0-	8783	3	380	9	Y	345	384	1			175
01	11098	X	10492	-0-	-606	-0-	10098	3	394	9	Y	358	225	1			308
02	8876	X	6164	-0-	-2712	-0-	5982	3	182	9	Y	165	219	1			254

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
09	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10357	3	116	9	N	105	214	1			134
10	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10284	3	118	9	N	107	29	1			212
11	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9115	3	97	9	N	88	188	1			112
12	9021	X	7968	-0-	-1053	-0-	7905	3	63	9	N	57	34	1			135
01	9021	X	8498	-0-	-523	-0-	8418	3	80	9	N	73	39	1			169
02	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	10960	3	77	9	N	70	31	1			208

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
09	5820	X	4997	-0-	-823	-0-	4833	3	164	9	Y	149	145	1			80
10	6014	X	5321	-0-	-693	-0-	5167	3	154	9	Y	140	131	1			89
11	5760	X	5191	-0-	-569	-0-	78	1	5046	3	Y	61	115	1			35
							67	9									
12	5952	X	5723	-0-	-229	-0-	5677	3	46	9	Y	42	62	1			15
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6409	3	44	9	Y	40	40	1			15
02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6585	3	94	9	Y	85	26	1			74

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
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	79	1			125
10	2263	X	1878	-0-	-385	-0-	11	1	1856	3	Y	10					135
							11	9									
11	2190	X	283	-0-	-1907	-0-	229	1	52	3	Y	2	8	1			129
							2	9									
12	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	313	1	5998	3	Y	35	3	1			161
							39	9									
01	1891	X	1354	-0-	-537	-0-	591	1	719	3	Y	14	38	1			137
							29	4	15	9							
02	1708	X	226	-0-	-1482	-0-	219	1	7	9	Y	6					143

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
09	5850	X	4319	-0-	-1531	-0-	630	1	3588	3	Y	92	3	0	11	1	933
							101	9									
10	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	655	1	4764	3	Y	18	129	0	14	1	808
							20	9									
11	6210	X	1656	-0-	-4554	-0-	407	1	1185	3	Y	58	114	0	8	1	744
							64	9									
12	6417	X	4502	-0-	-1915	-0-	682	1	3754	3	Y	60	16	1			788
							66	9									
01	6076	X	5053	-0-	-1023	-0-	678	1	4146	3	Y	38	23	1			803
							187	4	42	9							
02	4900	X	4406	-0-	-494	-0-	613	1	3585	3	Y	186	224	0	13	1	752
							3	4	205	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
09	1500	N	993	-0-	-507	-0-	637	1	353	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	644	1	163	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	810	N	765	-0-	-45	-0-	613	1	149	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1023	N	972	-0-	-51	-0-	709	1	259	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	709	1	155	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	728	N	591	-0-	-137	-0-	545	1	45	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	5696	-0-	-4744	-0-		676	1	4992	3	Y	25	59	1			15
								28	9									
10	10788	X	7368	-0-	-3420	-0-		869	1	6474	3	Y	23	30	1			8
								25	9									
11	10440	X	9372	-0-	-1068	-0-		864	1	8463	3	Y	41	34	1			15
								45	9									
12	10788	X	7623	-0-	-3165	-0-		830	1	6736	3	Y	52	36	1			31
								57	9									
01	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-		876	1	10072	3	Y	133	74	1			90
								146	9									
02	8736	X	6270	-0-	-2466	-0-		628	1	5557	3	Y	77	98	1			69
								85	9									

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15030	X	12956	-0-	-2074	-0-		210	1	12187	3	N	508	440	0	32	1	607
								559	9									
10	15004	X	11621	-0-	-3383	-0-		217	1	10865	3	N	486	523	0	32	1	538
								4	4	535	9							
11	14160	X	8176	-0-	-5984	-0-		210	1	7624	3	N	311	265	0	29	1	555
								342	9									
12	14570	X	482	-0-	-14088	-0-		74	1	261	3	N	2	9	1			548
								145	4	2	9							
01	14260	X	57	-0-	-14203	-0-		11	1	46	9	N	42					590
02	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-		169	1	11983	3	N	396	309	0	29	1	648
								465	4	436	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	1672	-0-	-3668	-0-		777	1	884	3	N	10	5	1			387
								11	9									
10	5518	X	668	-0-	-4850	-0-		666	1	2	9	N	2	3	1			386
11	4080	X	781	-0-	-3299	-0-		777	1	4	9	N	4	3	1			387
12	2356	X	807	-0-	-1549	-0-		804	1	3	9	N	3	3	1			387
01	2356	X	2097	-0-	-259	-0-		803	1	7	3	N	10	9	1			388
								1276	4	11	9							
02	1568	X	728	-0-	-840	-0-		726	1	2	9	N	2	3	1			387

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-		9535	3	431	9	Y	392	321	0	25	1	343
10	9207	X	8951	-0-	-256	-0-		8560	3	391	9	Y	355	329	0	24	1	345
11	8910	X	8414	-0-	-496	-0-		210	1	7850	3	Y	322	151	0	28	1	488
								354	9									
12	9207	X	8233	-0-	-974	-0-		7849	3	384	9	Y	349	187	0	32	1	618
01	8897	X	7666	-0-	-1231	-0-		7285	3	381	9	Y	346	279	0	35	1	650
02	8036	X	6980	-0-	-1056	-0-		6652	3	328	9	Y	298	244	0	21	1	683

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18660	X	18499	-0-	-161	-0-		210	1	17267	3	N	378	309	1			485
								606	4	416	9							
10	20398	X	18986	-0-	-1412	-0-		217	1	18029	3	N	401	419	1			467
								299	4	441	9							
11	19740	X	19532	-0-	-208	-0-		210	1	18848	3	N	431	307	1			591
								474	9									
12	20398	X	17936	-0-	-2462	-0-		217	1	17130	3	N	378	503	1			466
								173	4	416	9							
01	19127	X	13993	-0-	-5134	-0-		217	1	13347	3	N	390	410	1			446
								429	9									
02	18228	X	2833	-0-	-15395	-0-		168	1	2568	3	N	88					534
								97	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
09	9750	X	9208	-0-	-542	-0-	714	1	8122	3	N	338	338	0	23	1	608
							372	9									
10	10230	X	8182	-0-	-2048	-0-	738	1	7093	3	N	319	287	0	22	1	618
							351	9									
11	9900	X	6081	-0-	-3819	-0-	714	1	5059	3	N	280	332	0	21	1	545
							308	9									
12	10230	X	5392	-0-	-4838	-0-	736	1	4367	3	N	263	212	0	22	1	574
							289	9									
01	9920	X	4613	-0-	-5307	-0-	688	1	3695	3	N	209	205	0	21	1	557
							230	9									
02	8596	X	5094	-0-	-3502	-0-	666	1	4163	3	N	241	215	0	14	1	569
							265	9									

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424						Y	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	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

09	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9447	3	3	4	Y	413	318	0	25	1	558
							454	9									
10	9858	X	8554	-0-	-1304	-0-	8236	3	6	4	Y	284	273	0	24	1	545
							312	9									
11	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	199	1	14137	3	Y	253	222	0	45	1	531
							278	9									
12	19957	X	19957	-0-	-0-	-0-	19322	3	635	9	Y	577	465	0	75	1	568
01	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	17138	3	651	9	Y	592	503	0	82	1	575
02	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	14538	3	462	9	Y	420	411	0	46	1	538

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	499	1	214	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	807	1	920	3	Y	7	4	1			4
							13	4	8	9							
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	876	1	284	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	864	1	117	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	1364	N	943	-0-	-421	-0-	792	1	145	3	Y	4	4	1			2
							2	4	4	9							
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	762	1	646	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	831	1	1285	3	N	7	5	1			354
							8	9									
10	1922	X	1855	-0-	-67	-0-	874	1	975	3	N	5	5	1			354
							6	9									
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	848	1	1160	3	N	8	7	1			355
							9	9									
12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	876	1	1353	3	N	9	9	1			355
							10	9									
01	3100	N	6137	-0-	3037	3037	805	1	5301	3	N	28	26	1			357
							31	9									
02	2800	N	1266	-0-	-1534	1503	738	1	524	3	N	4	7	1			354
							4	9									

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

09	11070	X	7698	-0-	-3372	-0-	208	1	6863	3	N	211	253	1			483
							395	4	232	9							
10	11439	X	5238	-0-	-6201	-0-	217	1	4650	3	N	337	389	1			431
							371	9									
11	11070	X	6499	-0-	-4571	-0-	210	1	5908	3	N	346	230	1			547
							381	9									
12	10788	X	5893	-0-	-4895	-0-	217	1	5152	3	N	305	415	1			437
							188	4	336	9							
01	9858	X	4629	-0-	-5229	-0-	217	1	4076	3	N	305	259	1			483
							336	9									
02	7196	X	719	-0-	-6477	-0-	168	1	527	3	N	22					505
							24	9									

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

09	2460	X	2444	-0-	-16	-0-	497	1	1571	3	Y	13	126	1			225
							362	4	14	9							
10	2542	X	581	-0-	-1961	-0-	108	1	470	3	Y	3	7	1			221
							3	9									
11	2460	X	337	-0-	-2123	-0-	201	1	14	3	Y	111	7	1			325
							122	9									
12	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	354	1	10648	3	Y	160	3	1			482
							176	9									
01	2511	X	1557	-0-	-954	-0-	420	1	1075	3	Y	16	60	1			438
							44	4	18	9							
02	2268	X	43	-0-	-2225	-0-	42	1	1	9	Y	1					439

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

09	13980	X	9849	-0-	-4131	-0-	900	1	8598	3	N	319	453	0	26	1	516
							351	9									
10	13671	X	10062	-0-	-3609	-0-	894	1	8747	3	N	383	265	0	27	1	607
							421	9									
11	13110	X	2814	-0-	-10296	-0-	385	1	2330	3	N	90	156	0	14	1	527
							99	9									
12	13547	X	8224	-0-	-5323	-0-	931	1	7027	3	N	242	107	0	28	1	634
							266	9									
01	13547	X	5482	-0-	-8065	-0-	690	1	4579	3	N	194	197	0	27	1	604
							213	9									
02	9184	X	4478	-0-	-4706	-0-	715	1	3672	3	N	83	14	1			673
							91	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
09	30000	X	4565	-0-	-25435	-0-	4163	3	402	9	Y	365	144	0	11	1	377
10	5611	X	4615	-0-	-996	-0-	4144	3	471	9	Y	428	465	0	12	1	328
11	5430	X	3652	-0-	-1778	-0-	81	1	3002	3	Y	517	417	0	11	1	417
							569	9									
12	5611	X	2989	-0-	-2622	-0-	2427	3	562	9	Y	511	363	0	11	1	554
01	4650	X	3833	-0-	-817	-0-	3247	3	586	9	Y	533	588	0	15	1	484
02	4200	X	3745	-0-	-455	-0-	3224	3	521	9	Y	474	503	0	10	1	445

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

09	36572	X	36572	-0-	-0-	-0-	210	1	34792	3	N	1427	1221	0	91	1	478
							1570	9									
10	37044	X	37044	-0-	-0-	-0-	217	1	35237	3	N	1445	1419	0	98	1	406
							1590	9									
11	35476	X	35476	-0-	-0-	-0-	210	1	33730	3	N	1396	1159	0	117	1	526
							1536	9									
12	36394	X	36085	-0-	-309	-0-	217	1	34266	3	N	1456	1425	0	141	1	416
							1602	9									
01	37045	X	37045	-0-	-0-	-0-	217	1	32801	3	N	1415	1172	0	166	1	493
							2470	4	1557	9							
02	32872	X	17681	-0-	-15191	-0-	196	1	16813	3	N	611	497	0	65	1	542
							672	9									

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

09	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	654	1	6963	3	N	190	88	0	20	1	305
							209	9									
10	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	635	1	6243	3	N	122	178	0	20	1	229
							134	9									
11	8250	X	6145	-0-	-2105	-0-	752	1	5298	3	N	86	14	0	21	1	280
							95	9									
12	8525	X	4951	-0-	-3574	-0-	676	1	4188	3	N	79	21	1			338
							87	9									
01	8525	X	3340	-0-	-5185	-0-	676	1	2603	3	N	55	17	1			376
							61	9									
02	7308	X	2713	-0-	-4595	-0-	610	1	2073	3	N	27	9	1			394
							30	9									

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913

09	13650	X	11298	-0-	-2352	-0-	11123	3	175	9	N	159	320	0	28	1	615
10	13423	X	11073	-0-	-2350	-0-	10885	3	188	9	N	171	361	0	30	1	395
11	12990	X	7117	-0-	-5873	-0-	113	1	6920	3	N	76	24	0	27	1	420
							84	9									
12	11687	X	7276	-0-	-4411	-0-	7185	3	91	9	N	83	29	1			474
01	11687	X	4823	-0-	-6864	-0-	4746	3	77	9	N	70	24	1			520
02	10556	X	3717	-0-	-6839	-0-	3666	3	51	9	N	46	12	1			554

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
09	18420	X	18221	-0-	-199	-0-	568	1	17104	3	Y	499	594	1			439
							549	9									
10	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	510	1	16850	3	Y	465	476	1			428
							244	4	512	9							
11	17400	X	16588	-0-	-812	-0-	478	1	15689	3	Y	383	222	1			589
							421	9									
12	18817	X	13930	-0-	-4887	-0-	449	1	13303	3	Y	162	241	1			510
							178	9									
01	18817	X	9054	-0-	-9763	-0-	388	1	8504	3	Y	50	46	1			514
							107	4	55	9							
02	16996	X	14050	-0-	-2946	-0-	444	1	13360	3	Y	224	38	1			700
							246	9									

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
02	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

09	2550	X	560	-0-	-1990	-0-	508	1	52	9	Y	47	161	0	1	1	70
10	2635	X	655	-0-	-1980	-0-	515	1	140	9	Y	127	97	0	1	1	99
11	2550	X	558	-0-	-1992	-0-	522	1	36	9	Y	33	104	0	2	1	26
12	1302	X	567	-0-	-735	-0-	524	1	43	9	Y	39	23	0	2	1	40
01	837	X	571	-0-	-266	-0-	525	1	46	9	Y	42	43	0	2	1	37
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	390	1	177	3	Y	32	38	0	2	1	29
							35	9									

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

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-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

09	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	210	1	16516	3	N	371	399	0	39	1	420
							408	9									
10	18393	X	18393	-0-	-0-	-0-	470	1	17520	3	N	366	365	0	49	1	372
							403	9									
11	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	210	1	16358	3	N	367	291	0	58	1	390
							404	9									
12	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	217	1	16682	3	N	367	272	0	69	1	416
							404	9									
01	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	217	1	16445	3	N	372	326	0	78	1	384
							409	9									
02	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	196	1	14417	3	N	287	205	0	46	1	420
							316	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

09	3360	X	2580	-0-	-780	-0-	2571	3	9	9	Y	8	7	1			710
10	3410	X	1910	-0-	-1500	-0-	1904	3	6	9	Y	5	6	1			709
11	3300	X	423	-0-	-2877	-0-	74	1	348	3	Y	1	2	1			708
							1	9									
12	2666	X	1687	-0-	-979	-0-	1679	3	8	9	Y	7	6	1			709
01	2666	X	842	-0-	-1824	-0-	838	3	4	9	Y	4	5	1			708
02	2408	X	746	-0-	-1662	-0-	744	3	2	9	Y	2	2	1			708

DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

09	3840	X	1603	-0-	-2237	-0-	667	1	930	3	N	5	4	1			373
							6	9									
10	3968	X	1390	-0-	-2578	-0-	693	1	694	3	N	3	4	1			372
							3	9									
11	3510	X	1107	-0-	-2403	-0-	666	1	435	3	N	5	4	1			373
							6	9									
12	2046	X	966	-0-	-1080	-0-	693	1	270	3	N	3	4	1			372
							3	9									
01	1705	X	1218	-0-	-487	-0-	677	1	276	3	N	5	5	1			372
							259	4	6	9							
02	1484	X	729	-0-	-755	-0-	324	1	402	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

09	37950	X	32876	-0-	-5074	-0-	863	1	31364	3	N	590	527	0	84	1	767
							649	9									
10	38316	X	32202	-0-	-6114	-0-	893	1	30715	3	N	540	438	0	88	1	781
							594	9									
11	36540	X	13183	-0-	-23357	-0-	424	1	12631	3	N	116	84	0	57	1	756
							128	9									
12	36580	X	18726	-0-	-17854	-0-	581	1	18050	3	N	74	71	1			759
							14	4	81	9							
01	36146	X	31673	-0-	-4473	-0-	924	1	30533	3	N	196	99	0	138	1	718
							216	9									
02	30688	X	20686	-0-	-10002	-0-	727	1	19583	3	N	342	269	0	70	1	721
							376	9									

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893

09	3000	N	3250	-0-	250	250	690	1	2550	3	N	9	8	1			2
							10	9									
10	2046	N	1619	-0-	-427	-0-	703	1	910	3	N	5	6	1			1
							6	9									
11	2820	N	1223	-0-	-1597	-0-	717	1	502	3	N	4	4	1			1
							4	9									
12	3100	X	1485	-0-	-1615	-0-	713	1	755	3	N	6	6	1			1
							10	4	7	9							
01	3100	X	1372	-0-	-1728	-0-	711	1	654	3	N	6	6	1			1
							7	9									
02	2800	X	819	-0-	-1981	-0-	644	1	172	3	N	3	3	1			1
							3	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	535	1	7268	3	N	89	68	0	21	1	297
							98	9									
10	7316	X	5833	-0-	-1483	-0-	567	1	5213	3	N	48	44	0	18	1	283
							53	9									
11	8460	X	4790	-0-	-3670	-0-	662	1	4083	3	N	41	68	0	17	1	239
							45	9									
12	8742	X	5329	-0-	-3413	-0-	567	1	4668	3	N	29	32	0	21	1	215
							62	4	32	9							
01	8742	X	4672	-0-	-4070	-0-	567	1	4073	3	N	29	39	0	22	1	183
							32	9									
02	7364	X	4260	-0-	-3104	-0-	488	1	3728	3	N	40	43	0	13	1	167
							44	9									

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	504	1	17008	3	N	231	115	0	45	1	574
							254	9									
10	13578	X	12009	-0-	-1569	-0-	519	1	11354	3	N	124	85	0	37	1	576
							136	9									
11	17340	X	11443	-0-	-5897	-0-	779	1	10542	3	N	111	139	0	39	1	509
							122	9									
12	18290	X	11552	-0-	-6738	-0-	519	1	10725	3	N	152	69	0	47	1	545
							141	4	167	9							
01	18352	X	11207	-0-	-7145	-0-	521	1	10533	3	N	139	100	0	52	1	532
							153	9									
02	16576	X	9502	-0-	-7074	-0-	454	1	8879	3	N	154	124	0	29	1	533
							169	9									

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	N	-0-	241
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	241
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	241
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	241
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	241
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	241

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	779	-0-	-901	-0-	776	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	1736	X	618	-0-	-1118	-0-	617	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	346	1	1643	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	1364	X	195	-0-	-1169	-0-	195	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-					-0-

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24390	X	19926	-0-	-4464	-0-	589	1	18757	3	Y	527	472	0	50	1	449
							580	9									
10	23901	X	14801	-0-	-9100	-0-	478	1	13860	3	Y	421	426	0	43	1	401
							463	9									
11	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	-0-	174	0	10	1	217
12	22134	X	-0-	-0-	-22134	-0-					Y	1	85	0			133
01	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-	61	0			72
02	16912	X	20	-0-	-16892	-0-	20	1			Y	-0-	27	0			45

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16680	X	15033	-0-	-1647	-0-	14047	3	986	9	Y	896	856	0	37	1	112
10	17236	X	14851	-0-	-2385	-0-	13857	3	994	9	Y	904	844	0	39	1	133
11	16680	X	13459	-0-	-3221	-0-	41	1	12549	3	Y	790	768	0	44	1	111
							869	9									
12	17236	X	12384	-0-	-4852	-0-	11501	3	883	9	Y	803	707	0	48	1	159
01	16027	X	12344	-0-	-3683	-0-	11537	3	807	9	Y	734	671	0	54	1	168
02	14028	X	10339	-0-	-3689	-0-	9589	3	750	9	Y	682	663	0	30	1	157

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	278	-0-	-922	-0-	278	1			N	-0-	1	1			278
10	1240	X	407	-0-	-833	-0-	287	1	119	3	N	1	1	1			278
							1	9									
11	1650	X	340	-0-	-1310	-0-	227	1	112	3	N	1	1	1			278
							1	9									
12	1705	X	875	-0-	-830	-0-	288	1	584	3	N	3	3	1			278
							3	9									
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	261	1	914	3	N	6	5	1			279
							7	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	244	1	878	3	N	3	3	1			279
							3	9									

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	4596	-0-	-2064	-0-	4583	3	13	9	Y	12	76	0	11	1	14
10	6231	X	4427	-0-	-1804	-0-	4408	3	19	9	Y	17	12	0	12	1	7
11	5040	X	4429	-0-	-611	-0-	115	1	4270	3	Y	40	9	0	15	1	23
							44	9									
12	4743	X	4037	-0-	-706	-0-	4019	3	18	9	Y	16	17	0	17	1	5
01	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5967	3	31	9	Y	28	2	0	27	1	4
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4830	3	17	9	Y	15	15	1			4

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	366	1	19445	3	N	935	845	0	52	1	286
							404	4	1029	9							
10	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	374	1	18654	3	N	920	843	0	56	1	307
							1015	4	1012	9							
11	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	438	1	18726	3	N	955	980	0	66	1	216
							1051	9									
12	21073	X	21073	-0-	-0-	-0-	378	1	19650	3	N	950	828	0	81	1	257
							1045	9									
01	20863	X	18538	-0-	-2325	-0-	378	1	17140	3	N	927	847	0	84	1	253
							1020	9									
02	18844	X	17034	-0-	-1810	-0-	341	1	15865	3	N	753	704	0	50	1	252
							828	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39965	X	39965	-0-	-0-	-0-	37860	3	786	4	N	1199	1057	0	99	1	365
							1319	9									
10	42346	X	39633	-0-	-2713	-0-	36403	3	1980	4	N	1136	1018	0	107	1	376
							1250	9									
11	40980	X	37481	-0-	-3499	-0-	137	1	36069	3	N	1159	1146	0	125	1	264
							1275	9									
12	42346	X	33400	-0-	-8946	-0-	32385	3	1015	9	N	923	805	0	136	1	246
01	41292	X	34082	-0-	-7210	-0-	32953	3	1129	9	N	1026	846	0	154	1	272
02	37296	X	27030	-0-	-10266	-0-	26138	3	892	9	N	811	730	0	84	1	269

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	57480	X	54799	-0-	-2681	-0-	53609	3	1190	9	Y	1082	928	0	138	1	150
10	59396	X	56156	-0-	-3240	-0-	54915	3	1241	9	Y	1128	951	0	151	1	176
11	56340	X	48944	-0-	-7396	-0-	154	1	47592	3	Y	1089	932	0	168	1	165
							1198	9									
12	57102	X	44789	-0-	-12313	-0-	43562	3	1227	9	Y	1115	878	0	182	1	220
01	54498	X	43655	-0-	-10843	-0-	42463	3	1192	9	Y	1084	865	0	200	1	239
02	49224	X	40827	-0-	-8397	-0-	39752	3	1075	9	Y	977	866	0	122	1	228

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

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-

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743

09	28710	X	24306	-0-	-4404	-0-	588	1	22238	3	N	1345	1290	0	60	1	154
							1480	9									
10	25296	X	25296	-0-	-0-	-0-	608	1	23096	3	N	1447	1379	0	65	1	157
							1592	9									
11	25890	X	23275	-0-	-2615	-0-	664	1	20918	3	N	1539	1387	0	75	1	234
							1693	9									
12	26753	X	17012	-0-	-9741	-0-	608	1	15223	3	N	1074	1088	0	70	1	150
							1181	9									
01	26753	X	13998	-0-	-12755	-0-	608	1	12162	3	N	1116	798	0	62	1	406
							1228	9									
02	22848	X	11663	-0-	-11185	-0-	549	1	10027	3	N	988	1124	0	34	1	236
							1087	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	5684	-0-	-1996	-0-	542	1	4881	3	Y	227	210	0	14	1	37
							11	4	250	9							
10	6789	X	5709	-0-	-1080	-0-	556	1	4991	3	Y	143	144	0	15	1	21
							5	4	157	9							
11	6570	X	5850	-0-	-720	-0-	552	1	5091	3	Y	142	121	0	19	1	23
							51	4	156	9							
12	6169	X	5684	-0-	-485	-0-	561	1	4923	3	Y	136	118	0	23	1	18
							50	4	150	9							
01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	559	1	5298	3	Y	156	93	0	27	1	54
							27	4	172	9							
02	5460	X	5211	-0-	-249	-0-	509	1	4576	3	Y	111	120	0	16	1	29
							4	4	122	9							

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
09	47610	X	41222	-0-	-6388	-0-	37978	3	3244	9	Y	2949	2835	0	99	1	365
10	49197	X	38668	-0-	-10529	-0-	35476	3	3192	9	Y	2902	2744	0	100	1	423
11	47610	X	36186	-0-	-11424	-0-	108	1	33346	3	Y	2484	2446	0	116	1	345
							2732	9									
12	47771	X	36783	-0-	-10988	-0-	34235	3	2548	9	Y	2316	2064	0	140	1	457
01	39246	X	20473	-0-	-18773	-0-	18803	3	1670	9	Y	1518	1526	0	100	1	349
02	35448	X	4048	-0-	-31400	-0-	3300	3	748	9	Y	680	852	0	21	1	156

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
09	34830	X	25963	-0-	-8867	-0-	549	1	24894	3	Y	423	367	0	66	1	74
							55	4	465	9							
10	32984	X	25933	-0-	-7051	-0-	561	1	24908	3	Y	398	340	0	71	1	61
							26	4	438	9							
11	29536	X	29536	-0-	-0-	-0-	661	1	27999	3	Y	539	413	0	97	1	90
							283	4	593	9							
12	27187	X	23392	-0-	-3795	-0-	437	1	22239	3	Y	445	376	0	99	1	60
							226	4	490	9							
01	28835	X	28835	-0-	-0-	-0-	540	1	27611	3	Y	494	266	0	129	1	159
							141	4	543	9							
02	25620	X	20006	-0-	-5614	-0-	408	1	19239	3	Y	310	322	0	66	1	81
							18	4	341	9							

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43980	X	41064	-0-	-2916	-0-	487	1	39117	3	N	1327	1217	0	103	1	159
							1460	9									
10	45446	X	42053	-0-	-3393	-0-	504	1	40073	3	N	1342	1237	0	112	1	152
							1476	9									
11	43980	X	39335	-0-	-4645	-0-	621	1	37270	3	N	1313	1127	0	132	1	206
							1444	9									
12	43679	X	36384	-0-	-7295	-0-	504	1	34666	3	N	1104	1005	0	147	1	158
							1214	9									
01	43679	X	30884	-0-	-12795	-0-	504	1	29262	3	N	1016	679	0	144	1	351
							1118	9									
02	38332	X	31665	-0-	-6667	-0-	455	1	30165	3	N	950	980	0	92	1	229
							1045	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44520	X	39999	-0-		-4521	-0-	38863	3	1136	9	Y	1033	921	0	100	1	138
10	41633	X	40683	-0-		-950	-0-	39524	3	1159	9	Y	1054	922	0	109	1	161
11	40290	X	37791	-0-		-2499	-0-	118	1	36534	3	Y	1035	916	0	127	1	153
								1139	9									
12	41633	X	37485	-0-		-4148	-0-	36329	3	1156	9	Y	1051	848	0	149	1	207
01	43171	X	43171	-0-		-0-	-0-	42009	3	1162	9	Y	1056	838	0	193	1	232
02	45733	X	45733	-0-		-0-	-0-	44679	3	1054	9	Y	958	833	0	133	1	224

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15450	X	14856	-0-		-594	-0-	491	1	13967	3	N	362	346	0	39	1	105
								398	9									
10	17887	X	11546	-0-		-6341	-0-	524	1	10603	3	N	381	300	0	33	1	153
								419	9									
11	18900	X	9745	-0-		-9155	-0-	549	1	8785	3	N	374	376	0	33	1	118
								411	9									
12	19530	X	9911	-0-		-9619	-0-	522	1	9090	3	N	272	247	0	39	1	104
								299	9									
01	19530	X	9960	-0-		-9570	-0-	524	1	9182	3	N	231	179	0	45	1	111
								254	9									
02	13860	X	9515	-0-		-4345	-0-	474	1	8704	3	N	306	272	0	28	1	117
								337	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13740	X	9104	-0-		-4636	-0-	508	1	8277	3	N	290	245	0	25	1	84
								319	9									
10	14198	X	6851	-0-		-7347	-0-	522	1	6041	3	N	262	221	0	20	1	105
								288	9									
11	13890	X	6642	-0-		-7248	-0-	536	1	5805	3	N	274	271	0	22	1	86
								301	9									
12	14353	X	5811	-0-		-8542	-0-	523	1	5018	3	N	245	212	0	23	1	96
								270	9									
01	14353	X	4224	-0-		-10129	-0-	525	1	3458	3	N	219	181	0	20	1	114
								241	9									
02	8484	X	3869	-0-		-4615	-0-	474	1	3240	3	N	141	190	0	11	1	54
								155	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48720	X	45357	-0-		-3363	-0-	470	1	43390	3	N	1361	1270	0	111	1	395
								1497	9									
10	49264	X	49264	-0-		-0-	-0-	487	1	47209	3	N	1425	1123	0	129	1	568
								1568	9									
11	45750	X	44068	-0-		-1682	-0-	660	1	41992	3	N	1287	1303	0	149	1	403
								1416	9									
12	47275	X	46709	-0-		-566	-0-	487	1	44783	3	N	1308	1029	0	183	1	499
								1439	9									
01	49259	X	40276	-0-		-8983	-0-	487	1	38522	3	N	1152	895	0	188	1	568
								1267	9									
02	44492	X	37607	-0-		-6885	-0-	427	1	35886	3	N	1176	1182	0	112	1	450
								1294	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 23WB RRCID -> 292772 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10260 - 18049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42378	X	42378	-0-	-0-	-0-	491	1	41022	3	N	786	646	0	109	1	227
							865	9									
10	46903	X	38787	-0-	-8116	-0-	525	1	37581	3	N	619	499	0	108	1	239
							681	9									
11	46290	X	37439	-0-	-8851	-0-	670	1	36063	3	N	642	557	0	127	1	197
							706	9									
12	47833	X	28698	-0-	-19135	-0-	406	1	27722	3	N	518	403	0	123	1	189
							570	9									
01	47833	X	32086	-0-	-15747	-0-	525	1	31005	3	N	505	327	0	145	1	222
							556	9									
02	39564	X	25169	-0-	-14395	-0-	393	1	24311	3	N	423	408	0	80	1	157
							465	9									

SMITHERATOR STATE WELL #: 7WA RRCID -> 292900 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10228 - 22936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	3314	-0-	-2206	-0-	502	1	2796	3	Y	9	9	1			2
							6	4	10	9							
10	5704	X	2342	-0-	-3362	-0-	503	1	1829	3	Y	7	7	1			2
							2	4	8	9							
11	4590	X	2693	-0-	-1897	-0-	510	1	2151	3	Y	9	9	1			2
							22	4	10	9							
12	4526	X	2240	-0-	-2286	-0-	487	1	1724	3	Y	10	10	1			2
							18	4	11	9							
01	4371	X	878	-0-	-3493	-0-	400	1	472	3	Y	4	5	1			1
							2	4	4	9							
02	3080	X	1665	-0-	-1415	-0-	413	1	1247	3	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							

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
09	97140	X	76935	-0-	-20205	-0-	72447	3	159	4	Y	3935	3724	0	188	1	640
							4329	9									
10	100378	X	73297	-0-	-27081	-0-	69125	3	72	4	Y	3727	3655	0	194	1	518
							4100	9									
11	89280	X	75082	-0-	-14198	-0-	275	1	69660	3	Y	4040	3698	0	241	1	619
							703	4	4444	9							
12	86521	X	73819	-0-	-12702	-0-	68854	3	700	4	Y	3877	3722	0	286	1	488
							4265	9									
01	76446	X	61687	-0-	-14759	-0-	58186	3	297	4	Y	2913	2066	0	283	1	1052
							3204	9									
02	69048	X	53664	-0-	-15384	-0-	50894	3	49	4	Y	2474	2723	0	159	1	644
							2721	9									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 6H RRCID -> 295173 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10209 - 17527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83856	X	83856	-0-	-0-	-0-	79212	3	4644	9	Y	4222	4128	0	199	1	483
10	86105	X	86105	-0-	-0-	-0-	81592	3	4513	9	Y	4103	3810	0	225	1	551
11	83306	X	83306	-0-	-0-	-0-	80	1	79026	3	Y	3818	3656	0	273	1	440
							4200	9									
12	86645	X	83978	-0-	-2667	-0-	79669	3	4309	9	Y	3917	3519	0	326	1	512
01	83669	X	81265	-0-	-2404	-0-	77099	3	4166	9	Y	3787	3422	0	363	1	514
02	75572	X	70171	-0-	-5401	-0-	66784	3	3387	9	Y	3079	2909	0	209	1	475

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5H RRCID -> 295174 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10008 - 17710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50430	X	48872	-0-	-1558	-0-		47334	3	1538	9	Y	1398	1349	0	126	1	169
10	52111	X	52018	-0-	-93	-0-		50563	3	1455	9	Y	1323	1169	0	138	1	185
11	51960	X	51960	-0-	-0-	-0-		51	1	50416	3	Y	1357	1201	0	173	1	168
								1493	9									
12	54022	X	54022	-0-	-0-	-0-		52476	3	1546	9	Y	1405	1170	0	213	1	190
01	57195	X	54107	-0-	-3088	-0-		52582	3	1525	9	Y	1386	1139	0	246	1	191
02	48923	X	48923	-0-	-0-	-0-		47459	3	1464	9	Y	1331	1163	0	147	1	212

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 4H RRCID -> 295175 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9803 - 17487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80866	X	80866	-0-	-0-	-0-		75477	3	5389	9	Y	4899	4926	0	196	1	554
10	86226	X	86226	-0-	-0-	-0-		80702	3	5524	9	Y	5022	4688	0	220	1	668
11	82796	X	82796	-0-	-0-	-0-		79	1	77627	3	Y	4627	4503	0	268	1	524
								5090	9									
12	81355	X	81355	-0-	-0-	-0-		76308	3	5047	9	Y	4588	4203	0	314	1	595
01	86304	X	76018	-0-	-10286	-0-		71183	3	4835	9	Y	4395	4057	0	338	1	595
02	77868	X	73302	-0-	-4566	-0-		69254	3	4048	9	Y	3680	3500	0	211	1	564

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H009LA RRCID -> 295975 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9897 - 17528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46500	X	8874	-0-	-37626	-0-		8529	3	345	9	Y	314	511	0	36	1	123
10	44547	X	34062	-0-	-10485	-0-		32749	3	1313	9	Y	1194	965	0	73	1	279
11	43110	X	36708	-0-	-6402	-0-		45	1	34792	3	Y	1701	1434	0	118	1	428
								1871	9									
12	42873	X	40256	-0-	-2617	-0-		38155	3	2101	9	Y	1910	1712	0	153	1	473
01	35929	X	35586	-0-	-343	-0-		33844	3	1742	9	Y	1584	1362	0	162	1	533
02	32452	X	32118	-0-	-334	-0-		30229	3	1889	9	Y	1717	1616	0	94	1	540

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H008MB RRCID -> 295992 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10353 - 17951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	130740	X	123331	-0-	-7409	-0-		122044	3	1287	9	Y	1170	713	0	318	1	422
10	131533	X	125251	-0-	-6282	-0-		123962	3	2	4	Y	1170	973	0	342	1	277
								1287	9									
11	128910	X	120425	-0-	-8485	-0-		153	1	118890	3	Y	1256	808	0	411	1	314
								1382	9									
12	133207	X	130839	-0-	-2368	-0-		129366	3	1473	9	Y	1339	825	0	521	1	307
01	129781	X	129781	-0-	-0-	-0-		128337	3	1444	9	Y	1313	668	0	603	1	349
02	118109	X	118109	-0-	-0-	-0-		116804	3	1305	9	Y	1186	817	0	361	1	357

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H007UB RRCID -> 296060 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10131 - 17755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53790	X	38343	-0-	-15447	-0-		37169	3	1174	9	Y	1067	739	0	86	1	414
10	50467	X	50467	-0-	-0-	-0-		49061	3	1	4	Y	1277	1265	0	127	1	299
								1405	9									
11	45300	X	43511	-0-	-1789	-0-		54	1	42170	3	Y	1170	1026	0	149	1	294
								1287	9									
12	45105	X	38738	-0-	-6367	-0-		37685	3	1053	9	Y	957	860	0	159	1	232
01	49073	X	36986	-0-	-12087	-0-		36018	3	968	9	Y	880	662	0	170	1	280
02	44324	X	18215	-0-	-26109	-0-		17801	3	414	9	Y	376	473	0	67	1	116

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
09	111660	X	103916	-0-	-7744	-0-	103380	3	536	9	Y	487	208	0	261	1	155
10	111631	X	106720	-0-	-4911	-0-	105939	3	2	4	Y	708	403	0	292	1	168
							779	9									
11	102330	X	97907	-0-	-4423	-0-	125	1	96915	3	Y	788	421	0	338	1	197
							867	9									
12	107384	X	73574	-0-	-33810	-0-	72888	3	686	9	Y	624	360	0	321	1	140
01	106950	X	85455	-0-	-21495	-0-	84656	3	799	9	Y	726	298	0	388	1	180
02	96600	X	56556	-0-	-40044	-0-	56083	3	473	9	Y	430	293	0	190	1	127

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
09	3450	X	2985	-0-	-465	-0-	1994	3	991	9	Y	901	584	0	5	1	361
10	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	1750	3	1425	9	Y	1295	1349	0	5	1	302
11	3060	X	1937	-0-	-1123	-0-	1	1	979	3	Y	870	949	0	4	1	219
							957	9									
12	3100	X	1301	-0-	-1799	-0-	601	3	700	9	Y	636	692	0	3	1	160
01	3162	X	724	-0-	-2438	-0-	320	3	404	9	Y	367	395	0	2	1	130
02	2856	X	1329	-0-	-1527	-0-	1325	3	4	9	Y	4	130	0	3	1	1

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
09	40920	X	19430	-0-	-21490	-0-	18477	3	953	9	Y	866	757	0	53	1	340
10	39215	X	15618	-0-	-23597	-0-	14740	3	878	9	Y	798	908	0	44	1	186
11	36780	X	12702	-0-	-24078	-0-	15	1	11886	3	Y	728	688	0	43	1	183
							801	9									
12	34131	X	8836	-0-	-25295	-0-	8133	3	703	9	Y	639	626	0	37	1	159
01	18786	X	7063	-0-	-11723	-0-	6349	3	714	9	Y	649	552	0	31	1	225
02	16968	X	4537	-0-	-12431	-0-	4018	3	519	9	Y	472	534	0	14	1	149

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
09	25939	X	25939	-0-	-0-	-0-	25630	3	309	9	Y	281	221	0	68	1	103
10	22415	X	22415	-0-	-0-	-0-	22111	3	304	9	Y	276	250	0	64	1	65
11	21570	X	20204	-0-	-1366	-0-	26	1	19940	3	Y	216	157	0	70	1	54
							238	9									
12	22289	X	14933	-0-	-7356	-0-	14812	3	121	9	Y	110	75	0	65	1	24
01	26009	X	21715	-0-	-4294	-0-	21115	3	600	9	Y	545	300	0	94	1	175
02	23492	X	19740	-0-	-3752	-0-	19162	3	578	9	Y	525	477	0	59	1	164

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
09	15360	X	13340	-0-	-2020	-0-	86	1	13020	2	Y	213	208	0			20
							234	9									
10	15872	X	1018	-0-	-14854	-0-	7	1	996	2	Y	14	19	0			15
							15	9									
11	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	34	1	21646	2	Y	77	80	0			12
							21	4	85	9							
12	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	18129	2	211	9	Y	192	181	0			23
01	31712	X	31712	-0-	-0-	-0-	6	1	31373	2	Y	303	264	0			62
							333	9									
02	14504	X	13135	-0-	-1369	-0-	2	1	9492	2	Y	169	181	0			50
							3455	4	186	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
09	45600	X	14	-0-	-45586	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	0			4
10	47120	X	-0-	-0-	-47120	-0-					Y	-0-					4
11	4560	X	23	-0-	-4537	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	0			4
12	128	X	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3	3	0			4
01	62	X	20	-0-	-42	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	0			4
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	74	2	27	4	Y	1	1	0			4
							1	9									

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

09	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	95	1	14383	2	Y	651	641	0			61
							716	9									
10	15190	X	1176	-0-	-14014	-0-	8	1	1118	2	Y	45	60	0			46
							50	9									
11	14700	X	11009	-0-	-3691	-0-	16	1	10258	2	Y	659	603	0			102
							10	4	725	9							
12	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	15774	2	961	9	Y	874	872	0			104
01	15996	X	12331	-0-	-3665	-0-	2	1	11744	2	Y	532	526	0			110
							585	9									
02	14168	X	14148	-0-	-20	-0-	2	1	9866	2	Y	626	551	0			185
							3591	4	689	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

09	34888	X	34888	-0-	-0-	-0-	413	1	34153	2	Y	293	223	0			294
							322	9									
10	25141	X	2796	-0-	-22345	-0-	39	1	2540	2	Y	197	172	0			319
							217	9									
11	23850	X	232	-0-	-23618	-0-	180	2	52	9	Y	47	46	0			320
12	25141	X	21259	-0-	-3882	-0-	410	1	20760	2	Y	81	39	0			362
							89	9									
01	14322	X	4548	-0-	-9774	-0-	54	1	4479	2	Y	14					376
							15	9									
02	24779	X	24779	-0-	-0-	-0-	1781	1	16913	2	Y	85	66	0			395
							5991	4	94	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

09	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	242	1	15561	2	Y	91	91	0			7
							100	9									
10	13950	X	1237	-0-	-12713	-0-	8	1	1195	2	Y	8	11	0			4
							25	4	9	9							
11	15060	X	5348	-0-	-9712	-0-	48	1	5202	2	Y	40	39	0			5
							54	4	44	9							
12	15562	X	14174	-0-	-1388	-0-	222	1	13839	2	Y	103	101	0			7
							113	9									
*01	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	216	1	19685	2	Y	143	134	0			16
							1	4	157	9							
02	14840	X	14078	-0-	-762	-0-	258	1	13702	2	Y	107	116	0			7
							118	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
09	63390	X	61671	-0-	-1719	-0-	474	1	61136	2	Y	55	53	0			5
							61	9									
10	65503	X	4403	-0-	-61100	-0-	43	1	4354	2	Y	5	5	0			5
							6	9									
11	81078	X	81078	-0-	-0-	-0-	80668	2	70	4	Y	309	247	0			67
							340	9									
12	79579	X	79579	-0-	-0-	-0-	104	1	79439	2	Y	33	98	0			2
							36	9									
*01	T. A.		41409	-0-	41409	41409	169	1	41231	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
02	T. A.		69173	-0-	69173	110582	59458	2	9694	4	Y	19	20	0			1
							21	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
09	91526	X	91526	-0-	-0-	-0-	697	1	89869	2	Y	873	833	0			76
							960	9									
10	92256	X	6484	-0-	-85772	-0-	63	1	6342	2	Y	72	71	0			77
							79	9									
11	108573	X	108573	-0-	-0-	-0-	107461	2	93	4	Y	926	800	0			203
							1019	9									
12	92256	X	89396	-0-	-2860	-0-	117	1	88681	2	Y	544	722	0			25
							598	9									
*01	98301	X	61973	-0-	-36328	-0-	252	1	61367	2	Y	322	280	0			67
							354	9									
02	101332	X	85702	-0-	-15630	-0-	73228	2	11939	4	Y	486	530	0			23
							535	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	37320	X	26216	-0-	-11104	-0-	443	1	24819	2	Y	867	948	0			292
							954	9									
10	38564	X	2132	-0-	-36432	-0-	40	1	2069	2	Y	21	135	0			178
							23	9									
11	29460	X	28	-0-	-29432	-0-	26	4	2	9	Y	2					180
12	36705	X	36705	-0-	-0-	-0-	36291	2	414	9	Y	376	255	0			301
01	30442	X	2537	-0-	-27905	-0-	26	1	2494	2	Y	15					316
							17	9									
02	34744	X	34744	-0-	-0-	-0-	158	1	24417	2	Y	385	542	0			159
							9745	4	424	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
09	56041	X	56041	-0-	-0-	-0-	178	1	55684	2	Y	122	120	0			8
							45	4	134	9							
10	55955	X	3838	-0-	-52117	-0-	18	1	3805	2	Y	11	8	0			11
							3	4	12	9							
11	54150	X	21539	-0-	-32611	-0-	20984	2	265	4	Y	264	79	0			196
							290	9									
12	55955	X	25543	-0-	-30412	-0-	25282	2	17	4	Y	222	381	0			37
							244	9									
01	61810	X	61810	-0-	-0-	-0-	57	1	59905	2	Y	276	248	0			65
							1544	4	304	9							
02	52304	X	51663	-0-	-641	-0-	198	1	51377	2	Y	80	134	0			11
							88	9									

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16110	X	3668	-0-	-12442	-0-	55	1	3515	2	Y	89	87	0			6
							98	9									
10	16182	X	1237	-0-	-14945	-0-	8	1	1158	2	Y	43	43	0			6
							24	4	47	9							
11	15660	X	10543	-0-	-5117	-0-	89	1	9760	2	Y	540	514	0			32
							100	4	594	9							
12	33139	X	33139	-0-	-0-	-0-	501	1	31165	2	Y	1339	1318	0			53
							1473	9									
*01	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	103	1	9328	2	Y	248	276	0			25
							273	9									
02	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	394	1	20888	2	Y	99	118	0			6
							109	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
09	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	2998	1	19210	2	N	1362	1423	0	13	8	468
							1498	9									
10	24076	X	24076	-0-	-0-	-0-	3073	1	19345	2	N	1507	1574	0	19	8	382
							1658	9									
11	21430	X	21430	-0-	-0-	-0-	2857	1	16844	2	N	1208	1185	0			405
							400	4	1329	9							
12	22756	X	22756	-0-	-0-	-0-	3100	1	18259	2	N	1270	1267	0			408
							1397	9									
01	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	2440	1	16495	2	N	1163	1070	0	14	8	487
							1279	9									
02	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	1697	1	13805	2	N	1012	731	0	21	8	747
							1198	4	1113	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
09	49920	X	22928	-0-	-26992	-0-	166	1	21418	2	Y	1222	1208	0			103
							1344	9									
10	46965	X	1614	-0-	-45351	-0-	14	1	1541	2	Y	54	100	0			57
							59	9									
11	32220	X	11181	-0-	-21039	-0-	10704	2	9	4	Y	425	388	0			94
							468	9									
*12	28799	X	25704	-0-	-3095	-0-	32	1	24169	2	Y	1366	1404	0			56
							1503	9									
01	23746	X	4135	-0-	-19611	-0-	16	1	3855	2	Y	240	246	0			50
							264	9									
02	23337	X	23337	-0-	-0-	-0-	19113	2	3116	4	Y	1007	1015	0			42
							1108	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
09	20100	X	6673	-0-	-13427	-0-	200	1	6470	2	N	3	3	8			130
							3	9									
10	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					N	11	9	8			132
11	20100	X	34	-0-	-20066	-0-	8	4	26	9	N	24	61	1			95
12	20212	X	11	-0-	-20201	-0-	11	4			N	-0-					95
01	16678	X	10	-0-	-16668	-0-	10	4			N	-0-					95
02	6216	X	11	-0-	-6205	-0-	11	4			N	-0-					95

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
09	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	303	1	19525	2	Y	500	497	0			28
							550	9									
10	18197	X	1505	-0-	-16692	-0-	10	1	1390	2	Y	67	85	0			10
							31	4	74	9							
11	19920	X	5271	-0-	-14649	-0-	46	1	5041	2	Y	120	120	0			10
							52	4	132	9							
12	21049	X	19683	-0-	-1366	-0-	301	1	18729	2	Y	594	578	0			26
							653	9									
01	21049	X	10657	-0-	-10392	-0-	113	1	10316	2	Y	206	210	0			22
							1	4	227	9							
02	19012	X	18939	-0-	-73	-0-	341	1	18075	2	Y	475	474	0			23
							523	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
09	43350	X	43350	-0-	-0-	-0-	82	1	41587	2	Y	1528	1511	0			89
							1681	9									
10	38347	X	3404	-0-	-34943	-0-	5	1	3271	2	Y	116	152	0			53
							128	9									
*11	37110	X	131	-0-	-36979	-0-	119	2	2	4	Y	9					62
							10	9									
*12	74127	X	74127	-0-	-0-	-0-	71875	2	2252	9	Y	2047	2030	0			79
01	45136	X	12393	-0-	-32743	-0-	1	1	11991	2	Y	314	344	0			49
							56	4	345	9							
02	60093	X	60093	-0-	-0-	-0-	27	1	58017	2	Y	1863	1716	0			196
							2049	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
09	22166	X	22166	-0-	-0-	-0-	42	1	21516	2	Y	553	532	0			32
							608	9									
10	10695	X	1812	-0-	-8883	-0-	3	1	1770	2	Y	35	51	0			16
							39	9									
*11	10350	X	69	-0-	-10281	-0-	67	2	1	4	Y	1					17
							1	9									
12	10695	X	3215	-0-	-7480	-0-	3138	2	77	9	Y	70	84	0			3
*01	22909	X	160	-0-	-22749	-0-	155	2	1	4	Y	4	6	0			1
							4	9									
02	20692	X	223	-0-	-20469	-0-	177	2	46	9	Y	42	38	0			5

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
09	69420	X	3	-0-	-69417	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			5
10	71734	X	-0-	-0-	-71734	-0-					Y	-0-					5
*11	23280	X	12	-0-	-23268	-0-	11	2	1	9	Y	1					6
12	168	X	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	3	0			5
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	0			5
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	0			5

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60810	X	47041	-0-	-13769	-0-	91	1	46425	2	Y	477	504	0			30
							525	9									
10	60605	X	3719	-0-	-56886	-0-	5	1	3679	2	Y	32	45	0			17
							35	9									
11	58650	X	227	-0-	-58423	-0-	217	2	4	4	Y	5					22
							6	9									
*12	90660	X	90660	-0-	-0-	-0-	90046	2	614	9	Y	558	556	0			24
01	51646	X	11214	-0-	-40432	-0-	1	1	11102	2	Y	54	67	0			11
							52	4	59	9							
02	43904	X	13399	-0-	-30505	-0-	6	1	13203	2	Y	173	163	0			21
							190	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
09	57690	X	40509	-0-	-17181	-0-	76	1	38568	2	Y	1695	1663	0			100
							1865	9									
10	59613	X	3220	-0-	-56393	-0-	4	1	3083	2	Y	121	164	0			57
							133	9									
*11	57690	X	129	-0-	-57561	-0-	120	2	2	4	Y	6					63
							7	9									
12	77442	X	77442	-0-	-0-	-0-	76372	2	1070	9	Y	973	996	0			40
01	42594	X	13882	-0-	-28712	-0-	1	1	13613	2	Y	185	193	0			32
							64	4	204	9							
02	37800	X	35873	-0-	-1927	-0-	17	1	35287	2	Y	517	491	0			58
							569	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
09	75780	X	71274	-0-	-4506	-0-	468	1	70450	2	Y	324	319	0			30
							356	9									
10	78306	X	5060	-0-	-73246	-0-	38	1	4993	2	Y	26	30	0			26
							29	9									
11	75750	X	42329	-0-	-33421	-0-	66	1	42063	2	Y	145	148	0			23
							40	4	160	9							
12	77841	X	57118	-0-	-20723	-0-	1	1	56930	2	Y	170	172	0			21
							187	9									
01	74958	X	24938	-0-	-50020	-0-	5	1	24852	2	Y	74	79	0			16
							81	9									
02	71662	X	71662	-0-	-0-	-0-	9	1	52402	2	Y	163	130	0			49
							19072	4	179	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
09	85380	X	79034	-0-	-6346	-0-	517	1	77905	2	Y	556	547	0			53
							612	9									
10	88226	X	6069	-0-	-82157	-0-	42	1	5985	2	Y	38	51	0			40
							42	9									
11	84420	X	33325	-0-	-51095	-0-	52	1	33015	2	Y	206	211	0			35
							31	4	227	9							
12	86521	X	54583	-0-	-31938	-0-	1	1	54202	2	Y	345	336	0			44
							380	9									
01	83824	X	26972	-0-	-56852	-0-	5	1	26825	2	Y	129	143	0			30
							142	9									
02	73752	X	69871	-0-	-3881	-0-	9	1	50882	2	Y	419	323	0			126
							18519	4	461	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
09	56640	X	49642	-0-	-6998	-0-	374	1	48247	2	Y	928	892	0			80
							1021	9									
10	58528	X	3598	-0-	-54930	-0-	34	1	3481	2	Y	75	76	0			79
							83	9									
11	54420	X	23872	-0-	-30548	-0-	23287	2	20	4	Y	514	479	0			114
							565	9									
12	54870	X	43777	-0-	-11093	-0-	56	1	42851	2	Y	791	871	0			34
							870	9									
01	53258	X	17	-0-	-53241	-0-	16	2	1	9	Y	1	31	0			4
02	59643	X	59643	-0-	-0-	-0-	50557	2	8243	4	Y	766	736	0			34
							843	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
09	133380	X	110622	-0-	-22758	-0-	217	1	110266	2	Y	126	124	0			14
							139	9									
10	134044	X	10197	-0-	-123847	-0-	15	1	10176	2	Y	5	10	0			9
							6	9									
11	121950	X	165	-0-	-121785	-0-	160	2	3	4	Y	2					11
							2	9									
12	124992	X	191	-0-	-124801	-0-	188	2	3	9	Y	3	7	0			7
01	121706	X	8	-0-	-121698	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	0			7
02	103236	X	45802	-0-	-57434	-0-	22	1	45721	2	Y	54	49	0			12
							59	9									

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
09	116640	X	105697	-0-	-10943	-0-	207	1	105145	2	Y	314	310	0			23
							345	9									
10	120528	X	8318	-0-	-112210	-0-	12	1	8294	2	Y	11	24	0			10
							12	9									
11	113040	X	23154	-0-	-89886	-0-	22597	2	426	4	Y	119					129
							131	9									
*12	113708	X	110613	-0-	-3095	-0-	109826	2	787	9	Y	715	812	0			32
01	111538	X	25226	-0-	-86312	-0-	2	1	25042	2	Y	58	76	0			14
							118	4	64	9							
02	104189	X	104189	-0-	-0-	-0-	49	1	103643	2	Y	452	414	0			52
							497	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
09	114180	X	99336	-0-	-14844	-0-	195	1	99069	2	Y	65	64	0			6
							72	9									
10	115103	X	7794	-0-	-107309	-0-	11	1	7776	2	Y	6	7	0			5
							7	9									
11	108180	X	53785	-0-	-54395	-0-	52660	2	994	4	Y	119					124
							131	9									
12	108159	X	103172	-0-	-4987	-0-	103016	2	156	9	Y	142	259	0			7
01	105741	X	53801	-0-	-51940	-0-	4	1	53361	2	Y	168	148	0			27
							251	4	185	9							
02	119791	X	119791	-0-	-0-	-0-	57	1	119622	2	Y	102	116	0			13
							112	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
09	40200	X	37801	-0-	-2399	-0-	562	1	36133	2	Y	1005	1002	0			55
							1106	9									
10	40499	X	40499	-0-	-0-	-0-	253	1	38834	2	Y	556	544	0			67
							800	4	612	9							
*11	38670	X	35259	-0-	-3411	-0-	308	1	33732	2	Y	793	811	0			49
							347	4	872	9							
12	39959	X	34760	-0-	-5199	-0-	533	1	33174	2	Y	957	965	0			41
							1053	9									
01	37293	X	28383	-0-	-8910	-0-	301	1	27346	2	Y	668	642	0			67
							1	4	735	9							
02	33684	X	29468	-0-	-4216	-0-	527	1	27959	2	Y	893	918	0			42
							982	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
09	64500	X	58517	-0-	-5983	-0-	854	1	54945	2	Y	2471	2473	0			133
							2718	9									
10	44330	X	6964	-0-	-37366	-0-	43	1	6598	2	Y	170	277	0			26
							136	4	187	9							
11	53550	X	4285	-0-	-49265	-0-	33	1	3617	2	Y	544	532	0			38
							37	4	598	9							
12	60481	X	41727	-0-	-18754	-0-	614	1	38212	2	Y	2637	2566	0			109
							2901	9									
01	60481	X	24869	-0-	-35612	-0-	254	1	23108	2	Y	1369	1343	0			135
							1	4	1506	9							
02	54628	X	47564	-0-	-7064	-0-	834	1	44196	2	Y	2304	2336	0			103
							2534	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
09	68910	X	60479	-0-	-8431	-0-	905	1	58204	2	Y	1245	1242	0			70
							1370	9									
10	66030	X	50739	-0-	-15291	-0-	318	1	48776	2	Y	582	580	0			72
							1005	4	640	9							
11	63780	X	63027	-0-	-753	-0-	552	1	60437	2	Y	1287	1280	0			79
							622	4	1416	9							
*12	65906	X	60384	-0-	-5522	-0-	932	1	58025	2	Y	1297	1319	0			57
							1427	9									
01	65906	X	43272	-0-	-22634	-0-	462	1	42025	2	Y	712	695	0			74
							2	4	783	9							
02	58828	X	48399	-0-	-10429	-0-	876	1	46445	2	Y	980	1006	0			48
							1078	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
09	126900	X	113035	-0-	-13865	-0-	356	1	111253	2	Y	1214	1207	0			91
							91	4	1335	9							
10	128340	X	7552	-0-	-120788	-0-	35	1	7413	2	Y	89	77	0			103
							6	4	98	9							
11	122430	X	43493	-0-	-78937	-0-	42433	2	535	4	Y	477	217	0			363
							525	9									
12	119164	X	38963	-0-	-80201	-0-	38312	2	25	4	Y	569	829	0			103
							626	9									
*01	114080	X	45170	-0-	-68910	-0-	41	1	43291	2	Y	656	597	0			162
							1116	4	722	9							
02	112482	X	112482	-0-	-0-	-0-	424	1	110076	2	Y	1802	1702	0			262
							1982	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
09	78540	X	74768	-0-	-3772	-0-	234	1	72904	2	Y	1428	1436	0			104
							59	4	1571	9							
10	81158	X	5048	-0-	-76110	-0-	23	1	4885	2	Y	124	91	0			137
							4	4	136	9							
11	78540	X	20595	-0-	-57945	-0-	20065	2	253	4	Y	252	196	0			193
							277	9									
12	80631	X	25226	-0-	-55405	-0-	24899	2	16	4	Y	283	423	0			53
							311	9									
01	74896	X	934	-0-	-73962	-0-	1	1	898	2	Y	11	56	0			8
							23	4	12	9							
02	67648	X	102	-0-	-67546	-0-	100	2	2	9	Y	2	4	0			6

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
09	102810	X	88975	-0-	-13835	-0-	282	1	87952	2	Y	608	611	0			48
							72	4	669	9							
10	101959	X	5959	-0-	-96000	-0-	28	1	5871	2	Y	50	39	0			59
							5	4	55	9							
*11	98670	X	37568	-0-	-61102	-0-	36862	2	465	4	Y	219	109	0			169
							241	9									
12	99107	X	32789	-0-	-66318	-0-	32509	2	21	4	Y	235	358	0			46
							259	9									
01	89962	X	43907	-0-	-46055	-0-	41	1	42414	2	Y	326	289	0			83
							1093	4	359	9							
02	94285	X	94285	-0-	-0-	-0-	358	1	93029	2	Y	816	777	0			122
							898	9									

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 234H RRCID -> 299883 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 7571 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/23/2025

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 132H RRCID -> 299911 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/23/2025

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 232H RRCID -> 299912 COMPL. DATE 07/07/2025 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/23/2025

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 133H RRCID -> 299913 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 7249 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2025

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 134H RRCID -> 299914 COMPL. DATE 07/20/2025 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2025

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 233H RRCID -> 299947 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2025

COVINGTON SWD LP 102386
LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	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

09	2370 X	2308	-0-	-62	-0-	2268	3	40	9	N	36	171	1			69
10	2356 X	2341	-0-	-15	-0-	2297	3	44	9	N	40					109
11	2610 X	2088	-0-	-522	-0-	2030	3	58	9	N	53					162
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					162
*01	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-	129	1			33
02	1960 N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					33

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

09	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4594	3	72	9	N	65					136
10	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5068	3	62	9	N	56					192
11	4650 X	4228	-0-	-422	-0-	4151	3	77	9	N	70	186	1			76
12	4805 X	1657	-0-	-3148	-0-	1569	3	88	9	N	80					156
*01	16424 X	16424	-0-	-0-	-0-	16367	3	57	9	N	52					208
02	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	9199	3	101	9	N	92	186	1			114

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

09	11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	11540	3	164	9	N	149					190
10	8370 X	5547	-0-	-2823	-0-	5502	3	45	9	N	41	185	1			46
11	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	9895	3	109	9	N	99					145
12	12090 X	11205	-0-	-885	-0-	11077	3	128	9	N	116	174	1			87
*01	12090 X	4488	-0-	-7602	-0-	4436	3	52	9	N	47					134
02	10920 X	10131	-0-	-789	-0-	10002	3	129	9	N	117	185	1			66

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

09	5160 X	3622	-0-	-1538	-0-	3609	3	13	9	Y	12					53
10	7440 X	5143	-0-	-2297	-0-	5120	3	23	9	Y	21					74
11	7200 X	3194	-0-	-4006	-0-	3181	3	13	9	Y	12					86
12	7440 X	2767	-0-	-4673	-0-	2744	3	23	9	Y	21	52	1			55
*01	5146 X	4135	-0-	-1011	-0-	4110	3	25	9	Y	23					78
02	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5225	3	52	9	Y	47					125

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

09	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5354	3	360	9	N	327	555	1			78
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	320	186	1			212
11	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5106	3	611	9	N	555	366	1			401
12	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8607	3	254	9	N	231	564	1			68
*01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4533	3	364	9	N	331	189	1			210
02	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	4759	3	394	9	N	358	457	1			111

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6211	3	84	9	N	76					161
10	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6494	3	79	9	N	72	186	1			47
11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5194	3	74	9	N	67					114
12	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6061	3	103	9	N	94					208
*01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1854	3	70	9	N	64	188	1			84
02	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7099	3	84	9	N	76					160

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	6785	-0-	-2695	-0-	6519	3	266	9	Y	242	348	1			117
10	8246	X	7217	-0-	-1029	-0-	7028	3	189	9	Y	172	186	1			103
11	6270	X	5155	-0-	-1115	-0-	4806	3	349	9	Y	317	187	1			233
12	7006	X	2554	-0-	-4452	-0-	2462	3	92	9	Y	84	180	1			137
*01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					137
02	6524	X	5980	-0-	-544	-0-	5734	3	246	9	Y	224	188	1			173

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	12490	-0-	-290	-0-	11802	3	688	9	N	625	549	1			399
10	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	12579	3	658	9	N	598	370	1			627
11	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12082	3	736	9	N	669	917	1			379
12	12896	X	12621	-0-	-275	-0-	12101	3	520	9	N	473	652	1			200
*01	13237	X	12069	-0-	-1168	-0-	11474	3	595	9	N	541	375	1			366
02	11956	X	11250	-0-	-706	-0-	10714	3	536	9	N	487	496	1			357

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12234	3	378	9	N	344	177	1			242
10	11997	X	11493	-0-	-504	-0-	10933	3	560	9	N	509	556	1			195
11	10830	X	10382	-0-	-448	-0-	9846	3	536	9	N	487	557	1			125
12	12090	X	7175	-0-	-4915	-0-	6841	3	334	9	N	304	379	1			50
*01	12090	X	8334	-0-	-3756	-0-	7989	3	345	9	N	314	180	1			184
02	10920	X	5965	-0-	-4955	-0-	5651	3	314	9	N	285	372	1			97

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
09	7740	X	392	-0-	-7348	-0-	392	3			Y	-0-					147
10	1488	X	793	-0-	-695	-0-	793	3			Y	-0-					147
11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4521	3	274	9	Y	249	299	0			97
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4685	3	307	9	Y	279	234	0			142
*01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3669	3	221	9	Y	201	160	0			183
02	4480	X	3917	-0-	-563	-0-	3684	3	233	9	Y	212	164	0			231

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
09	9270	X	6373	-0-	-2897	-0-	5982	3	391	9	Y	355	356	0			72
10	8866	X	6434	-0-	-2432	-0-	6010	3	424	9	Y	385	335	0			122
11	8160	X	2559	-0-	-5601	-0-	2497	3	62	9	Y	56	68	0			110
12	7533	X	3744	-0-	-3789	-0-	3666	3	78	9	Y	71	144	0			37
*01	6572	X	134	-0-	-6438	-0-	62	3	72	9	Y	65	58	0			44
02	5936	X	-0-	-0-	-5936	-0-					Y	56	65	0			35

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
09	8100	X	7005	-0-	-1095	-0-	6689	3	316	9	N	287					491
10	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	9809	3	638	9	N	580	692	0			379
11	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8248	3	527	9	N	479	455	0			403
12	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	7634	3	451	9	N	410	635	0			178
*01	8370	X	6931	-0-	-1439	-0-	6468	3	463	9	N	421	110	0			489
02	7560	X	7558	-0-	-2	-0-	7114	3	444	9	N	404	508	0			385

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
09	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	6983	3	217	9	N	197	124	0			194
10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7257	3	230	9	N	209	278	0			125
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6556	3	211	9	N	192	165	0			152
12	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	5928	3	164	9	N	149	198	0			103
*01	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7424	3	235	9	N	214	203	0			114
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6657	3	202	9	N	184	187	0			111

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

09	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	7896	3	272	9	Y	247	161	0			201
10	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7348	3	438	9	Y	398	363	0			236
11	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6066	3	384	9	Y	349	340	0			245
12	8432	X	5921	-0-	-2511	-0-	5622	3	299	9	Y	272	380	0			137
*01	8432	X	6247	-0-	-2185	-0-	5910	3	337	9	Y	306	270	0			173
02	7616	X	5701	-0-	-1915	-0-	5402	3	299	9	Y	272	216	0			229

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	308	371	1			148
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	334	186	1			296
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	5869	3	367	9	N	334	345	1			285
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3717	3	314	9	N	285	372	1			198
*01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4517	3	363	9	N	330	186	1			342
02	5824	X	5282	-0-	-542	-0-	4929	3	353	9	N	321	532	1			131

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

09	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	8821	3	568	9	N	516	557	1			222
10	9672	X	9008	-0-	-664	-0-	8333	3	675	9	N	614	720	1			116
11	9360	X	9234	-0-	-126	-0-	8656	3	578	9	N	525	377	1			264
12	9703	X	8270	-0-	-1433	-0-	7790	3	480	9	N	436	368	1			332
*01	9703	X	8624	-0-	-1079	-0-	8103	3	521	9	N	474	558	1			248
02	8764	X	8248	-0-	-516	-0-	7760	3	488	9	N	444	491	1			201

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

09	6600	X	6300	-0-	-300	-0-	5903	3	397	9	N	361	367	1			193
10	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6475	3	430	9	N	391	372	1			212
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6131	3	396	9	N	360	375	1			197
12	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6539	3	418	9	N	380	372	1			205
*01	6913	X	6700	-0-	-213	-0-	6305	3	395	9	N	359	376	1			188
02	6244	X	5444	-0-	-800	-0-	5067	3	377	9	N	343	373	1			158

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

09	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					N	-0-					61
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					61
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	1					62
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	12					74
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	367	X	367	-0-	-0-	-0-	345	3	22	9	N	20					94

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

09	17430	X	10575	-0-	-6855	-0-	9958	3	617	9	N	561	510	0			182
10	15562	X	5040	-0-	-10522	-0-	4843	3	197	9	N	179	249	0			112
11	11370	X	10796	-0-	-574	-0-	10327	3	469	9	N	426	300	0			238
12	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11289	3	451	9	N	410	592	0			56
*01	10943	X	1553	-0-	-9390	-0-	1480	3	73	9	N	66					122
02	10080	X	7078	-0-	-3002	-0-	6877	3	201	9	N	183	130	0			175

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9331	3	114	9	N	104					209
10	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	15770	3	86	9	N	78	159	0			128
11	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	9951	3	197	9	N	179	234	0			73
12	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12571	3	158	9	N	144	100	0			117
*01	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13383	3	62	9	N	56	70	0			103
02	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	1	1	14442	3	N	235	119	0			219
							259	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	1560	-0-	-4590	-0-	1462	3	98	9	Y	89	115	0			71
10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7434	3	140	9	Y	127	169	0			29
11	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7792	3	61	9	Y	55	64	0			20
12	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	3			Y	-0-	5	0			15
*01	7564	X	4182	-0-	-3382	-0-	4182	3			Y	-0-					15
02	7336	X	951	-0-	-6385	-0-	951	3			Y	-0-					15

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	9074	-0-	-2356	-0-	8495	3	579	9	N	526	518	0			129
10	11811	X	10604	-0-	-1207	-0-	10045	3	559	9	N	508	504	0			133
11	11430	X	10771	-0-	-659	-0-	10217	3	554	9	N	504	476	0			161
12	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9491	3	502	9	N	456	411	0			206
*01	10602	X	5773	-0-	-4829	-0-	5469	3	304	9	N	276	387	0			95
02	10052	X	404	-0-	-9648	-0-	386	3	18	9	N	16					111

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18690	X	15161	-0-	-3529	-0-	14761	3	400	9	Y	364	349	0			23
10	19003	X	16669	-0-	-2334	-0-	16263	3	406	9	Y	369	381	0			11
11	16650	X	14627	-0-	-2023	-0-	14249	3	378	9	Y	344	345	0			10
12	17205	X	16722	-0-	-483	-0-	16262	3	460	9	Y	418	415	0			13
*01	17205	X	15750	-0-	-1455	-0-	15308	3	442	9	Y	402	404	0			11
02	15064	X	14247	-0-	-817	-0-	13829	3	418	9	Y	380	380	0			11

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	7680	3	899	9	N	817	926	1			184
10	7068	X	6638	-0-	-430	-0-	5657	3	981	9	N	892	737	1			339
11	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	8503	3	1042	9	N	947	931	1			355
12	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	8016	3	1045	9	N	950	1115	1			190
*01	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	8460	3	1124	9	N	1022	743	1			469
02	7840	X	6414	-0-	-1426	-0-	5588	3	826	9	N	751	916	1			304

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	4984	3	211	9	N	192	125	0			191
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	102	0			103
11	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-	1	0			102
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	0			102
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	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

09	8460	X	6372	-0-	-2088	-0-	5939	3	433	9	N	394	372	1			223
10	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	7375	3	750	9	N	682	556	1			349
11	6930	X	6735	-0-	-195	-0-	6109	3	626	9	N	569	557	1			361
12	7161	X	7092	-0-	-69	-0-	6479	3	613	9	N	557	748	1			170
*01	8122	X	7737	-0-	-385	-0-	7162	3	575	9	N	523	366	1			327
02	7336	X	6897	-0-	-439	-0-	6448	3	449	9	N	408	553	1			182

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

09	11130	X	4589	-0-	-6541	-0-	4421	3	168	9	Y	153	188	1			80
10	11501	X	11229	-0-	-272	-0-	10876	3	353	9	Y	321	248	1			153
11	9450	X	8898	-0-	-552	-0-	8500	3	398	9	Y	362	443	1			72
12	9765	X	8487	-0-	-1278	-0-	8168	3	319	9	Y	290	290	1			72
*01	11222	X	8839	-0-	-2383	-0-	8553	3	286	9	Y	260	255	1			77
02	10136	X	9023	-0-	-1113	-0-	8635	3	388	9	Y	353	250	1			180

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

09	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					Y	-0-					204
10	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-					204
11	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	-0-					204
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

09	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	14587	3	646	9	N	587	572	0			414
10	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9181	3	568	9	N	516	757	0			173
11	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	16653	3	628	9	N	571	589	0			155
12	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	18078	3	823	9	N	748	766	0			137
*01	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	17527	3	888	9	N	807	807	0			137
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	184	0			54

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

09	23253	X	23253	-0-	-0-	-0-	21488	3	149	4	Y	1469	1393	0			178
							1616	9									
10	40558	X	40558	-0-	-0-	-0-	36375	3	913	4	Y	2973	3045	0			106
							3270	9									
11	36841	X	36841	-0-	-0-	-0-	33597	3	3244	9	Y	2949	2949	0			106
12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	4743	3	1670	9	Y	1518	1517	0			107
*01	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	7380	3	36	4	Y	1352	1341	0			118
							1487	9									
*02	22657	X	22657	-0-	-0-	-0-	20019	3	467	4	Y	1974	2000	0			92
							2171	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	30	32	0			1
10	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	12992	3	315	9	Y	286	268	0			19
11	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10273	3	375	9	Y	341	344	0			16
12	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	9779	3	362	9	Y	329	334	0			11
*01	13299	X	9475	-0-	-3824	-0-	8989	3	486	9	Y	442	436	0			17
02	12012	X	9018	-0-	-2994	-0-	8640	3	378	9	Y	344	350	0			11

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11286	3	40	9	Y	36					138
10	16244	X	12119	-0-	-4125	-0-	12056	3	63	9	Y	57					195
11	15720	X	1243	-0-	-14477	-0-	1240	3	3	9	Y	3					198
12	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	16403	3	105	9	Y	95	121	1			172
*01	12121	X	5140	-0-	-6981	-0-	5095	3	45	9	Y	41					213
02	10948	X	10384	-0-	-564	-0-	10362	3	22	9	Y	20					233

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15600	X	13652	-0-	-1948	-0-	13267	3	385	9	Y	350	345	0			71
10	15314	X	15147	-0-	-167	-0-	14711	3	436	9	Y	396	341	0			126
11	14400	X	5256	-0-	-9144	-0-	5226	3	30	9	Y	27	70	0			83
12	14880	X	3361	-0-	-11519	-0-	3296	3	65	9	Y	59	111	0			31
*01	15159	X	7409	-0-	-7750	-0-	7322	3	87	9	Y	79	56	0			54
02	13692	X	4331	-0-	-9361	-0-	4291	3	40	9	Y	36	67	0			23

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12750	X	9052	-0-	-3698	-0-	8223	3	829	9	Y	754	822	0			37
10	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	12994	3	1197	9	Y	1088	1052	0			73
11	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	13950	3	1067	9	Y	970	998	0			45
12	15221	X	14639	-0-	-582	-0-	13552	3	1087	9	Y	988	1001	0			32
*01	15221	X	14988	-0-	-233	-0-	13937	3	1051	9	Y	955	951	0			36
02	14028	X	13670	-0-	-358	-0-	12706	3	964	9	Y	876	884	0			28

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
09	9540	X	282	-0-	-9258	-0-	265	3	17	9	Y	15	17	0			6
10	9858	X	1013	-0-	-8845	-0-	904	3	109	9	Y	99	84	0			21
11	3870	X	1101	-0-	-2769	-0-	1024	3	77	9	Y	70	71	0			20
12	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	986	3	167	9	Y	152	129	0			43
*01	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1331	3	77	9	Y	70	102	0			11
02	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1716	3	11	9	Y	10	18	0			3

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
09	13560	X	138	-0-	-13422	-0-	121	3	17	9	Y	15	55	0			6
10	13981	X	5152	-0-	-8829	-0-	4973	3	179	9	Y	163	135	0			34
11	13530	X	2922	-0-	-10608	-0-	2913	3	9	9	Y	8	40	0			2
12	5239	X	3763	-0-	-1476	-0-	3551	3	212	9	Y	193	141	0			54
*01	5146	X	225	-0-	-4921	-0-	212	3	13	9	Y	12	64	0			2
02	4648	X	4290	-0-	-358	-0-	4001	3	289	9	Y	263	182	0			83

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
09	33389	X	33389	-0-	-0-	-0-	31042	3	2347	9	Y	2134	2197	0			471
10	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	15738	3	48	4	Y	1962	2110	0			323
							2158	9									
11	29932	X	29932	-0-	-0-	-0-	26900	3	3032	9	Y	2756	2893	0			186
12	35366	X	35366	-0-	-0-	-0-	31440	3	3926	9	Y	3569	3673	0			82
*01	31585	X	31585	-0-	-0-	-0-	28608	3	2977	9	Y	2706	2614	0			174
02	37802	X	37802	-0-	-0-	-0-	35002	3	2800	9	Y	2545	2499	0			220

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

09	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	20426	3	935	9	N	850	678	0			225
10	28628	X	28628	-0-	-0-	-0-	27827	3	801	9	N	728	827	0			126
11	28969	X	28969	-0-	-0-	-0-	28033	3	936	9	N	851	839	0			138
12	29561	X	29561	-0-	-0-	-0-	28487	3	1074	9	N	976	976	0			138
*01	28155	X	28155	-0-	-0-	-0-	27126	3	2	4	N	934	907	0			165
							1027	9									
*02	26075	X	26075	-0-	-0-	-0-	25205	3	870	9	N	791	786	0			170

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

09	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					56
10	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	18342	3	105	9	N	95					151
11	20589	X	20589	-0-	-0-	-0-	20454	3	135	9	N	123					274
12	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	6920	3	199	9	N	181	187	1			268
*01	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	86					354
02	8932	X	812	-0-	-8120	-0-	802	3	10	9	N	9	187	1			176

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

09	21367	X	21367	-0-	-0-	-0-	19865	3	115	4	Y	1261	1391	0			105
							1387	9									
10	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	19972	3	45	4	Y	1366	1359	0			112
							1503	9									
11	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	16970	3	39	4	Y	1113	1150	0			75
							1224	9									
12	22072	X	18482	-0-	-3590	-0-	17270	3	13	4	Y	1090	1046	0			119
							1199	9									
*01	22072	X	15688	-0-	-6384	-0-	14493	3	1195	9	Y	1086	1133	0			72
02	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	19647	3	1297	9	Y	1179	1133	0			118

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	13	0			63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	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

09	14B2 EXT		6481	-0-	6481	18251	5696	3	785	9	Y	714	671	0			145
10	22675	X	4424	-0-	-18251	-0-	4130	3	294	9	Y	267	327	0			85
11	5610	X	2117	-0-	-3493	-0-	2020	3	97	9	Y	88	47	0			126
12	6696	X	2155	-0-	-4541	-0-	1852	3	303	9	Y	275	257	0			144
*01	6696	X	1661	-0-	-5035	-0-	1402	3	259	9	Y	235	218	0			161
02	6048	X	2845	-0-	-3203	-0-	2475	3	370	9	Y	336	284	0			213

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 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
09	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	10678	3	21	4	Y	345	364	1			314
							380	9									
10	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12443	3	11	4	Y	426	553	1			187
							469	9									
11	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	13329	3	17	4	Y	489	369	1			307
							538	9									
12	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12016	3	19	4	Y	500	564	1			243
							550	9									
*01	12927	X	4702	-0-	-8225	-0-	4379	3	19	4	Y	276	377	1			142
							304	9									
*02	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13001	3	28	4	Y	391	371	1			162
							430	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

09	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11070	3	279	9	Y	254	161	0			101
10	9083	X	7463	-0-	-1620	-0-	7264	3	199	9	Y	181	244	0			38
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6478	3	188	9	Y	171	160	0			49
12	11718	X	8304	-0-	-3414	-0-	8093	3	211	9	Y	192	187	0			54
*01	11718	X	4994	-0-	-6724	-0-	4772	3	222	9	Y	202	225	0			31
02	10584	X	9400	-0-	-1184	-0-	9198	3	202	9	Y	184	157	0			58

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

09	7260	X	6521	-0-	-739	-0-	6342	3	179	9	Y	163	139	0			65
10	7502	X	6188	-0-	-1314	-0-	5910	3	278	9	Y	253	265	0			53
11	5970	X	4856	-0-	-1114	-0-	4437	3	419	9	Y	381	325	0			109
12	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7365	3	517	9	Y	470	447	0			132
*01	6727	X	6626	-0-	-101	-0-	6189	3	437	9	Y	397	468	0			61
02	6076	X	5445	-0-	-631	-0-	5074	3	371	9	Y	337	292	0			106

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

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-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

09	23610	X	-0-	-0-	-23610	-0-					Y	215	216	0			-0-
10	22816	X	-0-	-0-	-22816	-0-					Y	-0-					-0-
11	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

09	13470	X	9533	-0-	-3937	-0-	9196	3	337	9	N	306	176	0			198
10	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	13945	3	455	9	N	414	562	0			50
11	12930	X	12471	-0-	-459	-0-	11997	3	474	9	N	431	333	0			148
12	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	12902	3	534	9	N	485	474	0			159
*01	13950	X	8952	-0-	-4998	-0-	8504	3	448	9	N	407	401	0			165
02	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13326	3	402	9	N	365	427	0			103

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
09	30450	X	368	-0-	-30082	-0-	331	3	37	9	N	34	10	0			148
10	30318	X	258	-0-	-30060	-0-	258	3			N	-0-					148
11	28860	X	12902	-0-	-15958	-0-	12902	3			N	-0-					148
12	29822	X	8000	-0-	-21822	-0-	7969	3	31	9	N	28	21	0			155
*01	13578	X	12643	-0-	-935	-0-	12397	3	246	9	N	224	201	0			178
02	12040	X	8205	-0-	-3835	-0-	7897	3	308	9	N	280	341	0			117

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
09	20730	X	16574	-0-	-4156	-0-	16023	3	551	9	Y	501	371	1			240
10	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	22365	3	300	9	Y	273	207	1			306
11	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	19387	3	592	9	Y	538	552	1			292
12	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	158	377	1			73
*01	22661	X	11221	-0-	-11440	-0-	10882	3	339	9	Y	308	35	1			346
02	20468	X	18289	-0-	-2179	-0-	17992	3	297	9	Y	270	375	1			241

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
09	18960	X	-0-	-0-	-18960	-0-					Y	78	78	0			-0-
10	19592	X	7468	-0-	-12124	-0-	7204	3	264	9	Y	240	239	0			1
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	109	109	0			1
12	10199	X	302	-0-	-9897	-0-	279	3	23	9	Y	21	22	0			-0-
*01	7471	X	4117	-0-	-3354	-0-	4031	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					Y	147	146	0			1

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
09	17730	X	7710	-0-	-10020	-0-	7416	3	294	9	N	267	282	0			121
10	17670	X	13989	-0-	-3681	-0-	13060	3	20	4	N	826	852	0			95
							909	9									
11	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	16923	3	1499	9	N	1363	1305	0			153
12	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	17371	3	46	4	N	1231	1234	0			150
							1354	9									
*01	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	14615	3	2	4	N	1120	1158	0			112
							1232	9									
*02	17192	X	15714	-0-	-1478	-0-	14623	3	14	4	N	979	1044	0			47
							1077	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	5676	-0-	-3744	-0-	4572	3	1104	9	Y	1004	853	0			455
10	8959	X	8734	-0-	-225	-0-	8178	3	10	4	Y	496	894	0			57
							546	9									
11	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8135	3	497	9	Y	452	458	0			51
12	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8266	3	16	4	Y	341	350	0			42
							375	9									
*01	8742	X	6312	-0-	-2430	-0-	6038	3	1	4	Y	248	265	0			25
							273	9									
*02	8064	X	6976	-0-	-1088	-0-	6712	3	5	4	Y	235	249	0			11
							259	9									

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
09	6360	X	1159	-0-	-5201	-0-	960	3	199	9	Y	181	297	0			140
10	6572	X	4704	-0-	-1868	-0-	4062	3	642	9	Y	584	620	0			104
11	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7066	3	986	9	Y	896	715	0			285
12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	7685	3	1299	9	Y	1181	1298	0			168
*01	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	6955	3	941	9	Y	855	888	0			135
02	7504	X	5713	-0-	-1791	-0-	4873	3	840	9	Y	764	645	0			254

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
09	20250	X	7525	-0-	-12725	-0-	6718	3	807	9	Y	734	827	0			14
10	19158	X	8327	-0-	-10831	-0-	7729	3	598	9	Y	544	555	0			3
11	15330	X	5205	-0-	-10125	-0-	4972	3	233	9	Y	212	212	0			3
12	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8046	3	388	9	Y	353	349	0			7
*01	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8481	3	378	9	Y	344	336	0			15
02	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8538	3	323	9	Y	294	306	0			3

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
09	30120	X	-0-	-0-	-30120	-0-					Y	-0-					-0-
10	34055	X	34055	-0-	-0-	-0-	33216	3	839	9	Y	763	762	0			1
11	26572	X	26572	-0-	-0-	-0-	25766	3	806	9	Y	733	732	0			2
12	25850	X	25850	-0-	-0-	-0-	24992	3	858	9	Y	780	781	0			1
*01	34069	X	21820	-0-	-12249	-0-	20944	3	876	9	Y	796	796	0			1
02	30772	X	21257	-0-	-9515	-0-	20522	3	735	9	Y	668	667	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
09	24990	X	-0-	-0-	-24990	-0-					N	-0-					-0-
10	30794	X	30794	-0-	-0-	-0-	30504	3	290	9	N	264	264	0			-0-
11	30863	X	30863	-0-	-0-	-0-	30400	3	463	9	N	421	420	0			1
12	30700	X	30700	-0-	-0-	-0-	30239	3	461	9	N	419	420	0			-0-
*01	30783	X	26882	-0-	-3901	-0-	26882	3			N	-0-					-0-
02	28812	X	24746	-0-	-4066	-0-	24419	3	327	9	N	297	297	0			-0-

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
09	17010	X	6271	-0-	-10739	-0-	6192	3	79	9	Y	72	73	0			-0-
10	17577	X	5904	-0-	-11673	-0-	5621	3	283	9	Y	257	257	0			-0-
11	14490	X	-0-	-0-	-14490	-0-					Y	-0-					-0-
12	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23705	3	283	9	Y	257	257	0			-0-
*01	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	17773	3	164	9	Y	149	149	0			-0-
02	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13664	3	138	9	Y	125	125	0			-0-

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
09	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	243	182	1			126
10	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	352	310	1			168
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	822	827	1			163
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	2407	3	681	9	Y	619	629	1			153
*01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1049	3	492	9	Y	447	468	1			132
02	370	X	370	-0-	-0-	-0-	27	3	343	9	Y	312	285	1			159

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
09	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	19020	3	658	9	Y	598	586	0			132
10	20767	X	20767	-0-	-0-	-0-	19831	3	36	4	Y	818	815	0			135
							900	9									
11	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	18502	3	1041	9	Y	946	1017	0			64
12	20336	X	16432	-0-	-3904	-0-	15170	3	1262	9	Y	1147	1185	0			26
*01	20770	X	8525	-0-	-12245	-0-	7890	3	635	9	Y	577	566	0			37
02	18760	X	13764	-0-	-4996	-0-	13155	3	609	9	Y	554	543	0			48

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
09	27480	X	-0-	-0-	-27480	-0-					Y	-0-					-0-
10	36931	X	36931	-0-	-0-	-0-	36559	3	372	9	Y	338	337	0			1
11	22978	X	22978	-0-	-0-	-0-	22959	3	19	9	Y	17	18	0			-0-
12	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	17679	3	77	9	Y	70	70	0			-0-
*01	36921	X	-0-	-0-	-36921	-0-					Y	-0-					-0-
02	33348	X	30029	-0-	-3319	-0-	29938	3	91	9	Y	83	83	0			-0-

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

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-

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

09	2040	X	1250	-0-	-790	-0-	1132	3	118	9	Y	107	105	0			113
10	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2419	3	119	9	Y	108	190	0			31
11	1890	X	1562	-0-	-328	-0-	1477	3	85	9	Y	77	82	0			26
12	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1879	3	145	9	Y	132	127	0			31
*01	2542	X	1523	-0-	-1019	-0-	1409	3	114	9	Y	104	104	0			31
02	2296	X	1227	-0-	-1069	-0-	1137	3	90	9	Y	82	88	0			25

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

09	32207	X	32207	-0-	-0-	-0-	32188	3	19	4	Y	-0-					-0-
10	28179	X	14386	-0-	-13793	-0-	14382	3	4	4	Y	-0-					-0-
11	27270	X	9417	-0-	-17853	-0-	9417	3			Y	-0-					-0-
12	28179	X	3058	-0-	-25121	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-
*01	33294	X	-0-	-0-	-33294	-0-					Y	-0-					-0-
02	30072	X	6974	-0-	-23098	-0-	6974	3			Y	-0-					-0-

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

09	9150	X	5595	-0-	-3555	-0-	5259	3	336	9	Y	305	299	0			321
10	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11413	3	552	9	Y	502	679	0			144
11	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	9676	3	547	9	Y	497	474	0			167
12	10106	X	7830	-0-	-2276	-0-	7252	3	578	9	Y	525	568	0			124
*01	11966	X	7940	-0-	-4026	-0-	7235	3	705	9	Y	641	575	0			190
02	10808	X	9080	-0-	-1728	-0-	8594	3	486	9	Y	442	497	0			135

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

09	39510	X	39510	-0-	-0-	-0-	36533	3	2977	9	Y	2706	2789	0			148
10	72279	X	72279	-0-	-0-	-0-	68291	3	3988	9	Y	3625	3597	0			176
11	62670	X	62670	-0-	-0-	-0-	58753	3	3917	9	Y	3561	3493	0			244
12	63293	X	63293	-0-	-0-	-0-	59701	3	3592	9	Y	3265	3400	0			109
*01	32459	X	32459	-0-	-0-	-0-	30323	3	2136	9	Y	1942	1852	0			199
02	47692	X	47692	-0-	-0-	-0-	45060	3	2632	9	Y	2393	2522	0			70

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

09	25500	X	1015	-0-	-24485	-0-	928	3	87	9	Y	79	64	0			19
10	32983	X	32983	-0-	-0-	-0-	30669	3	2314	9	Y	2104	2060	0			63
11	21930	X	21176	-0-	-754	-0-	19849	3	1327	9	Y	1206	1188	0			81
12	30740	X	30740	-0-	-0-	-0-	28749	3	1991	9	Y	1810	1835	0			56
*01	32984	X	28948	-0-	-4036	-0-	27237	3	1711	9	Y	1555	1571	0			40
02	29792	X	28689	-0-	-1103	-0-	27404	3	1285	9	Y	1168	1169	0			39

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
09	23580	X	9923	-0-	-13657	-0-	9542	3	381	9	Y	346	336	0			82
10	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	24466	3	1760	9	Y	1600	1634	0			48
11	22022	X	22022	-0-	-0-	-0-	20501	3	1521	9	Y	1383	1338	0			93
12	24769	X	24769	-0-	-0-	-0-	23096	3	1673	9	Y	1521	1567	0			47
*01	28683	X	28683	-0-	-0-	-0-	26647	3	2036	9	Y	1851	1850	0			48
02	27132	X	27132	-0-	-0-	-0-	24794	3	2338	9	Y	2125	2101	0			72

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
09	12540	X	12514	-0-	-26	-0-	12076	3	438	9	Y	398	410	0			82
10	12958	X	11196	-0-	-1762	-0-	10739	3	457	9	Y	415	396	0			101
11	12540	X	6850	-0-	-5690	-0-	6501	3	349	9	Y	317	332	0			86
12	12927	X	12048	-0-	-879	-0-	11645	3	403	9	Y	366	369	0			83
*01	12927	X	7851	-0-	-5076	-0-	7494	3	1	4	Y	324	330	0			77
							356	9									
*02	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12542	3	449	9	Y	408	359	0			126

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
09	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	11666	3	441	4	N	879	880	0			31
							967	9									
10	23446	X	23446	-0-	-0-	-0-	20457	3	712	4	N	2070	2002	0			99
							2277	9									
11	22925	X	22925	-0-	-0-	-0-	19976	3	694	4	N	2050	2104	0			45
							2255	9									
12	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	20705	3	817	4	N	1858	1873	0			30
							2044	9									
*01	26675	X	26675	-0-	-0-	-0-	24513	3	315	4	N	1679	1659	0			50
							1847	9									
*02	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	18896	3	55	4	N	1595	1605	0			40
							1755	9									

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
09	24721	X	24721	-0-	-0-	-0-	24228	3	493	9	N	448	557	1			212
10	28428	X	28428	-0-	-0-	-0-	27580	3	848	9	N	771	743	1			240
11	22410	X	17072	-0-	-5338	-0-	16082	3	990	9	N	900	933	1			207
12	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	27309	3	1126	9	N	1024	924	1			307
*01	28427	X	22105	-0-	-6322	-0-	21074	3	1031	9	N	937	928	1			316
02	25676	X	19157	-0-	-6519	-0-	18296	3	861	9	N	783	747	1			352

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29215	X	29215	-0-	-0-	-0-	28055	3	8	4	N	1047	1085	1			358
							1152	9									
10	30169	X	30169	-0-	-0-	-0-	29239	3	3	4	N	843	930	1			271
							927	9									
11	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	17720	3	7	4	N	828	811	1			288
							911	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	189	1			154
*01	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10462	3	204	9	N	185					339
*02	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15246	3	11	4	N	236	186	1			389
							260	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24671	X	24671	-0-	-0-	-0-	22681	3	1990	9	N	1809	1808	0			3
10	29464	X	29464	-0-	-0-	-0-	27280	3	2184	9	N	1985	1985	0			3
11	30927	X	30927	-0-	-0-	-0-	28796	3	2131	9	N	1937	1935	0			5
12	34116	X	34116	-0-	-0-	-0-	31871	3	2245	9	N	2041	2044	0			2
*01	39529	X	39529	-0-	-0-	-0-	37470	3	2059	9	N	1872	1874	0			-0-
02	40493	X	40493	-0-	-0-	-0-	38526	3	1967	9	N	1788	1786	0			2

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36240	X	35111	-0-	-1129	-0-	33691	3	1420	9	N	1291	1455	1			434
10	37448	X	31240	-0-	-6208	-0-	29614	3	1626	9	N	1478	914	1			998
11	23220	X	22550	-0-	-670	-0-	21262	3	1288	9	N	1171	1432	1			737
12	36906	X	36906	-0-	-0-	-0-	35069	3	1837	9	N	1670	2072	1			335
*01	36270	X	30456	-0-	-5814	-0-	28751	3	1705	9	N	1550	1511	1			374
02	32760	X	17746	-0-	-15014	-0-	16857	3	889	9	N	808	879	1			303

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25680	X	24734	-0-	-946	-0-	23965	3	769	9	N	699	688	0			243
10	25916	X	22031	-0-	-3885	-0-	21755	3	276	9	N	251	346	0			148
11	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					N	-0-					148
12	30752	X	28153	-0-	-2599	-0-	27187	3	966	9	N	878	909	0			117
*01	30752	X	26710	-0-	-4042	-0-	25805	3	905	9	N	823	631	0			309
02	24003	X	24003	-0-	-0-	-0-	23027	3	976	9	N	887	995	0			201

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7311	3	391	9	N	355	484	0			140
10	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	8591	3	590	9	N	536	554	0			122
11	4380	X	1246	-0-	-3134	-0-	1182	3	64	9	N	58	73	0			107
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					107
*01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	7	7	0			107
02	4088	X	655	-0-	-3433	-0-	614	3	41	9	N	37	1	0			143

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
09	18870	X	13512	-0-	-5358	-0-	13285	3	227	9	Y	206	246	0			93
10	17732	X	14305	-0-	-3427	-0-	13612	3	11	4	Y	620	642	0			71
							682	9									
11	13860	X	9076	-0-	-4784	-0-	8408	3	668	9	Y	607	610	0			68
12	14322	X	8039	-0-	-6283	-0-	7352	3	17	4	Y	609	603	0			74
							670	9									
*01	14322	X	4007	-0-	-10315	-0-	3772	3	235	9	Y	214	267	0			21
*02	12908	X	2312	-0-	-10596	-0-	2023	3	5	4	Y	258	267	0			12
							284	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13590	X	103	-0-	-13487	-0-	69	3	34	9	Y	31	39	0			14
10	14043	X	592	-0-	-13451	-0-	272	3	13	4	Y	279	261	0			32
							307	9									
11	7860	X	374	-0-	-7486	-0-	195	3	179	9	Y	163	177	0			18
12	1488	X	12	-0-	-1476	-0-	2	3	10	4	Y	-0-	18	0			-0-
*01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
*02	532	X	404	-0-	-128	-0-	220	3	5	4	Y	163	155	0			8
							179	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	1	1	0			-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	6	5	0			1
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	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
09	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	13836	3	1007	9	Y	915	906	0			43
10	73	X	73	-0-	-0-	-0-	44	3	29	9	Y	26	63	0			6
11	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7135	3	627	9	Y	570	572	0			4
12	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	8375	3	1002	9	Y	911	913	0			2
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	8726	3	1056	9	Y	960	958	0			2

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25830	X	25545	-0-	-285	-0-	23344	3	2201	9	Y	2001	2066	0			306
10	25482	X	22023	-0-	-3459	-0-	20305	3	1718	9	Y	1562	1802	0			66
11	22650	X	21347	-0-	-1303	-0-	19756	3	1591	9	Y	1446	1476	0			36
12	26412	X	25111	-0-	-1301	-0-	23105	3	2006	9	Y	1824	1818	0			42
*01	26412	X	11623	-0-	-14789	-0-	10425	3	1198	9	Y	1089	1099	0			32
02	27077	X	27077	-0-	-0-	-0-	25029	3	2048	9	Y	1862	1859	0			35

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
09	26290	X	26290	-0-	-0-	-0-	25483	3	126	4	Y	619	708	0			51
							681	9									
10	28701	X	28701	-0-	-0-	-0-	27804	3	50	4	Y	770	758	0			63
							847	9									
11	27930	X	26393	-0-	-1537	-0-	25541	3	43	4	Y	735	748	0			50
							809	9									
12	28861	X	23811	-0-	-5050	-0-	23140	3	14	4	Y	597	582	0			65
							657	9									
*01	28861	X	14869	-0-	-13992	-0-	14458	3	411	9	Y	374	414	0			25
02	25928	X	21483	-0-	-4445	-0-	20989	3	494	9	Y	449	429	0			45

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
09	19800	X	15312	-0-	-4488	-0-	14504	3	95	4	Y	648	774	0			54
							713	9									
10	17205	X	8689	-0-	-8516	-0-	8260	3	37	4	Y	356	381	0			29
							392	9									
11	15510	X	1648	-0-	-13862	-0-	1538	3	32	4	Y	71	95	0			5
							78	9									
12	16027	X	271	-0-	-15756	-0-	265	3	5	4	Y	1	6	0			-0-
							1	9									
*01	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	-0-					-0-
02	14280	X	33	-0-	-14247	-0-	31	3	2	9	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 #: 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
09	21240	X	913	-0-	-20327	-0-	812	3	89	4	Y	11	44	0			1
							12	9									
10	20367	X	500	-0-	-19867	-0-	465	3	34	4	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
11	11460	X	111	-0-	-11349	-0-	69	3	29	4	Y	12	11	0			1
							13	9									
12	11842	X	110	-0-	-11732	-0-	104	3	5	4	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*01	4061	X	2508	-0-	-1553	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
02	840	X	265	-0-	-575	-0-	265	3			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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

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
09	79515	X	79515	-0-	-0-	-0-	72395	3	7120	9	Y	6473	6449	0			374
10	78669	X	78669	-0-	-0-	-0-	72518	3	6151	9	Y	5592	5504	0			462
11	64878	X	64878	-0-	-0-	-0-	59936	3	4942	9	Y	4493	4699	0			256
12	63750	X	63750	-0-	-0-	-0-	58558	3	5192	9	Y	4720	4668	0			308
*01	64886	X	64886	-0-	-0-	-0-	59814	3	5072	9	Y	4611	4656	0			263
02	66508	X	66508	-0-	-0-	-0-	61668	3	4840	9	Y	4400	4473	0			190

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	41040	X	40365	-0-	-675	-0-	39767	3	2	4	Y	542	538	0			6
							596	9									
10	87352	X	87352	-0-	-0-	-0-	85813	3	7	4	Y	1393	1390	0			9
							1532	9									
11	50513	X	50513	-0-	-0-	-0-	49587	3	926	9	Y	842	843	0			8
12	63147	X	63147	-0-	-0-	-0-	61982	3	1165	9	Y	1059	1063	0			4
*01	87358	X	46265	-0-	-41093	-0-	45216	3	1	4	Y	953	947	0			10
							1048	9									
02	78904	X	33178	-0-	-45726	-0-	32564	3	614	9	Y	558	562	0			6

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95334	X	95334	-0-	-0-	-0-	90382	3	2	4	Y	4500	4483	0			47
							4950	9									
10	92515	X	92515	-0-	-0-	-0-	88202	3	4	4	Y	3917	3937	0			27
							4309	9									
11	81807	X	81807	-0-	-0-	-0-	74220	3	7587	9	Y	6897	6862	0			62
12	85263	X	85263	-0-	-0-	-0-	78014	3	7249	9	Y	6590	6628	0			24
*01	69973	X	69973	-0-	-0-	-0-	63473	3	1	4	Y	5908	5871	0			61
							6499	9									
*02	79649	X	79649	-0-	-0-	-0-	73631	3	6018	9	Y	5471	5476	0			56

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
09	38490	X	34887	-0-	-3603	-0-	34417	3	2	4	Y	425	423	0			4
							468	9									
10	48948	X	48948	-0-	-0-	-0-	47917	3	4	4	Y	934	932	0			6
							1027	9									
11	29760	X	24283	-0-	-5477	-0-	23609	3	674	9	Y	613	614	0			5
12	36053	X	30360	-0-	-5693	-0-	29510	3	850	9	Y	773	775	0			3
*01	48949	X	22291	-0-	-26658	-0-	21528	3	763	9	Y	694	690	0			7
02	44212	X	19723	-0-	-24489	-0-	19194	3	529	9	Y	481	483	0			5

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
09	60342	X	60342	-0-	-0-	-0-	58074	3	3	4	Y	2059	2042	0			21
							2265	9									
10	94075	X	94075	-0-	-0-	-0-	90819	3	8	4	Y	2953	2954	0			20
							3248	9									
11	98550	X	98550	-0-	-0-	-0-	96428	3	2122	9	Y	1929	1932	0			17
12	120795	X	120795	-0-	-0-	-0-	118099	3	2696	9	Y	2451	2459	0			9
*01	91127	X	91127	-0-	-0-	-0-	89039	3	2	4	Y	1896	1885	0			20
							2086	9									
*02	85091	X	85091	-0-	-0-	-0-	83299	3	1	4	Y	1628	1631	0			17
							1791	9									

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81517	X	81517	-0-	-0-	-0-	78705	3	3	4	Y	2554	2536	0			26
							2809	9									
10	87796	X	87796	-0-	-0-	-0-	83938	3	4	4	Y	3504	3506	0			24
							3854	9									
11	50293	X	50293	-0-	-0-	-0-	47663	3	2630	9	Y	2391	2394	0			21
12	58572	X	58572	-0-	-0-	-0-	55291	3	3281	9	Y	2983	2993	0			11
*01	50585	X	50585	-0-	-0-	-0-	47976	3	2609	9	Y	2372	2358	0			25
02	46674	X	46674	-0-	-0-	-0-	44417	3	2257	9	Y	2052	2056	0			21

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
09	29908	X	29908	-0-	-0-	-0-	27533	3	2375	9	Y	2159	1666	1			866
10	30287	X	30258	-0-	-29	-0-	28483	3	1775	9	Y	1614	2006	1			474
11	29100	X	20321	-0-	-8779	-0-	18530	3	1791	9	Y	1628	1534	1			568
12	30907	X	25127	-0-	-5780	-0-	23236	3	1891	9	Y	1719	1934	1			353
*01	30907	X	28796	-0-	-2111	-0-	26838	3	1958	9	Y	1780	1239	1			894
02	31253	X	31253	-0-	-0-	-0-	29035	3	2218	9	Y	2016	2234	1			676

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
09	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	1458	1	12170	3	N	813	827	1			194
							894	9									
10	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	1550	1	11990	3	N	872	882	1			184
							959	9									
11	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	1500	1	4798	3	N	335	337	1			182
							369	9									
12	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	1392	1	10115	3	N	674	660	1			196
							741	9									
*01	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	1373	1	9329	3	N	658	528	1			326
							724	9									
02	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	1200	1	7895	3	N	571	736	1			161
							628	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 11259 - 20983

09	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	19516	3	1313	9	Y	1194	1191	0	2	8	4
10	20522	X	19644	-0-	-878	-0-	18372	3	1272	9	Y	1156	1158	0	1	8	1
11	19860	X	19783	-0-	-77	-0-	18454	3	1329	9	Y	1208	1208	0			1
12	21514	X	19381	-0-	-2133	-0-	18249	3	1132	9	Y	1029	1027	0	2	8	1
*01	21514	X	19781	-0-	-1733	-0-	18264	3	1517	9	Y	1379	1378	0	1	8	1
02	19432	X	15185	-0-	-4247	-0-	14258	3	927	9	Y	843	841	0	2	8	1

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 10812 - 20404

09	21660	X	19654	-0-	-2006	-0-	17462	3	2192	9	Y	1993	1989	0	4	8	6
10	22382	X	21205	-0-	-1177	-0-	18943	3	2262	9	Y	2056	2058	0	2	8	2
11	21660	X	16597	-0-	-5063	-0-	14905	3	1692	9	Y	1538	1537	0	1	8	2
12	22196	X	16736	-0-	-5460	-0-	15328	3	1408	9	Y	1280	1278	0	2	8	2
*01	21204	X	14511	-0-	-6693	-0-	13015	3	1496	9	Y	1360	1360	0	1	8	1
02	19152	X	11840	-0-	-7312	-0-	10461	3	1379	9	Y	1254	1251	0	2	8	2

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

09	21900	X	342	-0-	-21558	-0-	76	4	266	9	Y	242	315	0			10
10	20894	X	139	-0-	-20755	-0-	120	4	19	9	Y	17	26	0			1
11	12570	X	68	-0-	-12502	-0-	50	4	18	9	Y	16	16	0			1
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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

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
09	31020	X	11595	-0-	-19425	-0-	10800	3	795	9	Y	723	746	0			67
10	32054	X	18339	-0-	-13715	-0-	17079	3	1260	9	Y	1145	1139	0			73
11	29010	X	20735	-0-	-8275	-0-	19551	3	1184	9	Y	1076	1098	0			51
12	29977	X	17854	-0-	-12123	-0-	16732	3	1122	9	Y	1020	996	0			75
*01	19127	X	16678	-0-	-2449	-0-	15580	3	1098	9	Y	998	1010	0			63
02	23260	X	23260	-0-	-0-	-0-	21975	3	1285	9	Y	1168	1174	0			57

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
09	7950	X	7477	-0-	-473	-0-	6164	3	1313	9	Y	1194	1191	0	3	8	4
10	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	6415	3	1353	9	Y	1230	1231	0	2	8	1
11	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	7925	3	1724	9	Y	1567	1564	0	2	8	2
12	8153	X	5199	-0-	-2954	-0-	4300	3	899	9	Y	817	816	0	2	8	1
*01	8153	X	3000	-0-	-5153	-0-	2179	3	821	9	Y	746	745	0	1	8	1
02	9016	X	2629	-0-	-6387	-0-	2147	3	482	9	Y	438	437	0	1	8	1

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
09	24060	X	22544	-0-	-1516	-0-	21118	3	1426	9	Y	1296	1291	0	5	8	4
10	23901	X	22196	-0-	-1705	-0-	20824	3	1372	9	Y	1247	1247	0	3	8	1
11	22497	X	22497	-0-	-0-	-0-	21034	3	1463	9	Y	1330	1328	0	2	8	1
12	23281	X	22948	-0-	-333	-0-	21762	3	1186	9	Y	1078	1075	0	3	8	1
*01	23281	X	22154	-0-	-1127	-0-	20633	3	1521	9	Y	1383	1381	0	2	8	1
02	21028	X	15966	-0-	-5062	-0-	14917	3	1049	9	Y	954	949	0	4	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
09	17670	X	17239	-0-	-431	-0-	16148	3	7	4	Y	985	983	0			9
							1084	9									
10	19989	X	19989	-0-	-0-	-0-	18870	3	8	4	Y	1010	1009	0			10
							1111	9									
11	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	18500	3	7	4	Y	1029	1031	0			8
							1132	9									
12	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	19197	3	8	4	Y	1079	1076	0			11
							1187	9									
*01	19995	X	19500	-0-	-495	-0-	18531	3	10	4	Y	872	875	0			8
							959	9									
*02	45719	X	45719	-0-	-0-	-0-	44611	3	21	4	Y	988	987	0			9
							1087	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
09	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	21850	3	1964	9	Y	1785	1723	0			272
10	20677	X	16817	-0-	-3860	-0-	15090	3	1727	9	Y	1570	1726	0			116
11	20010	X	15854	-0-	-4156	-0-	14147	3	1707	9	Y	1552	1511	0			157
12	24614	X	16829	-0-	-7785	-0-	14842	3	1987	9	Y	1806	1815	0			148
*01	24614	X	19726	-0-	-4888	-0-	18086	3	1640	9	Y	1491	1443	0			196
02	22232	X	20771	-0-	-1461	-0-	19122	3	1649	9	Y	1499	1493	0			202

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
09	45697	X	45697	-0-	-0-	-0-	43611	3	2086	9	Y	1896	1976	0			229
10	41416	X	35289	-0-	-6127	-0-	33723	3	1566	9	Y	1424	1331	0			322
11	39300	X	35717	-0-	-3583	-0-	33969	3	1748	9	Y	1589	1528	0			383
12	46407	X	40516	-0-	-5891	-0-	38573	3	1943	9	Y	1766	1863	0			286
*01	47213	X	22746	-0-	-24467	-0-	21397	3	1349	9	Y	1226	1174	0			338
02	42644	X	35714	-0-	-6930	-0-	34267	3	1447	9	Y	1315	1400	0			253

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
09	32880	X	26231	-0-	-6649	-0-	25395	3	12	4	Y	749	748	0			7
							824	9									
10	33077	X	30670	-0-	-2407	-0-	29819	3	13	4	Y	762	762	0			7
							838	9									
11	32010	X	22507	-0-	-9503	-0-	21781	3	8	4	Y	653	655	0			5
							718	9									
12	33077	X	27522	-0-	-5555	-0-	26703	3	12	4	Y	734	731	0			8
							807	9									
*01	30659	X	25098	-0-	-5561	-0-	24384	3	13	4	Y	637	639	0			6
							701	9									
*02	27692	X	21407	-0-	-6285	-0-	20678	3	10	4	Y	654	654	0			6
							719	9									

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

09	33480	X	30189	-0-	-3291	-0-	27612	3	2577	9	Y	2343	2442	0			111
10	30858	X	30858	-0-	-0-	-0-	28337	3	2521	9	Y	2292	2212	0			191
11	27469	X	27469	-0-	-0-	-0-	25335	3	2134	9	Y	1940	2034	0			97
12	31186	X	29366	-0-	-1820	-0-	26920	3	2446	9	Y	2224	2227	0			94
*01	31186	X	21090	-0-	-10096	-0-	19356	3	1734	9	Y	1576	1448	0			222
02	28168	X	23827	-0-	-4341	-0-	22036	3	1791	9	Y	1628	1795	0			55

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

09	34440	X	34206	-0-	-234	-0-	32349	3	1857	9	Y	1688	1681	0			157
10	39040	X	39040	-0-	-0-	-0-	36970	3	2070	9	Y	1882	1919	0			120
11	37283	X	37283	-0-	-0-	-0-	35251	3	2032	9	Y	1847	1879	0			88
12	38594	X	38594	-0-	-0-	-0-	36663	3	1931	9	Y	1755	1714	0			129
*01	39029	X	33598	-0-	-5431	-0-	31986	3	1612	9	Y	1465	1502	0			92
02	35252	X	33563	-0-	-1689	-0-	31942	3	1621	9	Y	1474	1494	0			72

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

09	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	8917	3	1165	9	Y	1059	1097	0			217
10	9548	X	8539	-0-	-1009	-0-	7244	3	1295	9	Y	1177	1108	0			286
11	9240	X	5125	-0-	-4115	-0-	4271	3	854	9	Y	776	852	0			210
12	10416	X	9805	-0-	-611	-0-	8781	3	1024	9	Y	931	930	0			211
*01	10416	X	3270	-0-	-7146	-0-	2380	3	1	4	Y	808	828	0			191
							889	9									
*02	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	10415	3	917	9	Y	834	769	0			256

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

09	67665	X	67665	-0-	-0-	-0-	64542	3	3123	9	Y	2839	2742	0			178
10	75253	X	75253	-0-	-0-	-0-	71724	3	3529	9	Y	3208	3290	0			96
11	67784	X	67784	-0-	-0-	-0-	64430	3	3354	9	Y	3049	3055	0			90
12	75059	X	75059	-0-	-0-	-0-	71509	3	3550	9	Y	3227	3218	0			99
*01	70258	X	70258	-0-	-0-	-0-	67043	3	3215	9	Y	2923	2944	0			78
02	67659	X	67659	-0-	-0-	-0-	64294	3	3365	9	Y	3059	3049	0			88

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	14416	3	24	4	Y	767	766	0			2
							844	9									
10	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	16486	3	5	4	Y	977	974	0			5
							1075	9									
11	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	11927	3	1110	9	Y	1009	1009	0			5
12	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	10697	3	760	9	Y	691	691	0			5
*01	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	15535	3	1150	9	Y	1045	1043	0			7
02	18218	X	18218	-0-	-0-	-0-	17079	3	1139	9	Y	1035	1032	0			10

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
09	34950	X	28518	-0-	-6432	-0-	27826	3	36	4	Y	596	674	0			15
							656	9									
10	36115	X	30730	-0-	-5385	-0-	30118	3	71	4	Y	492	477	0			30
							541	9									
11	43110	X	20964	-0-	-22146	-0-	20552	3	54	4	Y	325	329	0			26
							358	9									
12	47850	X	47850	-0-	-0-	-0-	46813	3	142	4	Y	814	819	0			21
							895	9									
*01	44547	X	29647	-0-	-14900	-0-	28868	3	105	4	Y	613	611	0			23
							674	9									
*02	38326	X	38326	-0-	-0-	-0-	37534	3	29	4	Y	694	696	0			21
							763	9									

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
09	38579	X	38579	-0-	-0-	-0-	36774	3	1805	9	N	1641	1600	1			349
10	41831	X	41831	-0-	-0-	-0-	39752	3	2079	9	N	1890	1961	1			278
11	26130	X	1488	-0-	-24642	-0-	1393	3	95	9	N	86	364	0			-0-
12	39866	X	-0-	-0-	-39866	-0-					N	-0-					-0-
*01	41819	X	-0-	-0-	-41819	-0-					N	-0-					-0-
02	37772	X	-0-	-0-	-37772	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19022	X	19022	-0-	-0-	-0-		16577	3	2445	9	Y	2223	2120	0		230
10	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-		18010	3	1953	9	Y	1775	1905	0		100
11	18678	X	18678	-0-	-0-	-0-		16904	3	1774	9	Y	1613	1610	0		103
12	19654	X	4661	-0-	-14993	-0-		4252	3	409	9	Y	372	423	0		52
*01	19964	X	15689	-0-	-4275	-0-		10245	3	21	4	Y	4930	4979	0		3
								5423	9								
02	18032	X	17643	-0-	-389	-0-		14218	3	3425	9	Y	3114	3115	0		2

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630

09	60488	X	60488	-0-	-0-	-0-		59814	3	674	9	Y	613	605	0		29
10	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-		14947	3	6	9	Y	5	33	0		1
11	42945	X	42945	-0-	-0-	-0-		42913	3	32	9	Y	29	30	0		-0-
12	40837	X	40837	-0-	-0-	-0-		40785	3	52	9	Y	47	47	0		-0-
*01	499	X	499	-0-	-0-	-0-		499	3			Y	-0-				-0-
02	68	X	68	-0-	-0-	-0-		68	3			Y	-0-				-0-

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211

09	46020	X	27454	-0-	-18566	-0-		27428	3	26	9	Y	24	24	0		1
10	47554	X	-0-	-0-	-47554	-0-						Y	-0-	1	0		-0-
11	26220	X	-0-	-0-	-26220	-0-						Y	-0-				-0-
12	28365	X	6465	-0-	-21900	-0-		6450	3	15	9	Y	14	14	0		-0-
*01	28365	X	29	-0-	-28336	-0-		29	3			Y	-0-				-0-
02	25620	X	10	-0-	-25610	-0-		10	3			Y	-0-				-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884

09	73950	X	32216	-0-	-41734	-0-		32043	3	173	9	Y	157	158	0		7
10	29109	X	-0-	-0-	-29109	-0-						Y	-0-	7	0		-0-
11	36270	X	-0-	-0-	-36270	-0-						Y	-0-				-0-
12	37479	X	17085	-0-	-20394	-0-		17042	3	43	9	Y	39	39	0		-0-
*01	37479	X	-0-	-0-	-37479	-0-						Y	53	53	0		-0-
02	30072	X	-0-	-0-	-30072	-0-						Y	-0-				-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099

09	39929	X	39929	-0-	-0-	-0-		39279	3	650	9	Y	591	577	0		28
10	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-		21600	3	80	9	Y	73	83	0		18
11	43320	X	43320	-0-	-0-	-0-		42895	3	425	9	Y	386	402	0		2
12	52626	X	52626	-0-	-0-	-0-		52152	3	474	9	Y	431	432	0		1
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0		-0-
02	45725	X	45725	-0-	-0-	-0-		45501	3	224	9	Y	204	204	0		-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650

09	60578	X	60578	-0-	-0-	-0-		60338	3	240	9	Y	218	218	0		10
10	53134	X	26105	-0-	-27029	-0-		26043	3	62	9	Y	56	52	0		14
11	61350	X	60401	-0-	-949	-0-		60170	3	231	9	Y	210	223	0		1
12	63395	X	54764	-0-	-8631	-0-		54516	3	248	9	Y	225	226	0		-0-
*01	63395	X	-0-	-0-	-63395	-0-						Y	-0-				-0-
02	56532	X	-0-	-0-	-56532	-0-						Y	-0-				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	3513	-0-	-3057	-0-	2624	3	889	9	Y	808	811	0		78
10	6789	X	2484	-0-	-4305	-0-	1409	3	1075	9	Y	977	927	0		128
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	1092	1058	0		162
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	1100	1149	0		113
*01	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	9909	3	1364	9	Y	1240	1194	0		159
02	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	9174	3	1109	9	Y	1008	1025	0		142

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	65568	X	65568	-0-	-0-	-0-	64813	3	755	9	Y	686	705	0		105
10	46686	X	44037	-0-	-2649	-0-	43389	3	648	9	Y	589	669	0		25
11	36030	X	31232	-0-	-4798	-0-	30619	3	613	9	Y	557	568	0		14
12	50623	X	31945	-0-	-18678	-0-	30987	3	958	9	Y	871	865	0		20
*01	67766	X	20392	-0-	-47374	-0-	19788	3	604	9	Y	549	553	0		16
02	61208	X	31434	-0-	-29774	-0-	30616	3	818	9	Y	744	746	0		14

ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	34830	X	33115	-0-	-1715	-0-	29892	3	3223	9	Y	2930	2939	0		139
10	34228	X	34228	-0-	-0-	-0-	30942	3	3286	9	Y	2987	2877	0		249
11	30359	X	30359	-0-	-0-	-0-	27623	3	2736	9	Y	2487	2611	0		125
12	34224	X	33164	-0-	-1060	-0-	30003	3	3161	9	Y	2874	2878	0		121
*01	34224	X	22622	-0-	-11602	-0-	20386	3	2236	9	Y	2033	1868	0		286
02	30912	X	27858	-0-	-3054	-0-	25330	3	2528	9	Y	2298	2506	0		78

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
09	31414	X	31414	-0-	-0-	-0-	29634	3	1780	9	Y	1618	1588	0		30
10	28774	X	28774	-0-	-0-	-0-	26324	3	2450	9	Y	2227	2244	0		13
11	26402	X	26402	-0-	-0-	-0-	23972	3	2430	9	Y	2209	2196	0		26
12	27559	X	26485	-0-	-1074	-0-	24054	3	2431	9	Y	2210	2193	0		43
*01	32457	X	25691	-0-	-6766	-0-	23252	3	2439	9	Y	2217	2163	0		97
02	29316	X	22453	-0-	-6863	-0-	20244	3	2209	9	Y	2008	2084	0		21

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
09	42810	X	39929	-0-	-2881	-0-	38279	3	1650	9	Y	1500	1699	0			181
10	42377	X	40317	-0-	-2060	-0-	38800	3	1517	9	Y	1379	1248	0			312
11	40470	X	38161	-0-	-2309	-0-	36651	3	1510	9	Y	1373	1354	0			331
12	41819	X	35723	-0-	-6096	-0-	34221	3	1502	9	Y	1365	1475	0			221
*01	41819	X	28992	-0-	-12827	-0-	28031	3	961	9	Y	874	854	0			241
02	38278	X	38278	-0-	-0-	-0-	37182	3	1096	9	Y	996	1045	0			192

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	35160	X	27259	-0-	-7901	-0-	25675	3	86	4	Y	1362	1440	0			55
							1498	9									
10	35336	X	35336	-0-	-0-	-0-	33613	3	125	4	Y	1453	1393	0			115
							1598	9									
11	28294	X	28294	-0-	-0-	-0-	26805	3	91	4	Y	1271	1295	0			91
							1398	9									
12	30333	X	30333	-0-	-0-	-0-	28555	3	73	4	Y	1550	1552	0			89
							1705	9									
*01	35340	X	23745	-0-	-11595	-0-	22431	3	47	4	Y	1152	1070	0			171
							1267	9									
*02	31920	X	26247	-0-	-5673	-0-	24781	3	44	4	Y	1293	1244	0			220
							1422	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65928	X	65928	-0-	-0-	-0-	64196	3	96	4	Y	1487	1625	0			61
							1636	9									
10	64635	X	37976	-0-	-26659	-0-	36998	3	121	4	Y	779	778	0			62
							857	9									
11	74400	X	67117	-0-	-7283	-0-	65297	3	91	4	Y	1572	1521	0			113
							1729	9									
12	76880	X	59023	-0-	-17857	-0-	57346	3	73	4	Y	1458	1487	0			84
							1604	9									
*01	76880	X	60941	-0-	-15939	-0-	59446	3	48	4	Y	1315	1204	0			195
							1447	9									
*02	62636	X	53721	-0-	-8915	-0-	52141	3	44	4	Y	1396	1354	0			237
							1536	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32580	X	23820	-0-	-8760	-0-	22997	3	76	4	Y	679	756	0			28
							747	9									
10	38221	X	38221	-0-	-0-	-0-	37136	3	125	4	Y	873	832	0			69
							960	9									
11	38419	X	38419	-0-	-0-	-0-	37741	3	86	4	Y	538	568	0			39
							592	9									
12	35872	X	35872	-0-	-0-	-0-	34702	3	73	4	Y	997	979	0			57
							1097	9									
*01	38223	X	22925	-0-	-15298	-0-	21952	3	47	4	Y	842	774	0			125
							926	9									
*02	42247	X	42247	-0-	-0-	-0-	41102	3	49	4	Y	996	952	0			169
							1096	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
09	42810	X	31253	-0-	-11557	-0-	30439	3	95	4	Y	654	784	0			27
							719	9									
10	47812	X	47812	-0-	-0-	-0-	46542	3	125	4	Y	1041	985	0			83
							1145	9									
11	54186	X	54186	-0-	-0-	-0-	53109	3	86	4	Y	901	919	0			65
							991	9									
12	40641	X	20985	-0-	-19656	-0-	20230	3	41	4	Y	649	677	0			37
							714	9									
*01	47802	X	-0-	-0-	-47802	-0-					Y	12	47	0			2
*02	50568	X	28	-0-	-50540	-0-	2	4	26	9	Y	24	22	0			4

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
09	22080	X	7939	-0-	-14141	-0-	7175	3	86	4	Y	616	714	0			25
							678	9									
10	21653	X	21653	-0-	-0-	-0-	20658	3	125	4	Y	791	753	0			63
							870	9									
11	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	24130	3	86	4	Y	559	582	0			40
							615	9									
12	20497	X	20497	-0-	-0-	-0-	19444	3	73	4	Y	891	880	0			51
							980	9									
*01	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	25730	3	47	4	Y	730	673	0			108
							803	9									
*02	27750	X	27750	-0-	-0-	-0-	26860	3	44	4	Y	769	746	0			131
							846	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	X	142	-0-	-137	-0-	59	4	83	9	Y	75	69	0			6
11	270	X	208	-0-	-62	-0-	61	4	147	9	Y	134	130	0			10
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			Y	-0-	10	0			-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	36600	X	29606	-0-	-6994	-0-	28505	3	13	4	Y	989	986	0			9
							1088	9									
10	37025	X	37025	-0-	-0-	-0-	35587	3	15	4	Y	1294	1290	0			13
							1423	9									
11	33300	X	29143	-0-	-4157	-0-	27917	3	10	4	Y	1105	1110	0			8
							1216	9									
12	34410	X	33243	-0-	-1167	-0-	31967	3	14	4	Y	1147	1143	0			12
							1262	9									
*01	37014	X	15293	-0-	-21721	-0-	14843	3	8	4	Y	402	410	0			4
							442	9									
*02	35365	X	35365	-0-	-0-	-0-	33802	3	16	4	Y	1406	1398	0			12
							1547	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33870	X	27383	-0-		-6487	-0-	26151	3	12	4	Y	1109	1106	0			10
								1220	9									
10	34259	X	34259	-0-		-0-	-0-	32648	3	14	4	Y	1452	1448	0			14
								1597	9									
11	30960	X	26986	-0-		-3974	-0-	25612	3	10	4	Y	1240	1245	0			9
								1364	9									
12	31992	X	30809	-0-		-1183	-0-	29378	3	13	4	Y	1289	1285	0			13
								1418	9									
*01	34255	X	14120	-0-		-20135	-0-	13617	3	7	4	Y	451	460	0			4
								496	9									
*02	32762	X	32762	-0-		-0-	-0-	31011	3	14	4	Y	1579	1569	0			14
								1737	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37500	X	30330	-0-		-7170	-0-	29098	3	13	4	Y	1108	1105	0			10
								1219	9									
10	37938	X	37938	-0-		-0-	-0-	36327	3	16	4	Y	1450	1446	0			14
								1595	9									
11	34290	X	29871	-0-		-4419	-0-	28498	3	11	4	Y	1238	1243	0			9
								1362	9									
12	35433	X	34119	-0-		-1314	-0-	32689	3	14	4	Y	1287	1283	0			13
								1416	9									
*01	37944	X	15656	-0-		-22288	-0-	15152	3	8	4	Y	451	460	0			4
								496	9									
*02	36257	X	36257	-0-		-0-	-0-	34506	3	16	4	Y	1577	1567	0			14
								1735	9									

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
09	66990	X	44333	-0-		-22657	-0-	43029	3	19	4	Y	1168	1167	0			11
								1285	9									
10	69223	X	49090	-0-		-20133	-0-	47454	3	20	4	Y	1469	1466	0			14
								1616	9									
11	46950	X	43875	-0-		-3075	-0-	42586	3	16	4	Y	1157	1162	0			9
								1273	9									
12	51634	X	51634	-0-		-0-	-0-	49882	3	22	4	Y	1573	1566	0			16
								1730	9									
*01	49104	X	47648	-0-		-1456	-0-	45120	3	23	4	Y	2277	2273	0			20
								2505	9									
*02	44352	X	28028	-0-		-16324	-0-	26648	3	12	4	Y	1244	1253	0			11
								1368	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
09	27090	X	21775	-0-		-5315	-0-	21030	3	10	4	Y	668	667	0			6
								735	9									
10	25260	X	25260	-0-		-0-	-0-	24506	3	10	4	Y	676	675	0			7
								744	9									
11	23100	X	18542	-0-		-4558	-0-	17900	3	7	4	Y	577	580	0			4
								635	9									
12	23870	X	22671	-0-		-1199	-0-	21946	3	10	4	Y	650	647	0			7
								715	9									
*01	25265	X	21043	-0-		-4222	-0-	20401	3	11	4	Y	574	576	0			5
								631	9									
*02	22820	X	17639	-0-		-5181	-0-	16994	3	8	4	Y	579	579	0			5
								637	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50010	X	33132	-0-	-16878	-0-	32007	3	15	4	Y	1009	1008	0			9
							1110	9									
10	51677	X	36710	-0-	-14967	-0-	35298	3	15	4	Y	1270	1267	0			12
							1397	9									
11	35100	X	32788	-0-	-2312	-0-	31677	3	12	4	Y	999	1004	0			7
							1099	9									
12	38617	X	38617	-0-	-0-	-0-	37105	3	16	4	Y	1360	1353	0			14
							1496	9									
*01	36704	X	35743	-0-	-961	-0-	33563	3	17	4	Y	1966	1963	0			17
							2163	9									
*02	33152	X	21014	-0-	-12138	-0-	19822	3	9	4	Y	1075	1083	0			9
							1183	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798

09	34800	X	27920	-0-	-6880	-0-	27030	3	12	4	Y	798	797	0			7
							878	9									
10	37138	X	32398	-0-	-4740	-0-	31498	3	13	4	Y	806	805	0			8
							887	9									
11	35940	X	23775	-0-	-12165	-0-	23007	3	9	4	Y	690	693	0			5
							759	9									
12	37138	X	27916	-0-	-9222	-0-	27084	3	12	4	Y	745	742	0			8
							820	9									
*01	32395	X	26989	-0-	-5406	-0-	26221	3	14	4	Y	685	687	0			6
							754	9									
*02	29260	X	22613	-0-	-6647	-0-	21843	3	10	4	Y	691	691	0			6
							760	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

*03	26479	X	26479	-0-	-0-	-0-	25272	3	12	4	Y	1086	1092	0	8	8	39
							1195	9									
04	29513	X	29513	-0-	-0-	-0-	27945	3	24	4	Y	1404	1367	0	3	8	73
							1544	9									
05	35739	X	35739	-0-	-0-	-0-	34188	3	59	4	Y	1356	1385	0			44
							1492	9									
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	4081	3	1242	9	Y	1129	1142	0			31
07	22971	X	22971	-0-	-0-	-0-	19552	3	58	4	Y	3055	3074	0			12
							3361	9									
08	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-	16443	3	54	4	Y	2145	2150	0			7
							2360	9									
09	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	6440	3	27	4	Y	683	688	0			2
							751	9									
10	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	12134	3	7	4	Y	1088	1085	0			5
							1197	9									
11	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	13498	3	1242	9	Y	1129	1129	0			5
12	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	18159	3	1519	9	Y	1381	1376	0			10
*01	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	20741	3	1735	9	Y	1577	1577	0			10
02	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	21161	3	1396	9	Y	1269	1266	0			13

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG BROWN 30 FEE B WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047

09	36480	X	31490	-0-	-4990	-0-	28535	3	108	4	N	2588	2402	0			457
							2847	9									
10	33852	X	33338	-0-	-514	-0-	30217	3	115	4	N	2733	2795	0			395
							3006	9									
11	32760	X	30806	-0-	-1954	-0-	27976	3	83	4	N	2497	2606	0			286
							2747	9									
12	33852	X	31268	-0-	-2584	-0-	28485	3	78	4	N	2459	2446	0			299
							2705	9									
*01	33325	X	30397	-0-	-2928	-0-	27728	3	89	4	N	2345	2423	0			221
							2580	9									
*02	30100	X	29506	-0-	-594	-0-	26326	3	544	4	N	2396	2228	0			389
							2636	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427

09	40650	X	34767	-0-	-5883	-0-	31785	3	96	4	Y	2624	2969	0			107
							2886	9									
10	69104	X	69104	-0-	-0-	-0-	65627	3	125	4	Y	3047	2912	0			242
							3352	9									
11	32456	X	32456	-0-	-0-	-0-	29693	3	91	4	Y	2429	2496	0			175
							2672	9									
12	39789	X	39789	-0-	-0-	-0-	36613	3	73	4	Y	2821	2834	0			162
							3103	9									
*01	69099	X	24632	-0-	-44467	-0-	22468	3	48	4	Y	1924	1800	0			286
							2116	9									
*02	62412	X	30702	-0-	-31710	-0-	28119	3	44	4	Y	2308	2202	0			392
							2539	9									

OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062

09	27420	X	22939	-0-	-4481	-0-	21689	3	1250	9	Y	1136	1228	0			118
10	28334	X	24393	-0-	-3941	-0-	22443	3	1950	9	Y	1773	1791	0			100
11	27690	X	22390	-0-	-5300	-0-	20576	3	1814	9	Y	1649	1644	0			105
12	39339	X	39339	-0-	-0-	-0-	36544	3	2795	9	Y	2541	2289	0			357
*01	47828	X	47828	-0-	-0-	-0-	41811	3	38	4	Y	5435	5789	0			3
							5979	9									
*02	46244	X	46244	-0-	-0-	-0-	40847	3	5397	9	Y	4906	4906	0			3

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013

09	16710	X	16020	-0-	-690	-0-	14776	3	1244	9	Y	1131	1128	0			17
10	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	15557	3	1337	9	Y	1215	1209	0			23
11	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	15364	3	1334	9	Y	1213	1219	0			17
12	16833	X	16613	-0-	-220	-0-	15269	3	1344	9	Y	1222	1220	0			19
*01	16895	X	14948	-0-	-1947	-0-	13773	3	1175	9	Y	1068	1070	0			17
02	15596	X	13291	-0-	-2305	-0-	12723	3	568	9	Y	516	525	0			8

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20520	X	19333	-0-	-1187	-0-	18392	3	941	9	Y	855	862	0			13
10	19747	X	18928	-0-	-819	-0-	18321	3	607	9	Y	552	555	0			10
11	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	18343	3	1680	9	Y	1527	1515	0			22
12	20336	X	20200	-0-	-136	-0-	18648	3	1552	9	Y	1411	1411	0			22
*01	20336	X	18444	-0-	-1892	-0-	17019	3	1425	9	Y	1295	1296	0			21
02	18676	X	17257	-0-	-1419	-0-	15896	3	1361	9	Y	1237	1239	0			19

OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21715	X	21715	-0-	-0-	-0-	20076	3	1639	9	Y	1490	1440	0			154
10	22971	X	22396	-0-	-575	-0-	20856	3	1540	9	Y	1400	1475	0			79
11	22230	X	20963	-0-	-1267	-0-	19541	3	1422	9	Y	1293	1290	0			82
12	22971	X	5445	-0-	-17526	-0-	5130	3	315	9	Y	286	328	0			40
*01	22444	X	5662	-0-	-16782	-0-	3781	3	16	4	Y	1695	1734	0			1
							1865	9									
02	20272	X	5171	-0-	-15101	-0-	3966	3	1205	9	Y	1095	1095	0			1

OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23010	X	18819	-0-	-4191	-0-	16357	3	2462	9	Y	2238	2155	0			232
10	25513	X	21106	-0-	-4407	-0-	18788	3	2318	9	Y	2107	2221	0			118
11	24690	X	19571	-0-	-5119	-0-	17329	3	2242	9	Y	2038	2026	0			130
12	25513	X	10299	-0-	-15214	-0-	9385	3	914	9	Y	831	844	0			117
*01	21111	X	119	-0-	-20992	-0-	5	4	114	9	Y	104	221	0			-0-
02	19068	X	1108	-0-	-17960	-0-	648	3	460	9	Y	418	418	0			-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	63504	X	63504	-0-	-0-	-0-	60625	3	18	4	Y	2601	2618	0	8	8	94
							2861	9									
04	66813	X	66813	-0-	-0-	-0-	63953	3	27	4	Y	2575	2534	0	2	8	133
							2833	9									
05	63178	X	44430	-0-	-18748	-0-	42872	3	39	4	Y	1381	1469	0			45
							1519	9									
06	130656	X	130656	-0-	-0-	-0-	120957	3	9699	9	Y	8817	8622	0			240
07	153446	X	153446	-0-	-0-	-0-	136503	3	132	4	Y	15283	15463	0			60
							16811	9									
08	93596	X	93596	-0-	-0-	-0-	86055	3	93	4	Y	6771	6809	0			22
							7448	9									
09	88530	X	67859	-0-	-20671	-0-	62927	3	47	4	Y	4441	4449	0			14
							4885	9									
10	91481	X	67442	-0-	-24039	-0-	62771	3	8	4	Y	4239	4233	0			20
							4663	9									
11	88530	X	61678	-0-	-26852	-0-	57684	3	3994	9	Y	3631	3635	0			16
12	91481	X	64590	-0-	-26891	-0-	60825	3	3765	9	Y	3423	3414	0			25
*01	93651	X	59904	-0-	-33747	-0-	56614	3	3290	9	Y	2991	2997	0			19
02	63336	X	54613	-0-	-8723	-0-	51504	3	3109	9	Y	2826	2817	0			28

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
09	3960	X	3594	-0-	-366	-0-	3267	3	327	9	Y	297	293	0			4
10	4092	X	2602	-0-	-1490	-0-	2429	3	173	9	Y	157	158	0			3
11	3960	X	356	-0-	-3604	-0-	354	3	2	9	Y	2	5	0			-0-
12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	7065	3	1113	9	Y	1012	996	0			16
*01	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8087	3	826	9	Y	751	755	0			12
02	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	7696	3	666	9	Y	605	608	0			9

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
09	18030	X	16955	-0-	-1075	-0-	16118	3	837	9	Y	761	758	0			11
10	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	21485	3	887	9	Y	806	802	0			15
11	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	16700	3	844	9	Y	767	771	0			11
12	17515	X	16425	-0-	-1090	-0-	15664	3	761	9	Y	692	692	0			11
*01	22382	X	14195	-0-	-8187	-0-	13419	3	776	9	Y	705	705	0			11
02	20216	X	13539	-0-	-6677	-0-	12866	3	673	9	Y	612	614	0			9

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
09	56917	X	56917	-0-	-0-	-0-	52750	3	3	4	Y	3785	3783	0			6
							4164	9									
10	59539	X	59539	-0-	-0-	-0-	55410	3	2	4	Y	3752	3751	0			7
							4127	9									
11	54653	X	54653	-0-	-0-	-0-	50845	3	6	4	Y	3456	3456	0			7
							3802	9									
12	58847	X	58847	-0-	-0-	-0-	54899	3	24	4	Y	3567	3568	0			6
							3924	9									
*01	57582	X	57582	-0-	-0-	-0-	54328	3	3254	9	Y	2958	2958	0			6
02	47316	X	47316	-0-	-0-	-0-	43917	3	3399	9	Y	3090	3089	0			7

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
09	59175	X	59175	-0-	-0-	-0-	55020	3	6	4	Y	3772	3770	0			6
							4149	9									
10	66402	X	66402	-0-	-0-	-0-	62157	3	3	4	Y	3856	3855	0			7
							4242	9									
11	61007	X	61007	-0-	-0-	-0-	57459	3	9	4	Y	3217	3217	0			7
							3539	9									
12	62812	X	62812	-0-	-0-	-0-	59025	3	39	4	Y	3407	3409	0			5
							3748	9									
*01	60227	X	60227	-0-	-0-	-0-	56866	3	3361	9	Y	3055	3054	0			6
02	48489	X	48489	-0-	-0-	-0-	45478	3	3011	9	Y	2737	2737	0			6

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10499 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39690	X	34151	-0-	-5539	-0-	33458	3	26	4	Y	606	605	0			3
							667	9									
10	41013	X	34160	-0-	-6853	-0-	33379	3	14	4	Y	697	695	0			5
							767	9									
11	40770	X	30311	-0-	-10459	-0-	29655	3	19	4	Y	579	579	0			5
							637	9									
12	42129	X	36019	-0-	-6110	-0-	35146	3	7	4	Y	787	784	0			8
							866	9									
*01	42129	X	36670	-0-	-5459	-0-	35852	3	26	4	Y	720	721	0			7
							792	9									
*02	33423	X	33423	-0-	-0-	-0-	32641	3	8	4	Y	704	701	0			10
							774	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23010	X	20614	-0-	-2396	-0-	17755	3	26	4	Y	2575	2596	0			12
							2833	9									
10	23777	X	19517	-0-	-4260	-0-	16420	3	14	4	Y	2803	2794	0			21
							3083	9									
11	35880	X	15159	-0-	-20721	-0-	12953	3	20	4	Y	1987	1990	0			18
							2186	9									
12	37076	X	18846	-0-	-18230	-0-	16041	3	7	4	Y	2544	2535	0			27
							2798	9									
*01	37076	X	17427	-0-	-19649	-0-	15443	3	20	4	Y	1785	1794	0			18
							1964	9									
*02	21638	X	21638	-0-	-0-	-0-	18861	3	8	4	Y	2517	2499	0			36
							2769	9									

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	259	X	259	-0-	-0-	-0-	252	3	7	9	N	6	9	0			-0-
10	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	8339	3	2422	9	N	2202	2020	0			182
11	26598	X	26598	-0-	-0-	-0-	22684	3	3914	9	N	3558	3538	0			202
12	27943	X	27943	-0-	-0-	-0-	24468	3	3475	9	N	3159	3155	0			206
*01	26434	X	26434	-0-	-0-	-0-	23483	3	2951	9	N	2683	2736	0			153
02	24456	X	24456	-0-	-0-	-0-	21918	3	2538	9	N	2307	2361	0			99

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49950	X	20903	-0-	-29047	-0-	18693	3	8	4	Y	2002	2004	0			18
							2202	9									
10	40269	X	20212	-0-	-20057	-0-	18189	3	8	4	Y	1832	1832	0			18
							2015	9									
11	26070	X	19296	-0-	-6774	-0-	17408	3	7	4	Y	1710	1715	0			13
							1881	9									
12	26939	X	21634	-0-	-5305	-0-	19556	3	9	4	Y	1881	1874	0			20
							2069	9									
*01	26877	X	17974	-0-	-8903	-0-	16358	3	8	4	Y	1462	1469	0			13
							1608	9									
*02	19516	X	16487	-0-	-3029	-0-	14841	3	7	4	Y	1490	1490	0			13
							1639	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
09	53788	X	53788	-0-	-0-	-0-	50526	3	6	4	Y	2960	2960	0			4
							3256	9									
10	59465	X	59465	-0-	-0-	-0-	55940	3	3	4	Y	3202	3200	0			6
							3522	9									
11	54701	X	54701	-0-	-0-	-0-	50797	3	10	4	Y	3540	3538	0			8
							3894	9									
12	56384	X	56384	-0-	-0-	-0-	52540	3	40	4	Y	3458	3461	0			5
							3804	9									
*01	49510	X	49510	-0-	-0-	-0-	45983	3	3527	9	Y	3206	3205	0			6
02	49098	X	49098	-0-	-0-	-0-	45822	3	3276	9	Y	2978	2977	0			7

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARRY BACK 6 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 288650 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7970 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26400	X	18852	-0-	-7548	-0-	17476	3	31	4	Y	1223	1352	0			31
							1345	9									
10	24738	X	21520	-0-	-3218	-0-	19944	3	66	4	Y	1373	1320	0			84
							1510	9									
11	20730	X	14014	-0-	-6716	-0-	12734	3	61	4	Y	1108	1102	0			90
							1219	9									
12	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	19042	3	84	4	Y	1474	1527	0			37
							1621	9									
*01	21514	X	14241	-0-	-7273	-0-	13021	3	63	4	Y	1052	1050	0			39
							1157	9									
*02	19432	X	12002	-0-	-7430	-0-	10769	3	20	4	Y	1103	1108	0			34
							1213	9									

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82140	X	64807	-0-	-17333	-0-	62444	3	1	4	Y	2147	2147	0			4
							2362	9									
10	79856	X	71289	-0-	-8567	-0-	68687	3	3	4	Y	2363	2358	0			9
							2599	9									
11	71940	X	57591	-0-	-14349	-0-	55740	3	7	4	Y	1676	1675	0			10
							1844	9									
12	71517	X	64033	-0-	-7484	-0-	61928	3	5	4	Y	1909	1908	0			11
							2100	9									
*01	71517	X	66939	-0-	-4578	-0-	63364	3	1	4	Y	3249	3237	0			23
							3574	9									
*02	64685	X	64685	-0-	-0-	-0-	62412	3	2273	9	Y	2066	2075	0			14

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CARRY BACK 6 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 288801 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32580	X	27921	-0-	-4659	-0-	27038	3	35	4	Y	771	832	0			19
							848	9									
10	33356	X	30340	-0-	-3016	-0-	29448	3	80	4	Y	738	712	0			45
							812	9									
11	30810	X	16788	-0-	-14022	-0-	16208	3	55	4	Y	477	483	0			39
							525	9									
12	31837	X	26086	-0-	-5751	-0-	25192	3	96	4	Y	725	746	0			18
							798	9									
*01	31837	X	14056	-0-	-17781	-0-	13507	3	68	4	Y	437	439	0			16
							481	9									
*02	27412	X	17172	-0-	-10240	-0-	16566	3	22	4	Y	531	531	0			16
							584	9									

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
09	34080	X	22775	-0-	-11305	-0-	22118	3	33	4	Y	567	605	0			14
							624	9									
10	48741	X	48741	-0-	-0-	-0-	48049	3	86	4	Y	551	531	0			34
							606	9									
11	27630	X	18106	-0-	-9524	-0-	17801	3	60	4	Y	223	239	0			18
							245	9									
12	26584	X	26584	-0-	-0-	-0-	25882	3	104	4	Y	544	548	0			14
							598	9									
*01	48732	X	12577	-0-	-36155	-0-	12150	3	66	4	Y	328	330	0			12
							361	9									
*02	44016	X	16477	-0-	-27539	-0-	15999	3	25	4	Y	412	411	0			13
							453	9									

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
09	32970	X	28755	-0-	-4215	-0-	27373	3	1382	9	N	1256	1372	0			152
10	30969	X	30514	-0-	-455	-0-	29133	3	1381	9	N	1255	1123	0			284
11	28858	X	28858	-0-	-0-	-0-	27526	3	1332	9	N	1211	1203	0			292
12	29729	X	27216	-0-	-2513	-0-	25962	3	1254	9	N	1140	1248	0			184
*01	30504	X	11886	-0-	-18618	-0-	11094	3	792	9	N	720	706	0			198
02	27552	X	16103	-0-	-11449	-0-	15246	3	857	9	N	779	827	0			150

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
09	61570	X	61570	-0-	-0-	-0-	56080	3	3	4	Y	4988	4949	0			52
							5487	9									
10	71817	X	71817	-0-	-0-	-0-	64382	3	6	4	Y	6754	6760	0			46
							7429	9									
11	61262	X	61262	-0-	-0-	-0-	56526	3	4736	9	Y	4305	4313	0			38
12	72019	X	72019	-0-	-0-	-0-	65834	3	6185	9	Y	5623	5641	0			20
*01	56906	X	56906	-0-	-0-	-0-	52375	3	1	4	Y	4118	4095	0			43
							4530	9									
*02	55604	X	55604	-0-	-0-	-0-	51525	3	4079	9	Y	3708	3713	0			38

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
09	40260	X	18488	-0-	-21772	-0-	17916	3	31	4	Y	492	551	0			12
							541	9									
10	38471	X	25037	-0-	-13434	-0-	24405	3	73	4	Y	508	489	0			31
							559	9									
11	35820	X	178	-0-	-35642	-0-	32	4	146	9	Y	133	153	0			11
12	35216	X	13	-0-	-35203	-0-	10	4	3	9	Y	3	14	0			-0-
*01	35216	X	-0-	-0-	-35216	-0-					Y	110	106	0			4
*02	22624	X	156	-0-	-22468	-0-	151	3	2	4	Y	3	7	0			-0-
							3	9									

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289476 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497

09	18900	X	12197	-0-	-6703	-0-	10530	3	91	4	Y	1433	1433	0			7
							1576	9									
10	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	18033	3	115	4	Y	1817	1809	0			15
							1999	9									
11	18900	X	16632	-0-	-2268	-0-	14861	3	103	4	Y	1516	1521	0			10
							1668	9									
12	19530	X	18176	-0-	-1354	-0-	16213	3	93	4	Y	1700	1700	0			10
							1870	9									
*01	20150	X	19566	-0-	-584	-0-	17512	3	95	4	Y	1781	1777	0			14
							1959	9									
*02	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	10	1	17425	3	Y	1451	1450	0			15
							84	4	1596	9							

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	47	0			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	10	0			-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-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-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49830	X	1012	-0-	-48818	-0-	257 174	3 9	581	4	N	158	184	0			6
10	37820	X	133	-0-	-37687	-0-	123	4	10	9	N	9	15	0			-0-
11	57608	X	57608	-0-	-0-	-0-	51234 4866	3 9	1508	4	N	4424	4327	0			97
12	49663	X	49663	-0-	-0-	-0-	43064 5136	3 9	1463	4	N	4669	4690	0			76
*01	38847	X	38847	-0-	-0-	-0-	34273 4275	3 9	299	4	N	3886	3846	0			116
*02	49476	X	36879	-0-	-12597	-0-	32840 3961	3 9	78	4	N	3601	3627	0			90

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45330	X	41118	-0-	-4212	-0-	37624 2263	3 9	1231	4	N	2057	2014	0			73
10	55167	X	55167	-0-	-0-	-0-	50129 3405	3 9	1633	4	N	3095	3020	0			148
11	48195	X	48195	-0-	-0-	-0-	43739 2950	3 9	1506	4	N	2682	2771	0			59
12	45234	X	45234	-0-	-0-	-0-	41252 2419	3 9	1563	4	N	2199	2222	0			36
*01	55180	X	40084	-0-	-15096	-0-	37541 2189	3 9	354	4	N	1990	1967	0			59
*02	49840	X	39203	-0-	-10637	-0-	37037 2089	3 9	77	4	N	1899	1910	0			48

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	75120	X	11	-0-	-75109	-0-	2	4	9	9	Y	8	8	0		1
10	69595	X	378	-0-	-69217	-0-	180	3	7	4	Y	174	159	0		16
							191	9								
11	45690	X	88	-0-	-45602	-0-	52	3	11	4	Y	23	37	0		2
							25	9								
12	72	X	72	-0-	-0-	-0-	67	3	1	4	Y	4	6	0		-0-
							4	9								
*01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
*02	336	X	62	-0-	-274	-0-	46	3	5	4	Y	10	9	0		1
							11	9								

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	57270	X	14	-0-	-57256	-0-	1	4	13	9	Y	12	142	0		2
10	103695	X	190	-0-	-103505	-0-	7	4	183	9	Y	166	152	0		16
11	100350	X	7	-0-	-100343	-0-	7	4			Y	-0-	16	0		-0-
12	103695	X	-0-	-0-	-103695	-0-					Y	-0-				-0-
*01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-				-0-
*02	168	X	34	-0-	-134	-0-	5	4	29	9	Y	26	23	0		3

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7763 - 17436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	59509	X	59509	-0-	-0-	-0-	59077	3	7	4	Y	386	358	0		54
							425	9								
10	74668	X	74668	-0-	-0-	-0-	73982	3	22	4	Y	604	601	0		57
							664	9								
11	35898	X	35898	-0-	-0-	-0-	35632	3	38	4	Y	207	246	0		18
							228	9								
12	61504	X	46	-0-	-61458	-0-	2	4	44	9	Y	40	55	0		3
*01	74679	X	-0-	-0-	-74679	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
*02	67452	X	3696	-0-	-63756	-0-	3655	3	9	4	Y	29	26	0		3
							32	9								

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7828 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	168480	X	118883	-0-	-49597	-0-	116286	3	12	4	Y	2350	2263	0		331
							2585	9								
10	174096	X	107059	-0-	-67037	-0-	103761	3	28	4	Y	2973	3024	0		280
							3270	9								
11	148320	X	75289	-0-	-73031	-0-	72579	3	73	4	Y	2397	2465	0		212
							2637	9								
12	122853	X	82502	-0-	-40351	-0-	79830	3	14	4	Y	2416	2437	0		191
							2658	9								
*01	122853	X	48036	-0-	-74817	-0-	46167	3	64	4	Y	1641	1564	0		268
							1805	9								
*02	110964	X	47091	-0-	-63873	-0-	45262	3	69	4	Y	1600	1702	0		166
							1760	9								

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290216 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	65220	X	61015	-0-	-4205	-0-	59330	3	1	4	Y	1531	1529	0		13
							1684	9								
10	65410	X	64141	-0-	-1269	-0-	62458	3	1683	9	Y	1530	1529	0		14
11	63300	X	60809	-0-	-2491	-0-	59090	3	1719	9	Y	1563	1561	0		16
12	65410	X	61710	-0-	-3700	-0-	59959	3	3	4	Y	1589	1592	0		13
							1748	9								
*01	64139	X	56390	-0-	-7749	-0-	54911	3	10	4	Y	1335	1333	0		15
							1469	9								
*02	57932	X	54341	-0-	-3591	-0-	52814	3	10	4	Y	1379	1383	0		11
							1517	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

COUNT FLEET 48 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	75990	X	63072	-0-	-12918	-0-	60602	3	2470	9	Y	2245	2247	0		22
10	73594	X	64367	-0-	-9227	-0-	61681	3	2686	9	Y	2442	2444	0		20
11	65850	X	62371	-0-	-3479	-0-	60015	3	2356	9	Y	2142	2144	0		18
12	68045	X	61919	-0-	-6126	-0-	59696	3	2223	9	Y	2021	2017	0		22
*01	65162	X	38793	-0-	-26369	-0-	37311	3	1482	9	Y	1347	1362	0		7
02	58856	X	34681	-0-	-24175	-0-	33016	3	1665	9	Y	1514	1506	0		15

COUNT FLEET 48 STATE G WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231

09	67890	X	62439	-0-	-5451	-0-	59560	3	2879	9	Y	2617	2611	0		25
10	66579	X	66579	-0-	-0-	-0-	63826	3	2753	9	Y	2503	2508	0		20
11	65508	X	65508	-0-	-0-	-0-	62804	3	2704	9	Y	2458	2457	0		21
12	135673	X	135673	-0-	-0-	-0-	122309	3	13364	9	Y	12149	12039	0		131
*01	98702	X	98702	-0-	-0-	-0-	90664	3	8038	9	Y	7307	7401	0		37
02	71824	X	71824	-0-	-0-	-0-	67409	3	4415	9	Y	4014	4011	0		40

COUNT FLEET 48 STATE D WELL #: 4H RRCID -> 291135 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8598 - 18828

09	76685	X	76685	-0-	-0-	-0-	72404	3	4281	9	Y	3892	3947	0		38
10	84241	X	84241	-0-	-0-	-0-	75875	3	8366	9	Y	7605	7582	0		61
11	88560	X	49706	-0-	-38854	-0-	45240	3	4466	9	Y	4060	4087	0		34
12	91512	X	63560	-0-	-27952	-0-	61320	3	2240	9	Y	2036	2048	0		22
*01	91512	X	78568	-0-	-12944	-0-	76678	3	1890	9	Y	1718	1731	0		9
02	76076	X	72355	-0-	-3721	-0-	70492	3	1863	9	Y	1694	1686	0		17

COUNT FLEET 48 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 291149 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8740 - 18881

09	34770	X	19932	-0-	-14838	-0-	18054	3	1878	9	Y	1707	1704	0		17
10	37665	X	18037	-0-	-19628	-0-	16329	3	1708	9	Y	1553	1558	0		12
11	36450	X	14717	-0-	-21733	-0-	13134	3	1583	9	Y	1439	1439	0		12
12	37665	X	25137	-0-	-12528	-0-	23052	3	2085	9	Y	1895	1887	0		20
*01	23374	X	20403	-0-	-2971	-0-	18658	3	1745	9	Y	1586	1598	0		8
02	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	17217	3	1691	9	Y	1537	1530	0		15

COUNT FLEET 48 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 291150 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8777 - 18976

09	46500	X	40392	-0-	-6108	-0-	36764	3	3628	9	Y	3298	3292	0		32
10	45446	X	41442	-0-	-4004	-0-	38101	3	3341	9	Y	3037	3045	0		24
11	40050	X	33339	-0-	-6711	-0-	30585	3	2754	9	Y	2504	2507	0		21
12	41726	X	16892	-0-	-24834	-0-	5046	3	11846	9	Y	10769	10674	0		116
*01	95919	X	95919	-0-	-0-	-0-	68416	3	27503	9	Y	25003	24994	0		125
02	44136	X	44136	-0-	-0-	-0-	35486	3	8650	9	Y	7864	7910	0		79

COUNT FLEET 48 STATE I WELL #: 9H RRCID -> 291174 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8894 - 19237

09	67920	X	59748	-0-	-8172	-0-	55600	3	4148	9	Y	3771	3764	0		37
10	66030	X	59849	-0-	-6181	-0-	56072	3	3777	9	Y	3434	3443	0		28
11	58650	X	42233	-0-	-16417	-0-	39264	3	2969	9	Y	2699	2704	0		23
12	61752	X	-0-	-0-	-61752	-0-					Y	334	353	0		4
*01	61752	X	210	-0-	-61542	-0-	22	3	188	9	Y	171	174	0		1
02	55776	X	-0-	-0-	-55776	-0-					Y	704	698	0		7

COUNT FLEET 48 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 291197 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8994 - 19184

09	61320	X	58349	-0-	-2971	-0-	54745	3	3604	9	Y	3276	3268	0		32
10	63364	X	62598	-0-	-766	-0-	59164	3	3434	9	Y	3122	3129	0		25
11	62944	X	62944	-0-	-0-	-0-	59486	3	3458	9	Y	3144	3142	0		27
12	60295	X	49450	-0-	-10845	-0-	46602	3	2848	9	Y	2589	2588	0		28
*01	62589	X	50947	-0-	-11642	-0-	47966	3	2981	9	Y	2710	2724	0		14
02	58744	X	51626	-0-	-7118	-0-	48589	3	3037	9	Y	2761	2747	0		28

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
09	61500	X	49674	-0-	-11826	-0-	48094	3	1580	9	N	1436	1430	0			133
10	62620	X	53912	-0-	-8708	-0-	52258	3	1654	9	N	1504	1541	0			96
11	54720	X	51784	-0-	-2936	-0-	50082	3	1702	9	N	1547	1569	0			74
12	56544	X	49119	-0-	-7425	-0-	47584	3	1535	9	N	1395	1367	0			102
*01	53909	X	37889	-0-	-16020	-0-	36408	3	1481	9	N	1346	1363	0			85
02	48692	X	47599	-0-	-1093	-0-	46116	3	1483	9	N	1348	1368	0			65

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
09	57780	X	45204	-0-	-12576	-0-	43392	3	1812	9	N	1647	1667	0			153
10	56885	X	48806	-0-	-8079	-0-	46624	3	2182	9	N	1984	2010	0			127
11	55050	X	47712	-0-	-7338	-0-	45660	3	2052	9	N	1865	1903	0			89
12	56885	X	46350	-0-	-10535	-0-	44416	3	1934	9	N	1758	1718	0			129
*01	48794	X	47485	-0-	-1309	-0-	45558	3	1927	9	N	1752	1771	0			110
02	44072	X	36878	-0-	-7194	-0-	35290	3	1588	9	N	1444	1484	0			70

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
09	72060	X	64095	-0-	-7965	-0-	61228	3	2867	9	Y	2606	2599	0			47
10	71164	X	71164	-0-	-0-	-0-	67784	3	3380	9	Y	3073	3040	0			80
11	64170	X	63026	-0-	-1144	-0-	60259	3	2767	9	Y	2515	2508	0			87
12	66247	X	56744	-0-	-9503	-0-	54102	3	2642	9	Y	2402	2424	0			65
*01	71176	X	55903	-0-	-15273	-0-	53307	3	2596	9	Y	2360	2329	0			96
02	64288	X	52067	-0-	-12221	-0-	48789	3	3278	9	Y	2980	2953	0			123

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
09	72960	X	58505	-0-	-14455	-0-	57027	3	1478	9	Y	1344	1344	0			24
10	74555	X	63027	-0-	-11528	-0-	61398	3	1629	9	Y	1481	1466	0			39
11	60630	X	60614	-0-	-16	-0-	58910	3	1704	9	Y	1549	1534	0			54
12	62651	X	51331	-0-	-11320	-0-	50153	3	1178	9	Y	1071	1096	0			29
*01	63023	X	51430	-0-	-11593	-0-	50340	3	1090	9	Y	991	980	0			40
02	56924	X	46216	-0-	-10708	-0-	44872	3	1344	9	Y	1222	1212	0			50

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
09	76410	X	59588	-0-	-16822	-0-	58145	3	1443	9	Y	1312	1308	0			23
10	78957	X	66069	-0-	-12888	-0-	64343	3	1726	9	Y	1569	1551	0			41
11	60151	X	60151	-0-	-0-	-0-	58292	3	1859	9	Y	1690	1673	0			58
12	61566	X	59728	-0-	-1838	-0-	57795	3	1933	9	Y	1757	1767	0			48
*01	66061	X	48840	-0-	-17221	-0-	47242	3	1598	9	Y	1453	1442	0			59
02	59668	X	47736	-0-	-11932	-0-	46311	3	1425	9	Y	1295	1301	0			53

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
09	50820	X	45362	-0-	-5458	-0-	42367	3	2995	9	N	2723	2714	0			41
10	48205	X	47606	-0-	-599	-0-	44339	3	3267	9	N	2970	2955	0			56
11	47662	X	47662	-0-	-0-	-0-	44666	3	2996	9	N	2724	2742	0			38
12	46872	X	45301	-0-	-1571	-0-	42627	3	2674	9	N	2431	2431	0			38
*01	47616	X	41417	-0-	-6199	-0-	38914	3	2503	9	N	2275	2276	0			37
02	44492	X	37028	-0-	-7464	-0-	34734	3	2294	9	N	2085	2090	0			32

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
09	49140	X	45678	-0-	-3462	-0-	40468	3	5210	9	N	4736	4714	0			71
10	49104	X	45769	-0-	-3335	-0-	41470	3	4299	9	N	3908	3905	0			74
11	47040	X	44378	-0-	-2662	-0-	40082	3	4296	9	N	3905	3924	0			55
12	47213	X	41526	-0-	-5687	-0-	37333	3	4193	9	N	3812	3808	0			59
*01	47213	X	41091	-0-	-6122	-0-	36749	3	4342	9	N	3947	3942	0			64
02	42644	X	37166	-0-	-5478	-0-	33277	3	3889	9	N	3535	3545	0			54

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
09	66900	X	52100	-0-	-14800	-0-	49916	3	2184	9	Y	1985	1974	0			35
10	62465	X	61648	-0-	-817	-0-	59147	3	2501	9	Y	2274	2250	0			59
11	54520	X	54520	-0-	-0-	-0-	52170	3	2350	9	Y	2136	2121	0			74
12	55180	X	47262	-0-	-7918	-0-	45345	3	1917	9	Y	1743	1770	0			47
*01	61659	X	49837	-0-	-11822	-0-	48034	3	1803	9	Y	1639	1619	0			67
02	55692	X	36050	-0-	-19642	-0-	34453	3	1597	9	Y	1452	1459	0			60

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
09	54930	X	48647	-0-	-6283	-0-	46621	3	2026	9	N	1842	1835	0			28
10	51336	X	48896	-0-	-2440	-0-	46761	3	2135	9	N	1941	1932	0			37
11	49433	X	49433	-0-	-0-	-0-	47430	3	2003	9	N	1821	1832	0			26
12	50282	X	46572	-0-	-3710	-0-	44745	3	1827	9	N	1661	1661	0			26
*01	50282	X	42911	-0-	-7371	-0-	41155	3	1756	9	N	1596	1596	0			26
02	46144	X	37569	-0-	-8575	-0-	35913	3	1656	9	N	1505	1508	0			23

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 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
09	47939	X	47939	-0-	-0-	-0-	43893	3	4046	9	Y	3678	3676	0			6
10	64416	X	64416	-0-	-0-	-0-	59727	3	4689	9	Y	4263	4261	0			8
11	70393	X	70393	-0-	-0-	-0-	64930	3	5463	9	Y	4966	4963	0			11
12	49538	X	49089	-0-	-449	-0-	45147	3	3942	9	Y	3584	3589	0			6
*01	64418	X	31512	-0-	-32906	-0-	28822	3	2690	9	Y	2445	2446	0			5
02	65688	X	26942	-0-	-38746	-0-	24558	3	2384	9	Y	2167	2167	0			5

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42203	X	42203	-0-	-0-	-0-	38163	3	4040	9	N	3673	3652	0			55
10	45445	X	45445	-0-	-0-	-0-	41576	3	3869	9	N	3517	3505	0			67
11	45054	X	45054	-0-	-0-	-0-	42034	3	3020	9	N	2745	2773	0			39
12	43617	X	43413	-0-	-204	-0-	40685	3	2728	9	N	2480	2481	0			38
*01	45446	X	39063	-0-	-6383	-0-	36062	3	3001	9	N	2728	2722	0			44
02	41048	X	35126	-0-	-5922	-0-	32555	3	2571	9	N	2337	2345	0			36

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292130 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48780	X	26277	-0-	-22503	-0-	23895	3	2382	9	Y	2165	2165	0			3
10	47957	X	29363	-0-	-18594	-0-	26818	3	2545	9	Y	2314	2313	0			4
11	33240	X	24240	-0-	-9000	-0-	22239	3	2001	9	Y	1819	1819	0			4
12	29822	X	22974	-0-	-6848	-0-	21076	3	1898	9	Y	1725	1726	0			3
*01	29822	X	20366	-0-	-9456	-0-	18412	3	1954	9	Y	1776	1776	0			3
02	26516	X	18119	-0-	-8397	-0-	16537	3	1582	9	Y	1438	1438	0			3

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292174 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61350	X	56107	-0-	-5243	-0-	52323	3	3784	9	Y	3440	3439	0			5
10	69936	X	56338	-0-	-13598	-0-	52566	3	3772	9	Y	3429	3428	0			6
11	67680	X	51140	-0-	-16540	-0-	47645	3	3495	9	Y	3177	3176	0			7
12	69936	X	52143	-0-	-17793	-0-	48631	3	3512	9	Y	3193	3195	0			5
*01	58838	X	48261	-0-	-10577	-0-	44946	3	3315	9	Y	3014	3013	0			6
02	52360	X	43052	-0-	-9308	-0-	40175	3	2877	9	Y	2615	2615	0			6

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 292237 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53460	X	39109	-0-	-14351	-0-	36195	3	2914	9	Y	2649	2649	0			4
10	43802	X	43802	-0-	-0-	-0-	40729	3	3073	9	Y	2794	2793	0			5
11	42030	X	39467	-0-	-2563	-0-	36841	3	2626	9	Y	2387	2387	0			5
12	43431	X	37398	-0-	-6033	-0-	34959	3	2439	9	Y	2217	2219	0			3
*01	43803	X	33902	-0-	-9901	-0-	31443	3	2459	9	Y	2235	2234	0			4
02	39564	X	29821	-0-	-9743	-0-	27832	3	1989	9	Y	1808	1808	0			4

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292536 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10278 - 20111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53220	X	45047	-0-	-8173	-0-	42873	3	2174	9	N	1976	1969	0			30
10	51243	X	48339	-0-	-2904	-0-	46043	3	2296	9	N	2087	2077	0			40
11	48390	X	44084	-0-	-4306	-0-	42360	3	1724	9	N	1567	1585	0			22
12	47337	X	43591	-0-	-3746	-0-	38854	3	4737	9	N	4306	4261	0			67
*01	48329	X	43178	-0-	-5151	-0-	37947	3	5231	9	N	4755	4745	0			77
02	43652	X	38847	-0-	-4805	-0-	33797	3	5050	9	N	4591	4598	0			70

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
09	66840	X	54366	-0-	-12474	-0-	51752	3	2614	9	Y	2376	2372	0			23
10	63891	X	57057	-0-	-6834	-0-	54646	3	2411	9	Y	2192	2197	0			18
11	55140	X	51306	-0-	-3834	-0-	49137	3	2169	9	Y	1972	1973	0			17
12	56234	X	50692	-0-	-5542	-0-	48433	3	2259	9	Y	2054	2049	0			22
*01	57071	X	46843	-0-	-10228	-0-	44811	3	2032	9	Y	1847	1860	0			9
02	51548	X	46931	-0-	-4617	-0-	44742	3	2189	9	Y	1990	1979	0			20

LT. GIBSON 1 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292918 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8853 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40170	X	30689	-0-	-9481	-0-	28211	3	2478	9	Y	2253	2250	0			22
10	38099	X	31272	-0-	-6827	-0-	29061	3	2211	9	Y	2010	2016	0			16
11	31177	X	31177	-0-	-0-	-0-	28935	3	2242	9	Y	2038	2037	0			17
12	32693	X	32693	-0-	-0-	-0-	30306	3	2387	9	Y	2170	2164	0			23
*01	31713	X	27684	-0-	-4029	-0-	25561	3	2123	9	Y	1930	1943	0			10
02	29092	X	28669	-0-	-423	-0-	26539	3	2130	9	Y	1936	1927	0			19

LT. GIBSON 1 STATE F WELL #: 7H RRCID -> 292921 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8670 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38820	X	35349	-0-	-3471	-0-	32347	3	3002	9	Y	2729	2725	0			27
10	40313	X	40313	-0-	-0-	-0-	37350	3	2963	9	Y	2694	2699	0			22
11	51126	X	51126	-0-	-0-	-0-	47928	3	3198	9	Y	2907	2904	0			25
12	60821	X	60821	-0-	-0-	-0-	56935	3	3886	9	Y	3533	3520	0			38
*01	40300	X	37776	-0-	-2524	-0-	34865	3	2911	9	Y	2646	2671	0			13
02	47712	X	38661	-0-	-9051	-0-	35716	3	2945	9	Y	2677	2663	0			27

LT. GIBSON 1 STATE G WELL #: 8H RRCID -> 292922 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8857 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80300	X	80300	-0-	-0-	-0-	76877	3	3423	9	Y	3112	3109	0			30
10	80605	X	80605	-0-	-0-	-0-	77557	3	3048	9	Y	2771	2779	0			22
11	70740	X	72	-0-	-70668	-0-	62	3	10	9	Y	9	31	0			-0-
12	73098	X	22795	-0-	-50303	-0-	21427	3	1368	9	Y	1244	1231	0			13
*01	82987	X	76116	-0-	-6871	-0-	72321	3	3795	9	Y	3450	3446	0			17
02	74956	X	73039	-0-	-1917	-0-	69974	3	3065	9	Y	2786	2775	0			28

FOOLISH PLEASURE 6 FEE F WELL #: 6H RRCID -> 292923 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9049 - 18840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48930	X	38142	-0-	-10788	-0-	34551	3	1	4	Y	3264	3265	0			6
							3590	9									
10	50003	X	41385	-0-	-8618	-0-	37533	3	2	4	Y	3500	3493	0			13
							3850	9									
11	42030	X	40232	-0-	-1798	-0-	36760	3	5	4	Y	3152	3146	0			19
							3467	9									
12	42253	X	40874	-0-	-1379	-0-	37579	3	3	4	Y	2993	2995	0			17
							3292	9									
*01	45433	X	45433	-0-	-0-	-0-	42312	3	3121	9	Y	2837	2834	0			20
02	40698	X	40698	-0-	-0-	-0-	37684	3	3014	9	Y	2740	2741	0			19

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LT. GIBSON 1 STATE B WELL #: 3H RRCID -> 292933 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8628 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36000	X	22991	-0-	-13009	-0-	20564	3	2427	9	Y	2206	2203	0			21
10	32581	X	25498	-0-	-7083	-0-	23182	3	2316	9	Y	2105	2109	0			17
11	26850	X	22212	-0-	-4638	-0-	20163	3	2049	9	Y	1863	1864	0			16
12	23746	X	22932	-0-	-814	-0-	20686	3	2246	9	Y	2042	2036	0			22
*01	25513	X	23120	-0-	-2393	-0-	21189	3	1931	9	Y	1755	1768	0			9
02	23044	X	19092	-0-	-3952	-0-	17034	3	2058	9	Y	1871	1861	0			19

LT. GIBSON 1 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 292934 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8838 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75840	X	66893	-0-	-8947	-0-	61830	3	5063	9	Y	4603	4596	0			45
10	72757	X	70619	-0-	-2138	-0-	65781	3	4838	9	Y	4398	4408	0			35
11	67080	X	64686	-0-	-2394	-0-	60198	3	4488	9	Y	4080	4080	0			35
12	69316	X	65915	-0-	-3401	-0-	61138	3	4777	9	Y	4343	4331	0			47
*01	70618	X	56569	-0-	-14049	-0-	52334	3	4235	9	Y	3850	3878	0			19
02	63784	X	56506	-0-	-7278	-0-	52124	3	4382	9	Y	3984	3963	0			40

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
09	42540	X	34951	-0-	-7589	-0-	32375	3	1	4	Y	2341	2342	0			4
							2575	9									
10	40486	X	38009	-0-	-2477	-0-	35300	3	2	4	Y	2461	2456	0			9
							2707	9									
11	47667	X	47667	-0-	-0-	-0-	44799	3	6	4	Y	2602	2595	0			16
							2862	9									
12	46377	X	46377	-0-	-0-	-0-	41652	3	3	4	Y	4293	4285	0			24
							4722	9									
*01	41033	X	41033	-0-	-0-	-0-	33975	3	7058	9	Y	6416	6395	0			45
02	44492	X	34701	-0-	-9791	-0-	31677	3	3024	9	Y	2749	2775	0			19

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
09	37020	X	36032	-0-	-988	-0-	33698	3	1	4	Y	2121	2121	0			4
							2333	9									
10	40142	X	40142	-0-	-0-	-0-	37662	3	2	4	Y	2253	2249	0			8
							2478	9									
11	37433	X	37433	-0-	-0-	-0-	35093	3	4	4	Y	2124	2119	0			13
							2336	9									
12	38254	X	34148	-0-	-4106	-0-	32164	3	3	4	Y	1801	1804	0			10
							1981	9									
*01	40145	X	31134	-0-	-9011	-0-	29137	3	1997	9	Y	1815	1812	0			13
02	36260	X	29599	-0-	-6661	-0-	27665	3	1934	9	Y	1758	1759	0			12

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
09	33875	X	33875	-0-	-0-	-0-	29654	3	26	4	N	3814	3811	0			18
							4195	9									
10	34751	X	29647	-0-	-5104	-0-	26716	3	13	4	N	2653	2651	0			20
							2918	9									
11	28320	X	13783	-0-	-14537	-0-	12812	3	19	4	N	865	877	0			8
							952	9									
12	34999	X	12371	-0-	-22628	-0-	11510	3	7	4	N	776	776	0			8
							854	9									
*01	34999	X	4526	-0-	-30473	-0-	4064	3	22	4	N	400	404	0			4
							440	9									
*02	31612	X	5865	-0-	-25747	-0-	5642	3	7	4	N	196	197	0			3
							216	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
09	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	17876	3	26	4	N	3597	3595	0			17
							3957	9									
10	19344	X	14501	-0-	-4843	-0-	11993	3	13	4	N	2268	2268	0			17
							2495	9									
11	16680	X	2824	-0-	-13856	-0-	2400	3	10	4	N	376	390	0			3
							414	9									
12	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-	3	0			-0-
*01	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-					-0-
02	20412	X	-0-	-0-	-20412	-0-					N	-0-					-0-

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
09	45030	X	43099	-0-	-1931	-0-	38812	3	26	4	N	3874	3878	0			18
							4261	9									
10	43710	X	42330	-0-	-1380	-0-	38160	3	14	4	N	3778	3768	0			28
							4156	9									
11	39240	X	34932	-0-	-4308	-0-	31494	3	21	4	N	3106	3107	0			27
							3417	9									
12	44547	X	38368	-0-	-6179	-0-	34144	3	7	4	N	3834	3821	0			40
							4217	9									
*01	44547	X	28374	-0-	-16173	-0-	25876	3	21	4	N	2252	2269	0			23
							2477	9									
*02	40236	X	35732	-0-	-4504	-0-	31977	3	8	4	N	3406	3380	0			49
							3747	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293109 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9581 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47040	X	40522	-0-	-6518	-0-	37199	3	26	4	N	2997	2998	0			14
							3297	9									
10	42811	X	34325	-0-	-8486	-0-	30513	3	14	4	N	3453	3441	0			26
							3798	9									
11	30963	X	30963	-0-	-0-	-0-	28277	3	21	4	N	2423	2428	0			21
							2665	9									
12	41881	X	31697	-0-	-10184	-0-	28600	3	7	4	N	2809	2801	0			29
							3090	9									
*01	41881	X	25819	-0-	-16062	-0-	23704	3	21	4	N	1904	1914	0			19
							2094	9									
*02	37828	X	33179	-0-	-4649	-0-	30170	3	8	4	N	2728	2708	0			39
							3001	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293139 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9464 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50790	X	38962	-0-	-11828	-0-	35633	3	3329	9	Y	3026	3027	0			7
10	50065	X	42604	-0-	-7461	-0-	39041	3	3563	9	Y	3239	3232	0			14
11	41400	X	29581	-0-	-11819	-0-	26823	3	2758	9	Y	2507	2506	0			15
12	42780	X	42620	-0-	-160	-0-	39740	3	2880	9	Y	2618	2624	0			9
*01	42780	X	26497	-0-	-16283	-0-	24852	3	1645	9	Y	1495	1496	0			8
02	38472	X	19645	-0-	-18827	-0-	18162	3	1483	9	Y	1348	1344	0			12

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293163 COMPL. DATE 01/16/2022 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9445 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41040	X	28505	-0-	-12535	-0-	26072	3	26	4	N	2188	2191	0			10
							2407	9									
10	40548	X	24690	-0-	-15858	-0-	22617	3	13	4	N	1873	1869	0			14
							2060	9									
11	35670	X	16679	-0-	-18991	-0-	15972	3	18	4	N	626	634	0			6
							689	9									
12	36859	X	25499	-0-	-11360	-0-	23283	3	7	4	N	2008	1993	0			21
							2209	9									
*01	33387	X	18828	-0-	-14559	-0-	17039	3	23	4	N	1605	1610	0			16
							1766	9									
*02	26600	X	21608	-0-	-4992	-0-	19764	3	8	4	N	1669	1661	0			24
							1836	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293165 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9672 - 19877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50670	X	37553	-0-	-13117	-0-	34520	3	280	4	N	2503	2502	0			12
							2753	9									
10	55676	X	39185	-0-	-16491	-0-	36074	3	144	4	N	2697	2689	0			20
							2967	9									
11	53880	X	33237	-0-	-20643	-0-	31163	3	208	4	N	1696	1701	0			15
							1866	9									
12	55676	X	40876	-0-	-14800	-0-	37804	3	80	4	N	2720	2707	0			28
							2992	9									
*01	42222	X	35629	-0-	-6593	-0-	33319	3	245	4	N	1877	1886	0			19
							2065	9									
*02	41305	X	41305	-0-	-0-	-0-	38560	3	57	4	N	2444	2428	0			35
							2688	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293168 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9255 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44670	X	42831	-0-	-1839	-0-	40089	3	2742	9	Y	2493	2493	0			6
10	43307	X	43307	-0-	-0-	-0-	40547	3	2760	9	Y	2509	2504	0			11
11	43181	X	43181	-0-	-0-	-0-	40843	3	2338	9	Y	2125	2123	0			13
12	63944	X	63944	-0-	-0-	-0-	61692	3	2252	9	Y	2047	2053	0			7
*01	44268	X	42260	-0-	-2008	-0-	40530	3	1730	9	Y	1573	1572	0			8
02	40630	X	40630	-0-	-0-	-0-	37956	3	2674	9	Y	2431	2417	0			22

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
09	85901	X	85901	-0-	-0-	-0-	78444	3	7457	9	Y	6779	6776	0			17
10	66444	X	66444	-0-	-0-	-0-	59915	3	6529	9	Y	5935	5927	0			25
11	57690	X	47147	-0-	-10543	-0-	42076	3	5071	9	Y	4610	4608	0			27
12	88753	X	5428	-0-	-83325	-0-	3731	3	1697	9	Y	1543	1565	0			5
*01	88753	X	-0-	-0-	-88753	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	80164	X	-0-	-0-	-80164	-0-					Y	-0-					-0-

APOLLO 48 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293179 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9445 - 19933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38091	X	38091	-0-	-0-	-0-	785	1	32377	3	Y	4481	4478	0			11
							4929	9									
10	47495	X	47495	-0-	-0-	-0-	816	1	41428	3	Y	4774	4765	0			20
							5251	9									
11	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	766	1	19998	3	Y	2049	2057	0			12
							2254	9									
12	35422	X	35422	-0-	-0-	-0-	818	1	30915	3	Y	3354	3354	0			12
							3689	9									
*01	62263	X	62263	-0-	-0-	-0-	818	1	57058	3	Y	3988	3979	0			21
							4387	9									
02	42896	X	40993	-0-	-1903	-0-	739	1	36813	3	Y	3128	3120	0			29
							3441	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

APOLLO 48 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293180 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9355 - 19879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43755	X	43755	-0-	-0-	-0-	39409	3	4346	9	Y	3951	3951	0			10
10	54516	X	54516	-0-	-0-	-0-	48463	3	6053	9	Y	5503	5490	0			23
11	53602	X	53602	-0-	-0-	-0-	48101	3	5501	9	Y	5001	4994	0			30
12	30455	X	30455	-0-	-0-	-0-	28297	3	2158	9	Y	1962	1985	0			7
*01	54529	X	36254	-0-	-18275	-0-	34175	3	2079	9	Y	1890	1887	0			10
02	49252	X	24429	-0-	-24823	-0-	21912	3	2517	9	Y	2288	2277	0			21

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	57120	X	53989	-0-	-3131	-0-	49929	3	4060	9	Y	3691	3692	0			9
10	61504	X	50237	-0-	-11267	-0-	46567	3	3670	9	Y	3336	3331	0			14
11	59520	X	53323	-0-	-6197	-0-	49761	3	3562	9	Y	3238	3233	0			19
12	69965	X	69965	-0-	-0-	-0-	66486	3	3479	9	Y	3163	3171	0			11
*01	59613	X	34966	-0-	-24647	-0-	33317	3	1649	9	Y	1499	1502	0			8
02	50400	X	45327	-0-	-5073	-0-	42614	3	2713	9	Y	2466	2451	0			23

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
09	22380	X	20174	-0-	-2206	-0-	18953	3	1221	9	Y	1110	1110	0			3
10	24900	X	24900	-0-	-0-	-0-	23350	3	1550	9	Y	1409	1406	0			6
11	22380	X	17511	-0-	-4869	-0-	16312	3	1199	9	Y	1090	1090	0			6
12	29592	X	29592	-0-	-0-	-0-	28084	3	1508	9	Y	1371	1372	0			5
*01	24893	X	18976	-0-	-5917	-0-	17949	3	1027	9	Y	934	934	0			5
02	22484	X	14202	-0-	-8282	-0-	13340	3	862	9	Y	784	782	0			7

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
09	54870	X	47674	-0-	-7196	-0-	45549	3	2125	9	Y	1932	1929	0			19
10	54436	X	51740	-0-	-2696	-0-	49653	3	2087	9	Y	1897	1901	0			15
11	48780	X	47848	-0-	-932	-0-	45495	3	2353	9	Y	2139	2136	0			18
12	53735	X	53735	-0-	-0-	-0-	51568	3	2167	9	Y	1970	1967	0			21
*01	51739	X	46561	-0-	-5178	-0-	44842	3	1719	9	Y	1563	1576	0			8
02	46732	X	44453	-0-	-2279	-0-	42591	3	1862	9	Y	1693	1684	0			17

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
09	53940	X	40335	-0-	-13605	-0-	34846	3	5489	9	Y	4990	5003	0			51
10	52452	X	47637	-0-	-4815	-0-	41715	3	5922	9	Y	5384	5376	0			59
11	44599	X	44599	-0-	-0-	-0-	39478	3	5121	9	Y	4655	4682	0			32
12	44148	X	44148	-0-	-0-	-0-	39092	3	5056	9	Y	4596	4581	0			47
*01	47647	X	36823	-0-	-10824	-0-	33158	3	3665	9	Y	3332	3330	0			49
02	43036	X	35474	-0-	-7562	-0-	32091	3	3383	9	Y	3075	3072	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
09	58860	X	31975	-0-	-26885	-0-	28314	3	3661	9	Y	3328	3336	0			34
10	56265	X	37583	-0-	-18682	-0-	33180	3	4403	9	Y	4003	3993	0			44
11	41313	X	41313	-0-	-0-	-0-	36675	3	4638	9	Y	4216	4231	0			29
12	45972	X	45972	-0-	-0-	-0-	40972	3	5000	9	Y	4545	4528	0			46
*01	37572	X	35521	-0-	-2051	-0-	31530	3	3991	9	Y	3628	3620	0			54
02	38556	X	33939	-0-	-4617	-0-	30110	3	3829	9	Y	3481	3476	0			59

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
09	38573	X	38573	-0-	-0-	-0-	36088	3	2485	9	Y	2259	2259	0			19
10	39181	X	39181	-0-	-0-	-0-	36914	3	2267	9	Y	2061	2061	0			19
11	39007	X	39007	-0-	-0-	-0-	36667	3	2340	9	Y	2127	2124	0			22
12	40269	X	38395	-0-	-1874	-0-	35723	3	2	4	Y	2427	2429	0			20
							2670	9									
*01	40269	X	35496	-0-	-4773	-0-	33368	3	5	4	Y	1930	1928	0			22
							2123	9									
*02	36008	X	29273	-0-	-6735	-0-	27578	3	5	4	Y	1536	1546	0			12
							1690	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
09	80040	X	56889	-0-	-23151	-0-	54898	3	1	4	Y	1809	1806	0			16
							1990	9									
10	68634	X	66326	-0-	-2308	-0-	64154	3	1	4	Y	1974	1972	0			18
							2171	9									
11	66270	X	62714	-0-	-3556	-0-	60501	3	2213	9	Y	2012	2009	0			21
12	61994	X	61994	-0-	-0-	-0-	59932	3	4	4	Y	1871	1876	0			16
							2058	9									
*01	66340	X	56253	-0-	-10087	-0-	54440	3	11	4	Y	1638	1635	0			19
							1802	9									
*02	59920	X	55718	-0-	-4202	-0-	53846	3	12	4	Y	1691	1697	0			13
							1860	9									

AUTHENTIC 13 A STATE WELL #: 1H RRCID -> 293443 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9437 - 24466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64290	X	57853	-0-	-6437	-0-	52492	3	5361	9	Y	4874	4898	0			50
10	65782	X	61484	-0-	-4298	-0-	55718	3	5766	9	Y	5242	5235	0			57
11	62430	X	54289	-0-	-8141	-0-	49519	3	4770	9	Y	4336	4363	0			30
12	64511	X	58006	-0-	-6505	-0-	52387	3	5619	9	Y	5108	5086	0			52
*01	64511	X	50782	-0-	-13729	-0-	46681	3	4101	9	Y	3728	3725	0			55
02	55524	X	50802	-0-	-4722	-0-	46912	3	3890	9	Y	3536	3531	0			60

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
09	63360	X	54094	-0-	-9266	-0-	47431	3	6663	9	Y	6057	6079	0			62
10	60510	X	60510	-0-	-0-	-0-	53258	3	7252	9	Y	6593	6583	0			72
11	51570	X	50996	-0-	-574	-0-	45035	3	5961	9	Y	5419	5454	0			37
12	55893	X	53508	-0-	-2385	-0-	47010	3	6498	9	Y	5907	5884	0			60
*01	60512	X	47700	-0-	-12812	-0-	41956	3	5744	9	Y	5222	5205	0			77
02	54656	X	43989	-0-	-10667	-0-	38960	3	5029	9	Y	4572	4571	0			78

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
09	59970	X	44261	-0-	-15709	-0-	39128	3	5133	9	Y	4666	4693	0			48
10	58404	X	53970	-0-	-4434	-0-	48144	3	5826	9	Y	5296	5286	0			58
11	48630	X	40918	-0-	-7712	-0-	36024	3	4894	9	Y	4449	4476	0			31
12	50251	X	48111	-0-	-2140	-0-	42913	3	5198	9	Y	4725	4708	0			48
*01	53971	X	35417	-0-	-18554	-0-	31182	3	4235	9	Y	3850	3841	0			57
02	48748	X	35067	-0-	-13681	-0-	30852	3	4215	9	Y	3832	3824	0			65

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
09	64530	X	52953	-0-	-11577	-0-	47324	3	5629	9	Y	5117	5161	0			53
10	63302	X	60189	-0-	-3113	-0-	53746	3	6443	9	Y	5857	5846	0			64
11	63270	X	53897	-0-	-9373	-0-	48038	3	5859	9	Y	5326	5353	0			37
12	65379	X	55851	-0-	-9528	-0-	49798	3	6053	9	Y	5503	5484	0			56
*01	65379	X	48802	-0-	-16577	-0-	43634	3	5168	9	Y	4698	4684	0			70
02	54376	X	49111	-0-	-5265	-0-	44077	3	5034	9	Y	4576	4568	0			78

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
09	30810	X	21341	-0-	-9469	-0-	16962	3	4379	9	Y	3981	3951	0			41
10	31837	X	26002	-0-	-5835	-0-	22630	3	3372	9	Y	3065	3085	0			21
11	24060	X	23968	-0-	-92	-0-	21338	3	2630	9	Y	2391	2391	0			21
12	28586	X	28586	-0-	-0-	-0-	25126	3	3460	9	Y	3145	3155	0			11
*01	26009	X	25243	-0-	-766	-0-	22255	3	2988	9	Y	2716	2699	0			28
02	28049	X	28049	-0-	-0-	-0-	24903	3	3146	9	Y	2860	2859	0			29

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
09	40800	X	38844	-0-	-1956	-0-	34589	3	4255	9	Y	3868	3837	0			40
10	43909	X	43909	-0-	-0-	-0-	39319	3	4590	9	Y	4173	4185	0			28
11	45098	X	45098	-0-	-0-	-0-	41852	3	3246	9	Y	2951	2953	0			26
12	48738	X	48738	-0-	-0-	-0-	46088	3	2650	9	Y	2409	2426	0			9
*01	43896	X	36116	-0-	-7780	-0-	33852	3	2264	9	Y	2058	2046	0			21
02	39648	X	33349	-0-	-6299	-0-	30191	3	3158	9	Y	2871	2863	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
09	54420	X	38937	-0-	-15483	-0-	33039	3	5898	9	Y	5362	5321	0			56
10	56234	X	44273	-0-	-11961	-0-	37713	3	6560	9	Y	5964	5980	0			40
11	40297	X	40297	-0-	-0-	-0-	35161	3	5136	9	Y	4669	4667	0			42
12	42342	X	42342	-0-	-0-	-0-	36411	3	5931	9	Y	5392	5415	0			19
*01	44268	X	38624	-0-	-5644	-0-	34055	3	4569	9	Y	4154	4130	0			43
02	39984	X	37379	-0-	-2605	-0-	33052	3	4327	9	Y	3934	3937	0			40

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
09	50340	X	44195	-0-	-6145	-0-	38710	3	5485	9	Y	4986	5004	0			51
10	50002	X	50002	-0-	-0-	-0-	44061	3	5941	9	Y	5401	5393	0			59
11	48331	X	48331	-0-	-0-	-0-	42910	3	5421	9	Y	4928	4953	0			34
12	47723	X	47723	-0-	-0-	-0-	42440	3	5283	9	Y	4803	4788	0			49
*01	50003	X	42483	-0-	-7520	-0-	37824	3	4659	9	Y	4235	4221	0			63
02	45164	X	44922	-0-	-242	-0-	40372	3	4550	9	Y	4136	4129	0			70

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
09	81960	X	42879	-0-	-39081	-0-	39207	3	3672	9	Y	3338	3367	0			34
10	83328	X	54487	-0-	-28841	-0-	48744	3	5743	9	Y	5221	5198	0			57
11	80640	X	48236	-0-	-32404	-0-	43338	3	4898	9	Y	4453	4479	0			31
12	83328	X	49132	-0-	-34196	-0-	43949	3	5183	9	Y	4712	4695	0			48
*01	56141	X	48262	-0-	-7879	-0-	43437	3	4825	9	Y	4386	4369	0			65
02	49224	X	45437	-0-	-3787	-0-	40771	3	4666	9	Y	4242	4235	0			72

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
09	34950	X	31646	-0-	-3304	-0-	27470	3	4176	9	Y	3796	3793	0			39
10	39746	X	39746	-0-	-0-	-0-	34460	3	5286	9	Y	4805	4791	0			53
11	34323	X	34323	-0-	-0-	-0-	29869	3	4454	9	Y	4049	4074	0			28
12	36104	X	36104	-0-	-0-	-0-	31121	3	4983	9	Y	4530	4512	0			46
*01	38440	X	30796	-0-	-7644	-0-	26328	3	4468	9	Y	4062	4048	0			60
02	34720	X	27445	-0-	-7275	-0-	23959	3	3486	9	Y	3169	3175	0			54

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
09	81870	X	54510	-0-	-27360	-0-	52774	3	1736	9	Y	1578	1577	0			28
10	77066	X	64284	-0-	-12782	-0-	62278	3	2006	9	Y	1824	1804	0			48
11	54396	X	54396	-0-	-0-	-0-	52870	3	1526	9	Y	1387	1387	0			48
12	56327	X	49134	-0-	-7193	-0-	47786	3	1348	9	Y	1225	1240	0			33
*01	64294	X	43725	-0-	-20569	-0-	42775	3	950	9	Y	864	862	0			35
02	58072	X	40531	-0-	-17541	-0-	39208	3	1323	9	Y	1203	1188	0			50

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
09	54660	X	41082	-0-	-13578	-0-	38521	3	1	4	Y	2327	2328	0			4
							2560	9									
10	52452	X	47396	-0-	-5056	-0-	44412	3	2	4	Y	2711	2705	0			10
							2982	9									
11	49904	X	49904	-0-	-0-	-0-	46882	3	6	4	Y	2742	2735	0			17
							3016	9									
12	50871	X	2853	-0-	-48018	-0-	2853	3			Y	-0-	17	0			-0-
*01	48174	X	-0-	-0-	-48174	-0-					Y	-0-					-0-
02	46564	X	976	-0-	-45588	-0-	876	3	100	9	Y	91	90	0			1

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
09	70710	X	53639	-0-	-17071	-0-	49789	3	1	4	Y	3499	3499	0			7
							3849	9									
10	67394	X	60415	-0-	-6979	-0-	56341	3	3	4	Y	3701	3695	0			13
							4071	9									
11	62130	X	16523	-0-	-45607	-0-	15279	3	2	4	Y	1129	1135	0			7
							1242	9									
12	64201	X	53973	-0-	-10228	-0-	50628	3	4	4	Y	3037	3027	0			17
							3341	9									
*01	60419	X	52510	-0-	-7909	-0-	48735	3	1	4	Y	3431	3424	0			24
							3774	9									
02	54572	X	41090	-0-	-13482	-0-	37215	3	3875	9	Y	3523	3523	0			24

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
09	49170	X	49170	-0-	-0-	-0-	47675	3	1495	9	Y	1359	1359	0			24
10	66092	X	44277	-0-	-21815	-0-	42928	3	1349	9	Y	1226	1218	0			32
11	63960	X	22547	-0-	-41413	-0-	21620	3	927	9	Y	843	846	0			29
12	66092	X	23776	-0-	-42316	-0-	22677	3	1099	9	Y	999	1001	0			27
*01	53165	X	20794	-0-	-32371	-0-	20042	3	752	9	Y	684	683	0			28
02	45892	X	18376	-0-	-27516	-0-	17308	3	1068	9	Y	971	959	0			40

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
09	58470	X	44654	-0-	-13816	-0-	41025	3	3629	9	Y	3299	3275	0			157
10	60419	X	11202	-0-	-49217	-0-	10245	3	957	9	Y	870	813	0			214
11	44760	X	42897	-0-	-1863	-0-	39271	3	3626	9	Y	3296	3489	0			21
12	46252	X	27689	-0-	-18563	-0-	25230	3	2459	9	Y	2235	2252	0			4
*01	46128	X	14466	-0-	-31662	-0-	13417	3	1049	9	Y	954	956	0			2
02	41664	X	22998	-0-	-18666	-0-	20613	3	2385	9	Y	2168	2166	0			4

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
09	76440	X	64753	-0-	-11687	-0-	58832	3	5921	9	Y	5383	5397	0			255
10	78988	X	684	-0-	-78304	-0-	263	3	421	9	Y	383	544	0			94
11	69120	X	14856	-0-	-54264	-0-	12667	3	2189	9	Y	1990	2072	0			12
12	71424	X	13843	-0-	-57581	-0-	11722	3	2121	9	Y	1928	1937	0			3
*01	71424	X	-0-	-0-	-71424	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	60424	X	9385	-0-	-51039	-0-	7791	3	1594	9	Y	1449	1446	0			3

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
09	78900	X	70433	-0-	-8467	-0-	66635	3	3798	9	Y	3453	3426	0			164
10	81313	X	23485	-0-	-57828	-0-	22863	3	622	9	Y	565	590	0			139
11	77400	X	63439	-0-	-13961	-0-	60182	3	3257	9	Y	2961	3081	0			19
12	79980	X	38861	-0-	-41119	-0-	36641	3	2220	9	Y	2018	2033	0			4
*01	72788	X	26441	-0-	-46347	-0-	25463	3	978	9	Y	889	891	0			2
02	65744	X	64826	-0-	-918	-0-	61629	3	3197	9	Y	2906	2902	0			6

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
09	52140	X	44000	-0-	-8140	-0-	38860	3	5140	9	Y	4673	4661	0		48
10	53258	X	50222	-0-	-3036	-0-	45354	3	4868	9	Y	4425	4424	0		49
11	48927	X	48927	-0-	-0-	-0-	43249	3	5678	9	Y	5162	5175	0		36
12	49840	X	49840	-0-	-0-	-0-	44110	3	5730	9	Y	5209	5192	0		53
*01	50220	X	35312	-0-	-14908	-0-	31168	3	4144	9	Y	3767	3764	0		56
02	45668	X	34847	-0-	-10821	-0-	30877	3	3970	9	Y	3609	3604	0		61

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
09	66240	X	49309	-0-	-16931	-0-	44212	3	5097	9	Y	4634	4631	0		48
10	61938	X	58972	-0-	-2966	-0-	53130	3	5842	9	Y	5311	5301	0		58
11	54833	X	54833	-0-	-0-	-0-	49569	3	5264	9	Y	4785	4810	0		33
12	52093	X	52093	-0-	-0-	-0-	47087	3	5006	9	Y	4551	4538	0		46
*01	58962	X	43064	-0-	-15898	-0-	39251	3	3813	9	Y	3466	3461	0		51
02	53256	X	9169	-0-	-44087	-0-	8214	3	955	9	Y	868	904	0		15

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
09	50190	X	44591	-0-	-5599	-0-	41188	3	3403	9	Y	3094	3069	0		147
10	51646	X	24306	-0-	-27340	-0-	23585	3	721	9	Y	655	641	0		161
11	66478	X	66478	-0-	-0-	-0-	62050	3	4428	9	Y	4025	4161	0		25
12	48205	X	37965	-0-	-10240	-0-	35151	3	2814	9	Y	2558	2578	0		5
*01	46066	X	28023	-0-	-18043	-0-	26183	3	1840	9	Y	1673	1675	0		3
02	58700	X	58700	-0-	-0-	-0-	53907	3	4793	9	Y	4357	4351	0		9

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 293984 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9218 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	73680	X	5993	-0-	-67687	-0-	5070	3	923	9	Y	839	817	0		40
10	421	X	421	-0-	-0-	-0-	182	3	239	9	Y	217	204	0		53
11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	4824	3	1024	9	Y	931	978	0		6
12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	6942	3	845	9	Y	768	773	0		1
*01	6200	X	334	-0-	-5866	-0-	334	3			Y	-0-	1	0		-0-
02	5600	X	663	-0-	-4937	-0-	623	3	40	9	Y	36	36	0		-0-

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
09	57480	X	49959	-0-	-7521	-0-	45154	3	4805	9	Y	4368	4399	0		45
10	56575	X	47215	-0-	-9360	-0-	42255	3	4960	9	Y	4509	4505	0		49
11	60930	X	43811	-0-	-17119	-0-	39333	3	4478	9	Y	4071	4092	0		28
12	62961	X	44268	-0-	-18693	-0-	39547	3	4721	9	Y	4292	4276	0		44
*01	64697	X	36250	-0-	-28447	-0-	32492	3	3758	9	Y	3416	3409	0		51
02	46620	X	42710	-0-	-3910	-0-	38571	3	4139	9	Y	3763	3750	0		64

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
09	68100	X	15191	-0-	-52909	-0-	14685	3	506	9	Y	460	459	0		8
10	45198	X	32443	-0-	-12755	-0-	31661	3	782	9	Y	711	700	0		19
11	54693	X	54693	-0-	-0-	-0-	53991	3	702	9	Y	638	635	0		22
12	15686	X	7914	-0-	-7772	-0-	7851	3	63	9	Y	57	77	0		2
*01	32457	X	-0-	-0-	-32457	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
02	51044	X	592	-0-	-50452	-0-	547	3	45	9	Y	41	39	0		2

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
FOOLISH PLEASURE 6 FEE I WELL #: 9H RRCID -> 294036 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9077 - 19318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54930	X	41374	-0-	-13556	-0-	37715	3	1	4	Y	3325	3326	0			6
							3658	9									
10	68302	X	68302	-0-	-0-	-0-	63692	3	3	4	Y	4188	4179	0			15
							4607	9									
11	44190	X	43039	-0-	-1151	-0-	39629	3	5	4	Y	3095	3091	0			19
							3405	9									
12	47980	X	47980	-0-	-0-	-0-	44455	3	4	4	Y	3201	3202	0			18
							3521	9									
*01	68293	X	55738	-0-	-12555	-0-	52228	3	1	4	Y	3190	3186	0			22
							3509	9									
02	61684	X	49528	-0-	-12156	-0-	46346	3	3182	9	Y	2893	2895	0			20

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294038 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8473 - 19029

09	64620	X	23300	-0-	-41320	-0-	21602	3	1698	9	Y	1544	1542	0			28
10	35216	X	30388	-0-	-4828	-0-	27929	3	2459	9	Y	2235	2205	0			58
11	34080	X	32941	-0-	-1139	-0-	30786	3	2155	9	Y	1959	1949	0			68
12	54567	X	54567	-0-	-0-	-0-	52082	3	2485	9	Y	2259	2266	0			61
*01	42110	X	42110	-0-	-0-	-0-	40446	3	1664	9	Y	1513	1512	0			62
02	30744	X	8933	-0-	-21811	-0-	8501	3	432	9	Y	393	439	0			16

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294073 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9036 - 19383

09	91200	X	77708	-0-	-13492	-0-	73342	3	4366	9	Y	3969	3939	0			188
10	94240	X	15694	-0-	-78546	-0-	15367	3	327	9	Y	297	412	0			73
11	79230	X	55400	-0-	-23830	-0-	52144	3	3256	9	Y	2960	3014	0			19
12	81871	X	38191	-0-	-43680	-0-	35834	3	2357	9	Y	2143	2158	0			4
*01	80290	X	14534	-0-	-65756	-0-	13651	3	883	9	Y	803	806	0			1
02	72520	X	42763	-0-	-29757	-0-	39867	3	2896	9	Y	2633	2629	0			5

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 294273 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 2102 - 5030

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	88410	X	61207	-0-	-27203	-0-	57078	3	4129	9	Y	3754	3795	0			5
10	91357	X	59990	-0-	-31367	-0-	56752	3	3238	9	Y	2944	2946	0			3
11	79080	X	30586	-0-	-48494	-0-	24354	3	6232	9	Y	5665	5662	0			6
12	81716	X	78973	-0-	-2743	-0-	73824	3	5149	9	Y	4681	4683	0			4
*01	81716	X	68203	-0-	-13513	-0-	63728	3	4475	9	Y	4068	4066	0			6
02	82211	X	82211	-0-	-0-	-0-	76209	3	6002	9	Y	5456	5454	0			8

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294306 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9052 - 19829

09	102480	X	39461	-0-	-63019	-0-	35864	3	3597	9	Y	3270	3312	0			4
10	101432	X	51623	-0-	-49809	-0-	47221	3	4402	9	Y	4002	4002	0			4
11	77910	X	16756	-0-	-61154	-0-	16756	3			Y	-0-	4	0			-0-
12	103125	X	103125	-0-	-0-	-0-	95801	3	7324	9	Y	6658	6653	0			5
*01	84674	X	84674	-0-	-0-	-0-	77451	3	7223	9	Y	6566	6562	0			9
02	84171	X	84171	-0-	-0-	-0-	76808	3	7363	9	Y	6694	6693	0			10

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294438 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 9268 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58380	X	23387	-0-	-34993	-0-	23313	3	74	9	Y	67	99	0			-0-
10	45136	X	-0-	-0-	-45136	-0-					Y	-0-					-0-
11	50490	X	-0-	-0-	-50490	-0-					Y	-0-					-0-
12	52173	X	-0-	-0-	-52173	-0-					Y	-0-					-0-
*01	52173	X	-0-	-0-	-52173	-0-					Y	-0-					-0-
02	21840	X	-0-	-0-	-21840	-0-					Y	-0-					-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294596 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9334 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104670	X	41248	-0-	-63422	-0-	37080	3	4168	9	Y	3789	3841	0			5
10	102300	X	27231	-0-	-75069	-0-	26807	3	424	9	Y	385	390	0			-0-
11	89580	X	4816	-0-	-84764	-0-	4816	3			Y	-0-					-0-
12	92566	X	20700	-0-	-71866	-0-	20700	3			Y	-0-					-0-
*01	92566	X	14083	-0-	-78483	-0-	13478	3	605	9	Y	550	549	0			1
02	59741	X	59741	-0-	-0-	-0-	53888	3	5853	9	Y	5321	5314	0			8

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294656 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9429 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86790	X	37189	-0-	-49601	-0-	35045	3	2144	9	Y	1949	1992	0			2
10	87358	X	35977	-0-	-51381	-0-	33432	3	2545	9	Y	2314	2314	0			2
11	61110	X	5931	-0-	-55179	-0-	3214	3	2717	9	Y	2470	2470	0			2
12	63147	X	52238	-0-	-10909	-0-	46247	3	5991	9	Y	5446	5444	0			4
*01	85451	X	85451	-0-	-0-	-0-	78162	3	7289	9	Y	6626	6620	0			10
02	73495	X	73495	-0-	-0-	-0-	67349	3	6146	9	Y	5587	5588	0			9

PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE WELL #: 4H RRCID -> 294694 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9381 - 25062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48990	X	41984	-0-	-7006	-0-	37005	3	4979	9	Y	4526	4530	0			47
10	48639	X	34793	-0-	-13846	-0-	30607	3	4186	9	Y	3805	3810	0			42
11	47070	X	26945	-0-	-20125	-0-	23558	3	3387	9	Y	3079	3100	0			21
12	48639	X	33463	-0-	-15176	-0-	29367	3	4096	9	Y	3724	3707	0			38
*01	43369	X	23267	-0-	-20102	-0-	20502	3	2765	9	Y	2514	2515	0			37
02	39172	X	6855	-0-	-32317	-0-	5929	3	926	9	Y	842	865	0			14

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294755 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9388 - 19670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	5731	-0-	-4739	-0-	4453	3	1278	9	Y	1162	1169	0			2
10	31782	X	31782	-0-	-0-	-0-	26975	3	4807	9	Y	4370	4365	0			7
11	61755	X	61755	-0-	-0-	-0-	54515	3	7240	9	Y	6582	6572	0			17
12	39425	X	39425	-0-	-0-	-0-	34794	3	4631	9	Y	4210	4223	0			4
*01	66263	X	66263	-0-	-0-	-0-	59285	3	6978	9	Y	6344	6348	0			-0-
02	62014	X	62014	-0-	-0-	-0-	56345	3	5669	9	Y	5154	5149	0			5

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294774 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9600 - 20387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83910	X	49368	-0-	-34542	-0-	46499	3	2869	9	Y	2608	2647	0			3
10	79794	X	43972	-0-	-35822	-0-	41853	3	2119	9	Y	1926	1927	0			2
11	80100	X	5840	-0-	-74260	-0-	5840	3			Y	-0-	2	0			-0-
12	82770	X	63990	-0-	-18780	-0-	58668	3	5322	9	Y	4838	4834	0			4
*01	82770	X	65639	-0-	-17131	-0-	60703	3	4936	9	Y	4487	4485	0			6
02	64005	X	64005	-0-	-0-	-0-	59101	3	4904	9	Y	4458	4457	0			7

PREWIT-BARBARO 23 B FEE WELL #: 11H RRCID -> 294794 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 8993 PERF. 9149 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23760	X	23700	-0-	-60	-0-	19353	3	4347	9	Y	3952	3960	0			41
10	29978	X	29978	-0-	-0-	-0-	24489	3	5489	9	Y	4990	4976	0			55
11	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	19320	3	4396	9	Y	3996	4023	0			28
12	28950	X	28950	-0-	-0-	-0-	23689	3	5261	9	Y	4783	4762	0			49
*01	29977	X	6862	-0-	-23115	-0-	5100	3	1762	9	Y	1602	1627	0			24
02	50350	X	50350	-0-	-0-	-0-	43193	3	7157	9	Y	6506	6420	0			110

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 294795 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 9294 - 20090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58225	X	58225	-0-	-0-	-0-	53071	3	5154	9	Y	4685	4732	0			6
10	48794	X	35830	-0-	-12964	-0-	31288	3	4542	9	Y	4129	4131	0			4
11	60120	X	50778	-0-	-9342	-0-	50775	3	3	9	Y	3	7	0			-0-
12	63752	X	63752	-0-	-0-	-0-	57556	3	6196	9	Y	5633	5628	0			5
*01	65379	X	50395	-0-	-14984	-0-	45152	3	5243	9	Y	4766	4764	0			7
02	72161	X	72161	-0-	-0-	-0-	65933	3	6228	9	Y	5662	5660	0			9

PREWIT-BARBARO 23 C FEE WELL #: 12H RRCID -> 294815 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9296 - 20087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22220	X	22220	-0-	-0-	-0-	18601	3	3619	9	Y	3290	3273	0			34
10	70545	X	70545	-0-	-0-	-0-	61294	3	9251	9	Y	8410	8352	0			92
11	82244	X	82244	-0-	-0-	-0-	73158	3	9086	9	Y	8260	8295	0			57
12	92295	X	92295	-0-	-0-	-0-	82908	3	9387	9	Y	8534	8504	0			87
*01	84006	X	84006	-0-	-0-	-0-	76342	3	7664	9	Y	6967	6951	0			103
02	80125	X	80125	-0-	-0-	-0-	72894	3	7231	9	Y	6574	6565	0			112

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294886 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 9186 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76040	X	76040	-0-	-0-	-0-	70559	3	5481	9	Y	4983	5020	0			6
10	74152	X	74152	-0-	-0-	-0-	69851	3	4301	9	Y	3910	3912	0			4
11	65160	X	33678	-0-	-31482	-0-	33678	3			Y	-0-	4	0			-0-
12	120153	X	120153	-0-	-0-	-0-	111737	3	8416	9	Y	7651	7645	0			6
*01	91088	X	91088	-0-	-0-	-0-	84419	3	6669	9	Y	6063	6060	0			9
02	89808	X	89808	-0-	-0-	-0-	83350	3	6458	9	Y	5871	5871	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77603	X	77603	-0-	-0-	-0-	71895	3	5708	9	Y	5189	5191	0			9
10	73907	X	73907	-0-	-0-	-0-	68795	3	5112	9	Y	4647	4649	0			7
11	78170	X	78170	-0-	-0-	-0-	73243	3	4927	9	Y	4479	4474	0			12
12	80197	X	76234	-0-	-3963	-0-	71608	3	4626	9	Y	4205	4213	0			4
*01	84450	X	84450	-0-	-0-	-0-	79509	3	4941	9	Y	4492	4496	0			-0-
02	78973	X	78973	-0-	-0-	-0-	74481	3	4492	9	Y	4084	4080	0			4

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295054 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9112 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62737	X	62737	-0-	-0-	-0-	56036	3	6701	9	Y	6092	6092	0			11
10	67023	X	67023	-0-	-0-	-0-	60302	3	6721	9	Y	6110	6111	0			10
11	63603	X	63603	-0-	-0-	-0-	57720	3	5883	9	Y	5348	5344	0			14
12	79337	X	79337	-0-	-0-	-0-	73177	3	6160	9	Y	5600	5609	0			5
*01	70180	X	70180	-0-	-0-	-0-	65019	3	5161	9	Y	4692	4697	0			-0-
02	64658	X	64658	-0-	-0-	-0-	60204	3	4454	9	Y	4049	4045	0			4

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295065 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9262 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30652	X	30652	-0-	-0-	-0-	27894	3	2758	9	Y	2507	2506	0			4
10	34298	X	34298	-0-	-0-	-0-	31527	3	2771	9	Y	2519	2519	0			4
11	22230	X	20947	-0-	-1283	-0-	20567	3	380	9	Y	345	348	0			1
12	31682	X	6956	-0-	-24726	-0-	6902	3	54	9	Y	49	50	0			-0-
*01	34286	X	-0-	-0-	-34286	-0-					Y	-0-					-0-
02	30968	X	7234	-0-	-23734	-0-	6482	3	752	9	Y	684	683	0			1

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
09	55195	X	55195	-0-	-0-	-0-	49186	3	6009	9	Y	5463	5464	0			10
10	62660	X	62660	-0-	-0-	-0-	57051	3	5609	9	Y	5099	5101	0			8
11	58373	X	58373	-0-	-0-	-0-	53449	3	4924	9	Y	4476	4472	0			12
12	57040	X	51702	-0-	-5338	-0-	47949	3	3753	9	Y	3412	3421	0			3
*01	62651	X	37926	-0-	-24725	-0-	35456	3	2470	9	Y	2245	2248	0			-0-
02	56588	X	37901	-0-	-18687	-0-	34461	3	3440	9	Y	3127	3124	0			3

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
09	73860	X	50728	-0-	-23132	-0-	46590	3	4138	9	Y	3762	3788	0		39
10	69967	X	57601	-0-	-12366	-0-	53236	3	4365	9	Y	3968	3963	0		44
11	56024	X	56024	-0-	-0-	-0-	52321	3	3703	9	Y	3366	3387	0		23
12	57543	X	57543	-0-	-0-	-0-	53874	3	3669	9	Y	3335	3324	0		34
*01	57598	X	45637	-0-	-11961	-0-	42723	3	2914	9	Y	2649	2644	0		39
02	52024	X	34320	-0-	-17704	-0-	31270	3	3050	9	Y	2773	2765	0		47

PREWIT-BARBARO 23 K FEE WELL #: 20H RRCID -> 295076 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9312 - 20019

09	67350	X	58931	-0-	-8419	-0-	52767	3	6164	9	Y	5604	5634	0		58
10	69316	X	61719	-0-	-7597	-0-	55668	3	6051	9	Y	5501	5499	0		60
11	67080	X	57999	-0-	-9081	-0-	52688	3	5311	9	Y	4828	4855	0		33
12	69316	X	39697	-0-	-29619	-0-	35940	3	3757	9	Y	3415	3413	0		35
*01	63860	X	45216	-0-	-18644	-0-	41126	3	4090	9	Y	3718	3698	0		55
02	55748	X	38656	-0-	-17092	-0-	35029	3	3627	9	Y	3297	3296	0		56

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295151 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9214 - 19343

09	22500	X	5790	-0-	-16710	-0-	5155	3	635	9	Y	577	576	0		1
10	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	1631	3	453	9	Y	412	412	0		1
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	65	66	0		-0-
12	5983	X	23	-0-	-5960	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
*01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-				-0-
02	5404	X	3	-0-	-5401	-0-	3	3			Y	-0-				-0-

PREWIT-BARBARO 23 D FEE WELL #: 13H RRCID -> 295482 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9653 - 20155

09	102367	X	102367	-0-	-0-	-0-	89900	3	12467	9	Y	11334	11308	0		116
10	108264	X	108264	-0-	-0-	-0-	97420	3	10844	9	Y	9858	9866	0		108
11	103921	X	103921	-0-	-0-	-0-	94848	3	9073	9	Y	8248	8299	0		57
12	105884	X	105884	-0-	-0-	-0-	97261	3	8623	9	Y	7839	7816	0		80
*01	108252	X	99614	-0-	-8638	-0-	92700	3	6914	9	Y	6285	6272	0		93
02	97776	X	92709	-0-	-5067	-0-	86242	3	6467	9	Y	5879	5872	0		100

PREWIT-BARBARO 23 F FEE WELL #: 15H RRCID -> 295483 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9465 - 19761

09	78390	X	51448	-0-	-26942	-0-	45242	3	6206	9	Y	5642	5699	0		58
10	81003	X	56347	-0-	-24656	-0-	50081	3	6266	9	Y	5696	5692	0		62
11	72810	X	50970	-0-	-21840	-0-	45770	3	5200	9	Y	4727	4756	0		33
12	66836	X	51317	-0-	-15519	-0-	46069	3	5248	9	Y	4771	4755	0		49
*01	61783	X	41400	-0-	-20383	-0-	37295	3	4105	9	Y	3732	3726	0		55
02	50904	X	41794	-0-	-9110	-0-	37802	3	3992	9	Y	3629	3622	0		62

PREWIT-BARBARO 23 M FEE WELL #: 22H RRCID -> 295493 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 9595 - 20217

09	70740	X	54085	-0-	-16655	-0-	49073	3	5012	9	Y	4556	4567	0		47
10	69035	X	69035	-0-	-0-	-0-	63539	3	5496	9	Y	4996	4988	0		55
11	59986	X	59986	-0-	-0-	-0-	55552	3	4434	9	Y	4031	4058	0		28
12	67935	X	67935	-0-	-0-	-0-	62765	3	5170	9	Y	4700	4680	0		48
*01	69037	X	53705	-0-	-15332	-0-	50282	3	3423	9	Y	3112	3114	0		46
02	62356	X	51946	-0-	-10410	-0-	48009	3	3937	9	Y	3579	3564	0		61

PREWIT-BARBARO 23 I FEE WELL #: 18H RRCID -> 295513 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9190 - 19992

09	47970	X	22641	-0-	-25329	-0-	18059	3	4582	9	Y	4165	4168	0		43
10	29824	X	29824	-0-	-0-	-0-	24322	3	5502	9	Y	5002	4990	0		55
11	23920	X	23920	-0-	-0-	-0-	19456	3	4464	9	Y	4058	4085	0		28
12	31750	X	31750	-0-	-0-	-0-	26455	3	5295	9	Y	4814	4793	0		49
*01	31544	X	31544	-0-	-0-	-0-	27155	3	4389	9	Y	3990	3980	0		59
02	33756	X	33756	-0-	-0-	-0-	29575	3	4181	9	Y	3801	3796	0		64

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
09	52170	X	41643	-0-	-10527	-0-	37097	3	4546	9	Y	4133	4158	0			42
10	49910	X	46747	-0-	-3163	-0-	41877	3	4870	9	Y	4427	4420	0			49
11	43050	X	42249	-0-	-801	-0-	37860	3	4389	9	Y	3990	4012	0			27
12	44527	X	44527	-0-	-0-	-0-	39694	3	4833	9	Y	4394	4376	0			45
*01	46748	X	44304	-0-	-2444	-0-	40783	3	3521	9	Y	3201	3199	0			47
02	42224	X	39744	-0-	-2480	-0-	35601	3	4143	9	Y	3766	3749	0			64

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295997 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8072 - 18136

09	114660	X	92246	-0-	-22414	-0-	88413	3	1	4	Y	3484	3481	0			30
							3832	9									
10	108934	X	95693	-0-	-13241	-0-	91864	3	1	4	Y	3480	3478	0			32
							3828	9									
11	101460	X	91322	-0-	-10138	-0-	87680	3	3642	9	Y	3311	3309	0			34
12	101649	X	92989	-0-	-8660	-0-	89452	3	4	4	Y	3212	3219	0			27
							3533	9									
*01	95697	X	90332	-0-	-5365	-0-	85942	3	14	4	Y	3978	3960	0			45
							4376	9									
*02	86436	X	80437	-0-	-5999	-0-	77513	3	13	4	Y	2646	2671	0			20
							2911	9									

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295999 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8155 - 18353

09	111030	X	82935	-0-	-28095	-0-	78861	3	1	4	Y	3703	3696	0			32
							4073	9									
10	102021	X	90871	-0-	-11150	-0-	85491	3	1	4	Y	4890	4877	0			45
							5379	9									
11	92940	X	83961	-0-	-8979	-0-	80409	3	3552	9	Y	3229	3241	0			33
12	85715	X	84771	-0-	-944	-0-	81347	3	4	4	Y	3109	3116	0			26
							3420	9									
*01	90861	X	75642	-0-	-15219	-0-	72753	3	12	4	Y	2615	2611	0			30
							2877	9									
*02	82068	X	73142	-0-	-8926	-0-	70169	3	11	4	Y	2693	2702	0			21
							2962	9									

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296000 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8331 - 18486

09	107670	X	90516	-0-	-17154	-0-	88135	3	1	4	Y	2164	2162	0			19
							2380	9									
10	105555	X	93101	-0-	-12454	-0-	90795	3	1	4	Y	2095	2095	0			19
							2305	9									
11	94590	X	88262	-0-	-6328	-0-	86008	3	2254	9	Y	2049	2047	0			21
12	97743	X	86860	-0-	-10883	-0-	84698	3	4	4	Y	1962	1967	0			16
							2158	9									
*01	97743	X	93857	-0-	-3886	-0-	92048	3	15	4	Y	1631	1628	0			19
							1794	9									
*02	84476	X	74943	-0-	-9533	-0-	73076	3	12	4	Y	1686	1692	0			13
							1855	9									

COUNT TURF 47-38 STATE E WELL #: 7H RRCID -> 296143 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8708 - 14306

09	90420	X	72762	-0-	-17658	-0-	67618	3	5144	9	Y	4676	4673	0			45
10	89001	X	73556	-0-	-15445	-0-	68860	3	4696	9	Y	4269	4280	0			34
11	74610	X	66483	-0-	-8127	-0-	62168	3	4315	9	Y	3923	3924	0			33
12	77097	X	70310	-0-	-6787	-0-	65618	3	4692	9	Y	4265	4252	0			46
*01	77097	X	58382	-0-	-18715	-0-	54421	3	3961	9	Y	3601	3629	0			18
02	67900	X	55968	-0-	-11932	-0-	51930	3	4038	9	Y	3671	3652	0			37

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
09	63360	X	51131	-0-	-12229	-0-	47476	3	3655	9	Y	3323	3320	0			32
10	60822	X	55907	-0-	-4915	-0-	52441	3	3466	9	Y	3151	3158	0			25
11	52890	X	48008	-0-	-4882	-0-	45007	3	3001	9	Y	2728	2730	0			23
12	53723	X	52790	-0-	-933	-0-	49299	3	3491	9	Y	3174	3163	0			34
*01	55893	X	38139	-0-	-17754	-0-	35546	3	2593	9	Y	2357	2379	0			12
02	53876	X	53876	-0-	-0-	-0-	50501	3	3375	9	Y	3068	3049	0			31

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
09	110310	X	91447	-0-	-18863	-0-	85582	3	5865	9	Y	5332	5325	0			52
10	109213	X	92618	-0-	-16595	-0-	87336	3	5282	9	Y	4802	4816	0			38
11	93690	X	81569	-0-	-12121	-0-	76791	3	4778	9	Y	4344	4345	0			37
12	96813	X	86647	-0-	-10166	-0-	81458	3	5189	9	Y	4717	4703	0			51
*01	96813	X	79824	-0-	-16989	-0-	75302	3	4522	9	Y	4111	4141	0			21
02	85344	X	77338	-0-	-8006	-0-	72660	3	4678	9	Y	4253	4231	0			43

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
09	78990	X	64049	-0-	-14941	-0-	57200	3	6849	9	Y	6226	6217	0			61
10	81623	X	60659	-0-	-20964	-0-	54992	3	5667	9	Y	5152	5172	0			41
11	66840	X	64195	-0-	-2645	-0-	58100	3	6095	9	Y	5541	5535	0			47
12	66185	X	61712	-0-	-4473	-0-	55742	3	5970	9	Y	5427	5416	0			58
*01	66185	X	44395	-0-	-21790	-0-	40230	3	4165	9	Y	3786	3825	0			19
02	59780	X	27718	-0-	-32062	-0-	24354	3	3364	9	Y	3058	3046	0			31

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
09	116370	X	101427	-0-	-14943	-0-	95431	3	5996	9	Y	5451	5441	0			53
10	111724	X	100420	-0-	-11304	-0-	95184	3	5236	9	Y	4760	4775	0			38
11	95070	X	87026	-0-	-8044	-0-	82494	3	4532	9	Y	4120	4123	0			35
12	104811	X	91223	-0-	-13588	-0-	86325	3	4898	9	Y	4453	4440	0			48
*01	104811	X	80375	-0-	-24436	-0-	76362	3	4013	9	Y	3648	3678	0			18
02	94668	X	78109	-0-	-16559	-0-	73082	3	5027	9	Y	4570	4542	0			46

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
09	82080	X	69544	-0-	-12536	-0-	64612	3	4932	9	Y	4484	4477	0			44
10	82274	X	73160	-0-	-9114	-0-	68846	3	4314	9	Y	3922	3935	0			31
11	71760	X	63082	-0-	-8678	-0-	59263	3	3819	9	Y	3472	3474	0			29
12	71858	X	70685	-0-	-1173	-0-	66305	3	4380	9	Y	3982	3968	0			43
*01	73160	X	65747	-0-	-7413	-0-	62142	3	3605	9	Y	3277	3304	0			16
02	66080	X	59027	-0-	-7053	-0-	55248	3	3779	9	Y	3435	3416	0			35

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
09	98850	X	83402	-0-	-15448	-0-	78111	3	5291	9	Y	4810	4804	0			47
10	97960	X	85364	-0-	-12596	-0-	80584	3	4780	9	Y	4345	4357	0			35
11	82350	X	75929	-0-	-6421	-0-	71578	3	4351	9	Y	3955	3957	0			33
12	86180	X	79039	-0-	-7141	-0-	74269	3	4770	9	Y	4336	4322	0			47
*01	86180	X	63584	-0-	-22596	-0-	59811	3	3773	9	Y	3430	3460	0			17
02	77840	X	62132	-0-	-15708	-0-	58188	3	3944	9	Y	3585	3566	0			36

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
09	126780	X	82604	-0-	-44176	-0-	72969	3	9635	9	Y	8759	8756	0			13
10	131812	X	60013	-0-	-71799	-0-	52648	3	7365	9	Y	6695	6695	0			13
11	127560	X	45268	-0-	-82292	-0-	39451	3	5817	9	Y	5288	5290	0			11
12	131812	X	24649	-0-	-107163	-0-	20628	3	4021	9	Y	3655	3660	0			6
*01	92349	X	61781	-0-	-30568	-0-	54195	3	7586	9	Y	6896	6889	0			13
02	77084	X	40904	-0-	-36180	-0-	35512	3	5392	9	Y	4902	4904	0			11

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

CLYDE VAN DUSEN 12 WR C WELL #: 4H RRCID -> 296516 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9697 - 20192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	135810	X	123814	-0-	-11996	-0-	112000	3	11814	9	Y	10740	10736	0			16
10	142321	X	102985	-0-	-39336	-0-	92907	3	10078	9	Y	9162	9161	0			17
11	137730	X	94859	-0-	-42871	-0-	86195	3	8664	9	Y	7876	7876	0			17
12	142321	X	80246	-0-	-62075	-0-	71777	3	8469	9	Y	7699	7704	0			12
*01	130076	X	61775	-0-	-68301	-0-	55057	3	6718	9	Y	6107	6108	0			11
02	115556	X	55952	-0-	-59604	-0-	50004	3	5948	9	Y	5407	5405	0			13

CLYDE VAN DUSEN 12 WR E WELL #: 6H RRCID -> 296518 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9602 - 19973

09	133290	X	71166	-0-	-62124	-0-	63477	3	7689	9	Y	6990	6988	0			11
10	113212	X	89482	-0-	-23730	-0-	80521	3	8961	9	Y	8146	8142	0			15
11	84751	X	84751	-0-	-0-	-0-	76761	3	7990	9	Y	7264	7264	0			15
12	84978	X	84978	-0-	-0-	-0-	76708	3	8270	9	Y	7518	7521	0			12
*01	89497	X	69921	-0-	-19576	-0-	62891	3	7030	9	Y	6391	6391	0			12
02	80836	X	62665	-0-	-18171	-0-	56574	3	6091	9	Y	5537	5536	0			13

CLYDE VAN DUSEN 12 WR G WELL #: 8H RRCID -> 296520 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9692 - 20070

09	163710	X	79225	-0-	-84485	-0-	69335	3	9890	9	Y	8991	8989	0			14
10	150846	X	9115	-0-	-141731	-0-	7261	3	1854	9	Y	1685	1696	0			3
11	128580	X	13765	-0-	-114815	-0-	10924	3	2841	9	Y	2583	2581	0			5
12	132866	X	98482	-0-	-34384	-0-	87962	3	10520	9	Y	9564	9554	0			15
*01	120125	X	89922	-0-	-30203	-0-	81380	3	8542	9	Y	7765	7765	0			15
02	80082	X	80082	-0-	-0-	-0-	72939	3	7143	9	Y	6494	6494	0			15

CLYDE VAN DUSEN 12 WR I WELL #: 10H RRCID -> 296521 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9877 - 20327

09	127230	X	13070	-0-	-114160	-0-	10812	3	2258	9	Y	2053	2057	0			3
10	131471	X	60745	-0-	-70726	-0-	50927	3	9818	9	Y	8925	8911	0			17
11	116820	X	63630	-0-	-53190	-0-	53898	3	9732	9	Y	8847	8845	0			19
12	120714	X	69585	-0-	-51129	-0-	59877	3	9708	9	Y	8825	8830	0			14
*01	66463	X	66463	-0-	-0-	-0-	57265	3	9198	9	Y	8362	8360	0			16
02	60112	X	60112	-0-	-0-	-0-	52371	3	7741	9	Y	7037	7037	0			16

CLYDE VAN DUSEN 12 WR J WELL #: 11H RRCID -> 296522 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9286 PERF.10049 - 20250

09	73350	X	10140	-0-	-63210	-0-	7557	3	2583	9	Y	2348	2351	0			4
10	69874	X	50622	-0-	-19252	-0-	39550	3	11072	9	Y	10065	10050	0			19
11	58530	X	52216	-0-	-6314	-0-	41302	3	10914	9	Y	9922	9920	0			21
12	60481	X	52242	-0-	-8239	-0-	41805	3	10437	9	Y	9488	9494	0			15
*01	48743	X	48743	-0-	-0-	-0-	38770	3	9973	9	Y	9066	9064	0			17
02	48398	X	48398	-0-	-0-	-0-	39187	3	9211	9	Y	8374	8372	0			19

CLYDE VAN DUSEN 12 WR H WELL #: 9H RRCID -> 296594 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9620 - 19875

09	76890	X	43207	-0-	-33683	-0-	34781	3	8426	9	Y	7660	7657	0			12
10	76322	X	58275	-0-	-18047	-0-	48319	3	9956	9	Y	9051	9046	0			17
11	58358	X	58358	-0-	-0-	-0-	49152	3	9206	9	Y	8369	8368	0			18
12	58683	X	47507	-0-	-11176	-0-	39988	3	7519	9	Y	6835	6842	0			11
*01	58683	X	39539	-0-	-19144	-0-	34229	3	5310	9	Y	4827	4829	0			9
02	52640	X	31092	-0-	-21548	-0-	26266	3	4826	9	Y	4387	4386	0			10

CLYDE VAN DUSEN 12 WR F WELL #: 7H RRCID -> 296595 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9394 - 19835

09	106966	X	106966	-0-	-0-	-0-	95285	3	11681	9	Y	10619	10612	0			16
10	107446	X	105613	-0-	-1833	-0-	93876	3	11737	9	Y	10670	10666	0			20
11	103980	X	71811	-0-	-32169	-0-	63451	3	8360	9	Y	7600	7604	0			16
12	110453	X	68797	-0-	-41656	-0-	60893	3	7904	9	Y	7185	7190	0			11
*01	110546	X	56289	-0-	-54257	-0-	49636	3	6653	9	Y	6048	6048	0			11
02	99848	X	51126	-0-	-48722	-0-	45430	3	5696	9	Y	5178	5177	0			12

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
09	99540	X	69031	-0-	-30509	-0-	60496	3	8535	9	Y	7759	7757	0			12
10	113336	X	90475	-0-	-22861	-0-	81066	3	9409	9	Y	8554	8550	0			16
11	109680	X	33122	-0-	-76558	-0-	29450	3	3672	9	Y	3338	3347	0			7
12	113336	X	44500	-0-	-68836	-0-	38417	3	6083	9	Y	5530	5528	0			9
*01	90706	X	53201	-0-	-37505	-0-	46780	3	6421	9	Y	5837	5835	0			11
02	81732	X	44969	-0-	-36763	-0-	39716	3	5253	9	Y	4775	4775	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
09	62130	X	29990	-0-	-32140	-0-	24324	3	5666	9	Y	5151	5150	0			8
10	64201	X	41343	-0-	-22858	-0-	35148	3	6195	9	Y	5632	5629	0			11
11	55230	X	12177	-0-	-43053	-0-	9063	3	3114	9	Y	2831	2836	0			6
12	57071	X	26362	-0-	-30709	-0-	21749	3	4613	9	Y	4194	4193	0			7
*01	57555	X	57555	-0-	-0-	-0-	50377	3	7178	9	Y	6525	6520	0			12
02	54512	X	54512	-0-	-0-	-0-	48517	3	5995	9	Y	5450	5449	0			13

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
09	72630	X	32700	-0-	-39930	-0-	30249	3	2451	9	Y	2228	2227	0			23
10	44051	X	35864	-0-	-8187	-0-	33038	3	2826	9	Y	2569	2564	0			28
11	30705	X	30705	-0-	-0-	-0-	28413	3	2292	9	Y	2084	2098	0			14
12	33790	X	30552	-0-	-3238	-0-	27979	3	2573	9	Y	2339	2329	0			24
*01	35867	X	28309	-0-	-7558	-0-	25964	3	2345	9	Y	2132	2124	0			32
02	32396	X	25594	-0-	-6802	-0-	23782	3	1812	9	Y	1647	1651	0			28

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
09	111540	X	95611	-0-	-15929	-0-	84970	3	10641	9	Y	9674	9668	0			15
10	192994	X	192994	-0-	-0-	-0-	176469	3	16525	9	Y	15023	15010	0			28
11	175513	X	175513	-0-	-0-	-0-	159956	3	15557	9	Y	14143	14141	0			30
12	144454	X	144454	-0-	-0-	-0-	132564	3	11890	9	Y	10809	10822	0			17
*01	193006	X	124300	-0-	-68706	-0-	114544	3	9756	9	Y	8869	8869	0			17
02	174328	X	126234	-0-	-48094	-0-	116876	3	9358	9	Y	8507	8504	0			20

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
09	124530	X	105284	-0-	-19246	-0-	93437	3	11847	9	Y	10770	10769	0			16
10	136772	X	44267	-0-	-92505	-0-	38584	3	5683	9	Y	5166	5172	0			10
11	136170	X	6551	-0-	-129619	-0-	5357	3	1194	9	Y	1085	1093	0			2
12	140709	X	77182	-0-	-63527	-0-	69709	3	7473	9	Y	6794	6785	0			11
*01	123659	X	119577	-0-	-4082	-0-	109558	3	10019	9	Y	9108	9102	0			17
02	98252	X	89597	-0-	-8655	-0-	82000	3	7597	9	Y	6906	6907	0			16

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
09	107670	X	74748	-0-	-32922	-0-	66887	3	7861	9	Y	7146	7141	0			11
10	80464	X	80464	-0-	-0-	-0-	72434	3	8030	9	Y	7300	7297	0			14
11	75256	X	75256	-0-	-0-	-0-	68092	3	7164	9	Y	6513	6513	0			14
12	77252	X	70562	-0-	-6690	-0-	63633	3	6929	9	Y	6299	6303	0			10
*01	80476	X	57330	-0-	-23146	-0-	51734	3	5596	9	Y	5087	5087	0			10
02	72688	X	52503	-0-	-20185	-0-	47458	3	5045	9	Y	4586	4585	0			11

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
09	123824	X	123824	-0-	-0-	-0-	110777	3	13047	9	Y	11861	11858	0			18
10	124620	X	110972	-0-	-13648	-0-	99818	3	11154	9	Y	10140	10139	0			19
11	120600	X	98063	-0-	-22537	-0-	88523	3	9540	9	Y	8673	8674	0			18
12	124620	X	85528	-0-	-39092	-0-	77161	3	8367	9	Y	7606	7612	0			12
*01	141112	X	69088	-0-	-72024	-0-	61718	3	7370	9	Y	6700	6699	0			13
02	115556	X	60011	-0-	-55545	-0-	54090	3	5921	9	Y	5383	5383	0			13

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
09	102270	X	69887	-0-	-32383	-0-	60938	3	8949	9	Y	8135	8134	0			12
10	92070	X	60435	-0-	-31635	-0-	53348	3	7087	9	Y	6443	6443	0			12
11	90810	X	12478	-0-	-78332	-0-	10423	3	2055	9	Y	1868	1876	0			4
12	93837	X	62585	-0-	-31252	-0-	55502	3	7083	9	Y	6439	6433	0			10
*01	93441	X	93441	-0-	-0-	-0-	84924	3	8517	9	Y	7743	7738	0			15
02	77402	X	77402	-0-	-0-	-0-	70749	3	6653	9	Y	6048	6049	0			14

LEONATUS 11 WR E WELL #: 6H RRCID -> 298759 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9350 - 19671

09	107850	X	95486	-0-	-12364	-0-	83892	3	11594	9	Y	10540	10537	0			16
10	114142	X	72648	-0-	-41494	-0-	63917	3	8731	9	Y	7937	7938	0			15
11	110460	X	20961	-0-	-89499	-0-	17209	3	3752	9	Y	3411	3419	0			7
12	114142	X	26476	-0-	-87666	-0-	21875	3	4601	9	Y	4183	4183	0			7
*01	129875	X	129875	-0-	-0-	-0-	118849	3	11026	9	Y	10024	10012	0			19
02	117780	X	117780	-0-	-0-	-0-	109813	3	7967	9	Y	7243	7245	0			17

LEONATUS 11 WR D WELL #: 5H RRCID -> 298779 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9531 - 19873

09	132930	X	128865	-0-	-4065	-0-	116141	3	12724	9	Y	11567	11563	0			17
10	135687	X	114345	-0-	-21342	-0-	103424	3	10921	9	Y	9928	9926	0			19
11	129240	X	113806	-0-	-15434	-0-	103218	3	10588	9	Y	9625	9624	0			20
12	133176	X	72995	-0-	-60181	-0-	65738	3	7257	9	Y	6597	6607	0			10
*01	133176	X	58362	-0-	-74814	-0-	51553	3	6809	9	Y	6190	6188	0			12
02	120288	X	52113	-0-	-68175	-0-	46747	3	5366	9	Y	4878	4879	0			11

LEONATUS 11 WR H WELL #: 9H RRCID -> 298819 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9620 - 20217

09	123360	X	79603	-0-	-43757	-0-	70560	3	9043	9	Y	8221	8219	0			12
10	118916	X	85442	-0-	-33474	-0-	76773	3	8669	9	Y	7881	7878	0			15
11	109770	X	8087	-0-	-101683	-0-	6452	3	1635	9	Y	1486	1498	0			3
12	110391	X	57453	-0-	-52938	-0-	51000	3	6453	9	Y	5866	5860	0			9
*01	130263	X	130263	-0-	-0-	-0-	120539	3	9724	9	Y	8840	8832	0			17
02	91191	X	91191	-0-	-0-	-0-	84087	3	7104	9	Y	6458	6460	0			15

RIVA RIDGE 10 WR D WELL #: 5H RRCID -> 299032 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9495 - 19850

09	124811	X	124811	-0-	-0-	-0-	111945	3	12866	9	Y	11696	11700	0			21
10	114452	X	92379	-0-	-22073	-0-	82433	3	9946	9	Y	9042	9049	0			14
11	127740	X	115008	-0-	-12732	-0-	103539	3	11469	9	Y	10426	10412	0			28
12	131998	X	90514	-0-	-41484	-0-	80783	3	9731	9	Y	8846	8866	0			8
*01	131998	X	56497	-0-	-75501	-0-	50015	3	6482	9	Y	5893	5901	0			-0-
02	116480	X	29527	-0-	-86953	-0-	27321	3	2206	9	Y	2005	2003	0			2

RIVA RIDGE 10 WR B WELL #: 3H RRCID -> 299086 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9750 - 20057

09	147636	X	147636	-0-	-0-	-0-	134358	3	13278	9	Y	12071	12074	0			21
10	126945	X	80680	-0-	-46265	-0-	72845	3	7835	9	Y	7123	7133	0			11
11	134340	X	19859	-0-	-114481	-0-	16861	3	2998	9	Y	2725	2729	0			7
12	176828	X	176828	-0-	-0-	-0-	161616	3	15212	9	Y	13829	13823	0			13
*01	152551	X	143778	-0-	-8773	-0-	133049	3	10729	9	Y	9754	9767	0			-0-
02	142457	X	142457	-0-	-0-	-0-	132738	3	9719	9	Y	8835	8827	0			8

RIVA RIDGE 10 WR C WELL #: 4H RRCID -> 299087 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 9433 - 19814

09	86855	X	86855	-0-	-0-	-0-	76139	3	10716	9	Y	9742	9745	0			17
10	97867	X	62774	-0-	-35093	-0-	55167	3	7607	9	Y	6915	6921	0			11
11	94710	X	20461	-0-	-74249	-0-	16704	3	3757	9	Y	3415	3417	0			9
12	97867	X	36571	-0-	-61296	-0-	31720	3	4851	9	Y	4410	4415	0			4
*01	108287	X	108287	-0-	-0-	-0-	98568	3	9719	9	Y	8835	8839	0			-0-
02	81060	X	46764	-0-	-34296	-0-	38444	3	8320	9	Y	7564	7557	0			7

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

RIVA RIDGE 10 WR E WELL #: 6H RRCID -> 299088 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9266 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76350	X	59826	-0-	-16524	-0-	51035	3	8791	9	Y	7992	7995	0	14
10	78895	X	60468	-0-	-18427	-0-	52479	3	7989	9	Y	7263	7266	0	11
11	76350	X	-0-	-0-	-76350	-0-					Y	1185	1193	0	3
12	70928	X	51521	-0-	-19407	-0-	44338	3	7183	9	Y	6530	6527	0	6
*01	101669	X	101669	-0-	-0-	-0-	91458	3	10211	9	Y	9283	9289	0	-0-
02	102374	X	102374	-0-	-0-	-0-	92459	3	9915	9	Y	9014	9006	0	8

RIVA RIDGE 10 WR F WELL #: 8H RRCID -> 299090 COMPL. DATE 08/04/2024 TOTAL DEPTH 9102 PERF.12708 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39750	X	30084	-0-	-9666	-0-	26965	3	3119	9	Y	2835	2835	0	5
10	41075	X	33829	-0-	-7246	-0-	30820	3	3009	9	Y	2735	2736	0	4
11	39750	X	33833	-0-	-5917	-0-	30574	3	3259	9	Y	2963	2959	0	8
12	38688	X	20401	-0-	-18287	-0-	18384	3	2017	9	Y	1834	1840	0	2
*01	33821	X	15118	-0-	-18703	-0-	13370	3	1748	9	Y	1589	1591	0	-0-
02	30548	X	9389	-0-	-21159	-0-	8299	3	1090	9	Y	991	990	0	1

RIVA RIDGE 10 WR G WELL #: 9H RRCID -> 299098 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9604 - 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	EOM BALANCE
09	157674	X	157674	-0-	-0-	-0-	141100	3	16574	9	Y	15067	15071	0	27
10	145406	X	145406	-0-	-0-	-0-	131042	3	14364	9	Y	13058	13064	0	21
11	137880	X	137880	-0-	-0-	-0-	124538	3	13342	9	Y	12129	12118	0	32
12	135513	X	135513	-0-	-0-	-0-	122723	3	12790	9	Y	11627	11648	0	11
*01	171616	X	116710	-0-	-54906	-0-	106168	3	10542	9	Y	9584	9595	0	-0-
02	147168	X	106669	-0-	-40499	-0-	97706	3	8963	9	Y	8148	8141	0	7

RIVA RIDGE 10 WR H WELL #: 10H RRCID -> 299099 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9614 - 19914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	101760	X	59447	-0-	-42313	-0-	51979	3	7468	9	Y	6789	6798	0	12
10	105152	X	40357	-0-	-64795	-0-	34798	3	5559	9	Y	5054	5058	0	8
11	101760	X	1708	-0-	-100052	-0-	613	3	1095	9	Y	995	1000	0	3
12	100440	X	57471	-0-	-42969	-0-	51073	3	6398	9	Y	5816	5814	0	5
*01	91882	X	91882	-0-	-0-	-0-	83772	3	8110	9	Y	7373	7378	0	-0-
02	71579	X	71579	-0-	-0-	-0-	65375	3	6204	9	Y	5640	5635	0	5

LEONATUS 11 WR I WELL #: 10H RRCID -> 299102 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9590 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	187798	X	187798	-0-	-0-	-0-	170917	3	16881	9	Y	15346	15340	0	23
10	178531	X	178531	-0-	-0-	-0-	163319	3	15212	9	Y	13829	13826	0	26
11	168247	X	168247	-0-	-0-	-0-	154670	3	13577	9	Y	12343	12343	0	26
12	147696	X	147696	-0-	-0-	-0-	134862	3	12834	9	Y	11667	11675	0	18
*01	194060	X	105732	-0-	-88328	-0-	96492	3	9240	9	Y	8400	8402	0	16
02	175280	X	98987	-0-	-76293	-0-	91247	3	7740	9	Y	7036	7036	0	16

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	EOM BALANCE
09	155850	X	110509	-0-	-45341	-0-	96470	3	44	4	Y	12723	12742	0	115
							13995	9							
10	151528	X	102066	-0-	-49462	-0-	89024	3	38	4	Y	11822	11821	0	116
							13004	9							
11	128340	X	113562	-0-	-14778	-0-	100516	3	38	4	Y	11825	11853	0	88
							13008	9							
12	132618	X	110569	-0-	-22049	-0-	98580	3	43	4	Y	10860	10835	0	113
							11946	9							
*01	127224	X	98450	-0-	-28774	-0-	88699	3	46	4	Y	8823	8858	0	78
							9705	9							
*02	103124	X	87430	-0-	-15694	-0-	77678	3	36	4	Y	8833	8834	0	77
							9716	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299322 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8935 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	191190	X	119301	-0-	-71889	-0-	112710	3	51	4	Y	5945	5957	0			54
							6540	9									
10	162936	X	126520	-0-	-36416	-0-	119821	3	51	4	Y	6044	6039	0			59
							6648	9									
11	139560	X	120661	-0-	-18899	-0-	114770	3	43	4	Y	5316	5335	0			40
							5848	9									
12	144212	X	119222	-0-	-24990	-0-	113604	3	50	4	Y	5062	5049	0			53
							5568	9									
*01	144212	X	111735	-0-	-32477	-0-	107034	3	56	4	Y	4223	4239	0			37
							4645	9									
*02	114268	X	93543	-0-	-20725	-0-	89179	3	42	4	Y	3929	3932	0			34
							4322	9									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 299323 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8441 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64650	X	53953	-0-	-10697	-0-	46384	3	21	4	Y	6862	6863	0			62
							7548	9									
10	60340	X	60340	-0-	-0-	-0-	52387	3	22	4	Y	7210	7201	0			71
							7931	9									
11	59098	X	59098	-0-	-0-	-0-	51619	3	19	4	Y	6782	6803	0			50
							7460	9									
12	55738	X	50635	-0-	-5103	-0-	43609	3	19	4	Y	6370	6353	0			67
							7007	9									
*01	60326	X	54140	-0-	-6186	-0-	47859	3	25	4	Y	5687	5704	0			50
							6256	9									
*02	54488	X	47815	-0-	-6673	-0-	41918	3	20	4	Y	5343	5347	0			46
							5877	9									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 6HR RRCID -> 299330 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8844 - 19064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87840	X	4810	-0-	-83030	-0-	3367	3	2	4	N	1310	1321	0			12
							1441	9									
10	59799	X	6847	-0-	-52952	-0-	4875	3	2	4	N	1791	1785	0			18
							1970	9									
11	40770	X	10664	-0-	-30106	-0-	8682	3	3	4	N	1799	1804	0			13
							1979	9									
12	26536	X	15202	-0-	-11334	-0-	12187	3	5	4	N	2736	2720	0			29
							3010	9									
*01	9145	X	5205	-0-	-3940	-0-	2978	3	2	4	N	2023	2034	0			18
							2225	9									
*02	6188	X	5618	-0-	-570	-0-	4091	3	2	4	N	1386	1392	0			12
							1525	9									

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
09	293010	X	214178	-0-	-78832	-0-	196581	3	17597	9	Y	15997	16007	0			83
10	284518	X	171896	-0-	-112622	-0-	159266	3	12630	9	Y	11482	11469	0			96
11	275340	X	157618	-0-	-117722	-0-	145785	3	11833	9	Y	10757	10782	0			71
12	284518	X	17048	-0-	-267470	-0-	14782	3	2266	9	Y	2060	2119	0			12
*01	245985	X	80135	-0-	-165850	-0-	72362	3	7773	9	Y	7066	7022	0			56
02	199892	X	70349	-0-	-129543	-0-	64022	3	6327	9	Y	5752	5747	0			61

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
09	137700	X	114547	-0-	-23153	-0-	103505	3	11042	9	Y	10038	10042	0			52
10	147808	X	107580	-0-	-40228	-0-	97140	3	10440	9	Y	9491	9464	0			79
11	143040	X	84393	-0-	-58647	-0-	77207	3	7186	9	Y	6533	6569	0			43
12	147808	X	84026	-0-	-63782	-0-	77192	3	6834	9	Y	6213	6221	0			35
*01	122574	X	42794	-0-	-79780	-0-	39252	3	3542	9	Y	3220	3230	0			25
02	106904	X	21903	-0-	-85001	-0-	19854	3	2049	9	Y	1863	1868	0			20

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LOOKOUT 7 FEE WR B WELL #: 3H RRCID -> 299366 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9205 - 19508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180060	X	139829	-0-	-40231	-0-	128365	3	2	4	Y	10420	10424	0			20
							11462	9									
10	186062	X	132740	-0-	-53322	-0-	122308	3	5	4	Y	9479	9465	0			34
							10427	9									
11	164280	X	120191	-0-	-44089	-0-	111192	3	14	4	Y	8168	8152	0			50
							8985	9									
12	168547	X	115689	-0-	-52858	-0-	107294	3	9	4	Y	7624	7632	0			42
							8386	9									
*01	141639	X	117629	-0-	-24010	-0-	109517	3	1	4	Y	7374	7364	0			52
							8111	9									
02	127932	X	97967	-0-	-29965	-0-	91045	3	6922	9	Y	6293	6301	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
09	150000	X	111152	-0-	-38848	-0-	100553	3	2	4	Y	9634	9625	0			18
							10597	9									
10	139500	X	99482	-0-	-40018	-0-	89854	3	4	4	Y	8749	8735	0			32
							9624	9									
11	94326	X	94326	-0-	-0-	-0-	85764	3	11	4	Y	7774	7758	0			48
							8551	9									
12	114855	X	68958	-0-	-45897	-0-	61917	3	5	4	Y	6396	6408	0			36
							7036	9									
*01	113522	X	67429	-0-	-46093	-0-	61129	3	1	4	Y	5726	5722	0			40
							6299	9									
02	102536	X	41681	-0-	-60855	-0-	37561	3	4120	9	Y	3745	3759	0			26

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
09	181507	X	181507	-0-	-0-	-0-	161092	3	3	4	Y	18556	18556	0			35
							20412	9									
10	175987	X	168687	-0-	-7300	-0-	150226	3	7	4	Y	16776	16750	0			61
							18454	9									
11	170310	X	75956	-0-	-94354	-0-	64953	3	8	4	Y	9995	9994	0			62
							10995	9									
12	175987	X	137887	-0-	-38100	-0-	123549	3	10	4	Y	13025	13015	0			72
							14328	9									
*01	180048	X	95131	-0-	-84917	-0-	83348	3	1	4	Y	10711	10708	0			75
							11782	9									
02	162624	X	117172	-0-	-45452	-0-	104499	3	12673	9	Y	11521	11516	0			80

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
09	140160	X	92765	-0-	-47395	-0-	82626	3	10139	9	Y	9217	9224	0			48
10	144646	X	90254	-0-	-54392	-0-	81321	3	8933	9	Y	8121	8101	0			68
11	126300	X	70955	-0-	-55345	-0-	63535	3	7420	9	Y	6745	6768	0			45
12	130510	X	24075	-0-	-106435	-0-	18521	3	5554	9	Y	5049	5066	0			28
*01	109275	X	55696	-0-	-53579	-0-	48581	3	7115	9	Y	6468	6445	0			51
02	86576	X	47575	-0-	-39001	-0-	42049	3	5526	9	Y	5024	5021	0			54

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
09	183360	X	135204	-0-	-48156	-0-	123137	3	12067	9	Y	10970	10973	0			57
10	182838	X	135880	-0-	-46958	-0-	124929	3	10951	9	Y	9955	9929	0			83
11	144960	X	37330	-0-	-107630	-0-	34335	3	2995	9	Y	2723	2788	0			18
12	194160	X	194160	-0-	-0-	-0-	178379	3	15781	9	Y	14346	14283	0			81
*01	198365	X	198365	-0-	-0-	-0-	184975	3	13390	9	Y	12173	12158	0			96
02	166629	X	166629	-0-	-0-	-0-	155487	3	11142	9	Y	10129	10117	0			108

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	EOM BALANCE
09	162800	X	162800	-0-	-0-	-0-	147843	3	14957	9	Y	13597	13598	0	71
10	157356	X	128322	-0-	-29034	-0-	118126	3	10196	9	Y	9269	9263	0	77
11	152280	X	119742	-0-	-32538	-0-	109812	3	9930	9	Y	9027	9044	0	60
12	160659	X	160659	-0-	-0-	-0-	148160	3	12499	9	Y	11363	11359	0	64
*01	168237	X	123711	-0-	-44526	-0-	114258	3	9453	9	Y	8594	8590	0	68
02	151956	X	113589	-0-	-38367	-0-	104958	3	8631	9	Y	7846	7830	0	84

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	EOM BALANCE
09	86760	X	49427	-0-	-37333	-0-	44084	3	5343	9	Y	4857	4869	0	25
10	96224	X	46669	-0-	-49555	-0-	42170	3	4499	9	Y	4090	4081	0	34
11	177556	X	177556	-0-	-0-	-0-	162784	3	14772	9	Y	13429	13374	0	89
12	160237	X	160237	-0-	-0-	-0-	147150	3	13087	9	Y	11897	11919	0	67
*01	127231	X	127231	-0-	-0-	-0-	116415	3	10816	9	Y	9833	9822	0	78
02	128997	X	128997	-0-	-0-	-0-	118290	3	10707	9	Y	9734	9708	0	104

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	EOM BALANCE
09	182490	X	173671	-0-	-8819	-0-	155369	3	18302	9	Y	16638	16641	0	87
10	152084	X	152084	-0-	-0-	-0-	136193	3	15891	9	Y	14446	14413	0	120
11	185760	X	125987	-0-	-59773	-0-	113611	3	12376	9	Y	11251	11297	0	74
12	191952	X	125336	-0-	-66616	-0-	113415	3	11921	9	Y	10837	10850	0	61
*01	181319	X	111628	-0-	-69691	-0-	101241	3	10387	9	Y	9443	9430	0	74
02	162092	X	97589	-0-	-64503	-0-	88400	3	9189	9	Y	8354	8339	0	89

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	EOM BALANCE
09	98079	X	98079	-0-	-0-	-0-	86879	3	11200	9	Y	10182	10174	0	18
10	154876	X	154876	-0-	-0-	-0-	139663	3	15213	9	Y	13830	13826	0	22
11	176310	X	176310	-0-	-0-	-0-	159580	3	16730	9	Y	15209	15191	0	40
12	158052	X	158052	-0-	-0-	-0-	143990	3	14062	9	Y	12784	12812	0	12
*01	154876	X	129648	-0-	-25228	-0-	119328	3	10320	9	Y	9382	9394	0	-0-
02	139888	X	109031	-0-	-30857	-0-	100888	3	8143	9	Y	7403	7396	0	7

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	EOM BALANCE
09	195000	X	157673	-0-	-37327	-0-	144100	3	3	4	Y	12336	12339	0	23
							13570	9							
10	201500	X	149611	-0-	-51889	-0-	137341	3	6	4	Y	11149	11132	0	40
							12264	9							
11	169440	X	138365	-0-	-31075	-0-	127407	3	16	4	Y	9947	9926	0	61
							10942	9							
12	175088	X	126331	-0-	-48757	-0-	116531	3	10	4	Y	8900	8912	0	49
							9790	9							
*01	157480	X	109681	-0-	-47799	-0-	100496	3	1	4	Y	8349	8339	0	59
							9184	9							
02	142240	X	103791	-0-	-38449	-0-	95847	3	7944	9	Y	7222	7231	0	50

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
09	140265	X	140265	-0-	-0-	-0-	127516	3	2	4	Y	11588	11590	0			22
							12747	9									
10	131812	X	129302	-0-	-2510	-0-	118053	3	5	4	Y	10222	10207	0			37
							11244	9									
11	146676	X	146676	-0-	-0-	-0-	134723	3	17	4	Y	10851	10821	0			67
							11936	9									
12	131812	X	112302	-0-	-19510	-0-	103028	3	9	4	Y	8423	8443	0			47
							9265	9									
*01	151807	X	99351	-0-	-52456	-0-	91445	3	1	4	Y	7186	7183	0			50
							7905	9									
02	130928	X	98621	-0-	-32307	-0-	91043	3	7578	9	Y	6889	6891	0			48

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
09	129960	X	85780	-0-	-44180	-0-	77190	3	1	4	Y	7808	7811	0			15
							8589	9									
10	111910	X	81850	-0-	-30060	-0-	73323	3	3	4	Y	7749	7736	0			28
							8524	9									
11	100590	X	60522	-0-	-40068	-0-	53882	3	7	4	Y	6030	6021	0			37
							6633	9									
12	103943	X	51374	-0-	-52569	-0-	44684	3	4	4	Y	6078	6081	0			34
							6686	9									
*01	103943	X	39259	-0-	-64684	-0-	34155	3	5104	9	Y	4640	4641	0			33
02	80052	X	27852	-0-	-52200	-0-	23926	3	3926	9	Y	3569	3577	0			25

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
09	176730	X	157720	-0-	-19010	-0-	144977	3	3	4	Y	11582	11584	0			22
							12740	9									
10	182621	X	153425	-0-	-29196	-0-	141980	3	6	4	Y	10399	10383	0			38
							11439	9									
11	176730	X	145937	-0-	-30793	-0-	135692	3	17	4	Y	9298	9279	0			57
							10228	9									
12	182621	X	134734	-0-	-47887	-0-	125829	3	10	4	Y	8086	8098	0			45
							8895	9									
*01	168578	X	118962	-0-	-49616	-0-	110960	3	1	4	Y	7274	7268	0			51
							8001	9									
02	147196	X	113290	-0-	-33906	-0-	106207	3	7083	9	Y	6439	6445	0			45

LOOKOUT 7 FEE WR E WELL #: 6H RRCID -> 299494 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8914 - 19318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167280	X	114315	-0-	-52965	-0-	103295	3	2	4	Y	10016	10019	0			19
							11018	9									
10	168516	X	111219	-0-	-57297	-0-	101054	3	5	4	Y	9236	9221	0			34
							10160	9									
11	147180	X	102698	-0-	-44482	-0-	93737	3	12	4	Y	8135	8119	0			50
							8949	9									
12	142910	X	83437	-0-	-59473	-0-	76114	3	6	4	Y	6652	6665	0			37
							7317	9									
*01	114514	X	77712	-0-	-36802	-0-	70673	3	1	4	Y	6398	6390	0			45
							7038	9									
02	103432	X	82857	-0-	-20575	-0-	76202	3	6655	9	Y	6050	6053	0			42

HOOP JR 9 WR C WELL #: 4H RRCID -> 299617 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9101 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	174000	X	128244	-0-	-45756	-0-	118301	3	9943	9	Y	9039	9046	0			16
10	179800	X	102682	-0-	-77118	-0-	95254	3	7428	9	Y	6753	6758	0			11
11	174000	X	112737	-0-	-61263	-0-	105092	3	7645	9	Y	6950	6943	0			18
12	155992	X	71853	-0-	-84139	-0-	66492	3	5361	9	Y	4874	4888	0			4
*01	144584	X	75977	-0-	-68607	-0-	70500	3	5477	9	Y	4979	4983	0			-0-
02	119700	X	74390	-0-	-45310	-0-	69546	3	4844	9	Y	4404	4400	0			4

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

HOOP JR 9 WR E WELL #: 6H RRCID -> 299625 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9202 - 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
09	175800	X	132955	-0-	-42845	-0-	123095	3	9860	9	Y	8964	8968	0			16
10	163525	X	109482	-0-	-54043	-0-	101673	3	7809	9	Y	7099	7104	0			11
11	158250	X	94098	-0-	-64152	-0-	87585	3	6513	9	Y	5921	5916	0			16
12	154225	X	88261	-0-	-65964	-0-	82084	3	6177	9	Y	5615	5626	0			5
*01	153233	X	75933	-0-	-77300	-0-	70422	3	5511	9	Y	5010	5015	0			-0-
02	124096	X	69806	-0-	-54290	-0-	64959	3	4847	9	Y	4406	4402	0			4

HOOP JR 9 WR F WELL #: 7H RRCID -> 299794 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9266 - 19631

09	175650	X	108519	-0-	-67131	-0-	98761	3	9758	9	Y	8871	8866	0			16
10	214467	X	214467	-0-	-0-	-0-	200021	3	14446	9	Y	13133	13128	0			21
11	202979	X	202979	-0-	-0-	-0-	189718	3	13261	9	Y	12055	12044	0			32
12	204782	X	204782	-0-	-0-	-0-	191930	3	12852	9	Y	11684	11705	0			11
*01	186311	X	186311	-0-	-0-	-0-	174960	3	11351	9	Y	10319	10330	0			-0-
02	163940	X	144724	-0-	-19216	-0-	135718	3	9006	9	Y	8187	8180	0			7

HOOP JR 9 WR A WELL #: 2HR RRCID -> 299833 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9099 - 19703

09	175800	X	57684	-0-	-118116	-0-	52078	3	5606	9	Y	5096	5105	0			9
10	112685	X	62660	-0-	-50025	-0-	56929	3	5731	9	Y	5210	5211	0			8
11	102390	X	65689	-0-	-36701	-0-	60273	3	5416	9	Y	4924	4919	0			13
12	105803	X	34245	-0-	-71558	-0-	30359	3	3886	9	Y	3533	3543	0			3
*01	105803	X	26117	-0-	-79686	-0-	22821	3	3296	9	Y	2996	2999	0			-0-
02	56588	X	9798	-0-	-46790	-0-	8533	3	1265	9	Y	1150	1149	0			1

HOOP JR 9 WR D WELL #: 5H RRCID -> 299837 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9250 - 19648

09	176250	X	129842	-0-	-46408	-0-	119476	3	10366	9	Y	9424	9427	0			17
10	182125	X	117154	-0-	-64971	-0-	108193	3	8961	9	Y	8146	8150	0			13
11	148200	X	102946	-0-	-45254	-0-	95348	3	7598	9	Y	6907	6902	0			18
12	140864	X	106698	-0-	-34166	-0-	99211	3	7487	9	Y	6806	6818	0			6
*01	137392	X	99355	-0-	-38037	-0-	92606	3	6749	9	Y	6135	6141	0			-0-
02	121184	X	90397	-0-	-30787	-0-	84388	3	6009	9	Y	5463	5458	0			5

HOOP JR 9 WR B WELL #: 3H RRCID -> 299855 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9310 - 19510

09	177000	X	136361	-0-	-40639	-0-	124429	3	11932	9	Y	10847	10834	0			19
10	161294	X	161294	-0-	-0-	-0-	148674	3	12620	9	Y	11473	11474	0			18
11	128042	X	128042	-0-	-0-	-0-	118413	3	9629	9	Y	8754	8749	0			23
12	214478	X	214478	-0-	-0-	-0-	200431	3	14047	9	Y	12770	12781	0			12
*01	201005	X	201005	-0-	-0-	-0-	188133	3	12872	9	Y	11702	11714	0			-0-
02	182554	X	182554	-0-	-0-	-0-	171473	3	11081	9	Y	10074	10065	0			9

HOOP JR 9 WR I WELL #: 10H RRCID -> 300281 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 9260 - 19670

09	175740	X	113272	-0-	-62468	-0-	103707	3	9565	9	Y	8695	8700	0			15
10	181598	X	128112	-0-	-53486	-0-	118884	3	9228	9	Y	8389	8391	0			13
11	175740	X	122065	-0-	-53675	-0-	112312	3	9753	9	Y	8866	8856	0			23
12	77026	X	77026	-0-	-0-	-0-	70587	3	6439	9	Y	5854	5872	0			5
*01	133238	X	79913	-0-	-53325	-0-	74009	3	5904	9	Y	5367	5372	0			-0-
02	115724	X	58491	-0-	-57233	-0-	54363	3	4128	9	Y	3753	3750	0			3

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 300329 COMPL. DATE 08/30/2025 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9301 - 19505

09	125812	X	125446	-0-	-366	-0-	100051	3	25395	9	Y	23086	23059	0			28
10	DELQ PR		417258	-0-	417258	417258	321961	3	95297	9	Y	86634	86577	0			85
11	663701	X	246443	-0-	-417258	-0-	201290	3	45153	9	Y	41048	41092	0			41
12	181114	X	181114	-0-	-0-	-0-	150626	3	30488	9	Y	27716	27735	0			22
*01	161667	X	161667	-0-	-0-	-0-	137589	3	24078	9	Y	21889	21879	0			32
02	129797	X	129797	-0-	-0-	-0-	112134	3	17663	9	Y	16057	16064	0			25

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
HOOP JR 9 WR G WELL #: 8H RRCID -> 300441 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9124 - 19487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		105995	-0-	105995	1363209		94866	3	11129	9	Y	10117	10101	0	24	8	31
*04	0		39431	-0-	39431	1402640		33615	3	5816	9	Y	5287	5291	0	14	8	13
05	0		94424	-0-	94424	1497064		79714	3	14710	9	Y	13373	13365	0			21
06	1604242	X	107178	-0-	-1497064	-0-		93983	3	13195	9	Y	11995	11990	0			26
07	181505	X	129151	-0-	-52354	-0-		116884	3	12267	9	Y	11152	11160	0			18
08	181505	X	147404	-0-	-34101	-0-		134956	3	12448	9	Y	11316	11313	0			21
09	175650	X	118151	-0-	-57499	-0-		108740	3	9411	9	Y	8555	8561	0			15
10	181505	X	96327	-0-	-85178	-0-		88913	3	7414	9	Y	6740	6744	0			11
11	175650	X	82802	-0-	-92848	-0-		76812	3	5990	9	Y	5445	5442	0			14
12	181505	X	37675	-0-	-143830	-0-		33775	3	3900	9	Y	3545	3556	0			3
*01	62753	X	62753	-0-	-0-	-0-		57494	3	5259	9	Y	4781	4784	0			-0-
02	110264	X	60765	-0-	-49499	-0-		56440	3	4325	9	Y	3932	3928	0			4

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 300466 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9396 - 19493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		4225	-0-	4225	4225		3265	3	960	9	N	873	867	0			6
*09	0		274140	-0-	274140	278365		212426	3	61714	9	Y	56104	56042	0			68
10	DELQ PR		212877	-0-	212877	491242		165928	3	46949	9	Y	42681	42707	0			42
11	618841	X	127599	-0-	-491242	-0-		102794	3	24805	9	Y	22550	22570	0			22
12	150629	X	89610	-0-	-61019	-0-		72097	3	17513	9	Y	15921	15930	0			13
*01	150629	X	70665	-0-	-79964	-0-		57690	3	12975	9	Y	11795	11791	0			17
02	136052	X	44893	-0-	-91159	-0-		35709	3	9184	9	Y	8349	8353	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	176100	X	149973	-0-	-26127	-0-		139106	3	10867	9	Y	9879	9882	0			18
10	181970	X	138646	-0-	-43324	-0-		129239	3	9407	9	Y	8552	8556	0			14
11	176100	X	141379	-0-	-34721	-0-		132394	3	8985	9	Y	8168	8160	0			22
12	181970	X	135409	-0-	-46561	-0-		126788	3	8621	9	Y	7837	7852	0			7
*01	123491	X	123491	-0-	-0-	-0-		115801	3	7690	9	Y	6991	6998	0			-0-
02	139972	X	103500	-0-	-36472	-0-		97579	3	5921	9	Y	5383	5378	0			5

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 300555 COMPL. DATE 09/28/2025 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9483 - 19432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		4682	-0-	4682	4682		3556	3	1126	9	Y	1024	1023	0			1
10	0		204695	-0-	204695	209377		163692	3	41003	9	Y	37275	37240	0			36
11	DELQ PR		388823	-0-	388823	598200		310395	3	78428	9	Y	71298	71264	0			70
12	856476	X	258276	-0-	-598200	-0-		210402	3	47874	9	Y	43522	43557	0			35
*01	312449	X	160269	-0-	-152180	-0-		134179	3	26090	9	Y	23718	23719	0			34
02	282212	X	163835	-0-	-118377	-0-		140377	3	23458	9	Y	21325	21326	0			33

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 300558 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9349 - 19514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		18915	-0-	18915	18915		14853	3	4062	9	Y	3693	3689	0			4
10	0		323650	-0-	323650	342565		245859	3	77791	9	Y	70719	70654	0			69
11	DELQ PR		317885	-0-	317885	660450		245678	3	72207	9	Y	65643	65647	0			65
12	846630	X	186180	-0-	-660450	-0-		145942	3	40238	9	Y	36580	36616	0			29
*01	243629	X	159875	-0-	-83754	-0-		128906	3	30969	9	Y	28154	28142	0			41
02	220052	X	128164	-0-	-91888	-0-		106503	3	21661	9	Y	19692	19703	0			30

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 300559 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9775 - 19644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		335540	-0-	335540	349818	266849	3	68691	9	Y	62446	62388	0			76
10	0		238004	-0-	238004	587822	196131	3	41873	9	Y	38066	38105	0			37
11	780014	X	192192	-0-	-587822	-0-	163757	3	28435	9	Y	25850	25861	0			26
12	239785	X	149279	-0-	-90506	-0-	127564	3	21715	9	Y	19741	19751	0			16
*01	239785	X	138002	-0-	-101783	-0-	119694	3	18308	9	Y	16644	16636	0			24
02	216580	X	114005	-0-	-102575	-0-	583	1	99039	3	Y	13075	13079	0			20
							14383	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		8768	-0-	8768	8768	7429	3	1339	9	Y	1217	1216	0			1
10	0		199708	-0-	199708	208476	157883	3	41825	9	Y	38023	37988	0			36
11	DELQ PR		222890	-0-	222890	431366	182369	3	40521	9	Y	36837	36837	0			36
12	588280	X	156914	-0-	-431366	-0-	129639	3	27275	9	Y	24795	24811	0			20
*01	201624	X	146257	-0-	-55367	-0-	123764	3	22493	9	Y	20448	20438	0			30
02	182112	X	107797	-0-	-74315	-0-	92509	3	15288	9	Y	13898	13907	0			21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		130297	-0-	130297	130297	103497	3	26800	9	Y	24364	24334	0			30
10	420211	X	289914	-0-	-130297	-0-	235692	3	54222	9	Y	49293	49275	0			48
11	DELQ PR		200024	-0-	200024	200024	168764	3	31260	9	Y	28418	28438	0			28
12	346116	X	146092	-0-	-200024	-0-	124122	3	21970	9	Y	19973	19985	0			16
*01	278318	X	129459	-0-	-148859	-0-	111717	3	17742	9	Y	16129	16122	0			23
02	251384	X	91822	-0-	-159562	-0-	79615	3	12207	9	Y	11097	11103	0			17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		44122	-0-	44122	44122	36094	3	8028	9	Y	7298	7289	0			9
10	0		357413	-0-	357413	401535	277809	3	79604	9	Y	72367	72305	0			71
11	DELQ PR		205404	-0-	205404	606939	161814	3	43590	9	Y	39627	39659	0			39
12	758184	X	151245	-0-	-606939	-0-	120780	3	30465	9	Y	27695	27712	0			22
*01	153543	X	124219	-0-	-29324	-0-	101894	3	22325	9	Y	20295	20288	0			29
02	138684	X	102253	-0-	-36431	-0-	85574	3	16679	9	Y	15163	15169	0			23

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		298148	-0-	298148	330383	229207	3	68941	9	Y	62674	62649	0			76
10	0		174518	-0-	174518	504901	135786	3	38732	9	Y	35211	35253	0			34
11	167185	X	146906	-0-	-20279	337716	118462	3	28444	9	Y	25858	25867	0			25
12	456215	X	118499	-0-	-337716	-0-	94975	3	23524	9	Y	21385	21393	0			17
*01	178715	X	110841	-0-	-67874	-0-	90617	3	20224	9	Y	18385	18375	0			27
02	161420	X	86842	-0-	-74578	-0-	582	1	71122	3	Y	13762	13768	0			21
							15138	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		190278	-0-	190278	764445	163606	3	6	4	Y	24242	24255	0			37
							26666	9									
10	0		82400	-0-	82400	846845	70322	3	1	4	Y	10979	10994	0			22
							12077	9									
11	0		175113	-0-	175113	1021958	154428	3	1	4	Y	18804	18790	0			36
							20684	9									
12	1175350	X	153392	-0-	-1021958	-0-	137356	3	16036	9	Y	14578	14578	0			36
*01	222952	X	129445	-0-	-93507	-0-	116065	3	1	4	Y	12163	12153	0			46
							13379	9									
*02	201376	X	112288	-0-	-89088	-0-	101330	3	57	4	Y	9910	9937	0			19
							10901	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
09	0		256404	-0-	256404	854819	224515	3	9	4	Y	28982	28976	0			44
							31880	9									
10	0		213696	-0-	213696	1068515	187920	3	4	4	Y	23429	23427	0			46
							25772	9									
11	0		184465	-0-	184465	1252980	165239	3	1	4	Y	17477	17489	0			34
							19225	9									
12	1422400	X	169420	-0-	-1252980	-0-	152853	3	16567	9	Y	15061	15057	0			38
*01	243195	X	135042	-0-	-108153	-0-	122192	3	1	4	Y	11681	11674	0			45
							12849	9									
*02	219660	X	120202	-0-	-99458	-0-	109812	3	59	4	Y	9392	9419	0			18
							10331	9									

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
*07	0		367679	-0-	367679	367679	284220	3	121	4	Y	75762	75724	0			55
							83338	9									
08	0		303308	-0-	303308	670987	252743	3	43	4	Y	45929	45936	0			48
							50522	9									
09	0		198403	-0-	198403	869390	171350	3	6	4	Y	24588	24599	0			37
							27047	9									
10	0		80099	-0-	80099	949489	67900	3	1	4	Y	11089	11104	0			22
							12198	9									
11	0		175725	-0-	175725	1125214	156224	3	1	4	Y	17727	17715	0			34
							19500	9									
12	1269983	X	144769	-0-	-1125214	-0-	130001	3	14768	9	Y	13425	13425	0			34
*01	305164	X	121141	-0-	-184023	-0-	108863	3	1	4	Y	11161	11152	0			43
							12277	9									
*02	275632	X	105319	-0-	-170313	-0-	95352	3	54	4	Y	9012	9038	0			17
							9913	9									

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
09	0		242090	-0-	242090	671564	216409	3	8	4	Y	23339	23333	0			35
							25673	9									
10	0		196536	-0-	196536	868100	177663	3	4	4	Y	17154	17155	0			34
							18869	9									
11	0		169307	-0-	169307	1037407	157249	3	1	4	Y	10961	10974	0			21
							12057	9									
12	1184893	X	147486	-0-	-1037407	-0-	134796	3	12690	9	Y	11536	11528	0			29
*01	184295	X	132712	-0-	-51583	-0-	120024	3	1	4	Y	11534	11519	0			44
							12687	9									
*02	166460	X	103469	-0-	-62991	-0-	93718	3	54	4	Y	8815	8842	0			17
							9697	9									

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
09	0		197365	-0-	197365	813912	172942	3	7	4	N	22196	22186	0			33
							24416	9									
10	0		185642	-0-	185642	999554	164310	3	3	4	N	19390	19385	0			38
							21329	9									
11	0		150974	-0-	150974	1150528	135061	3	1	4	N	14465	14475	0			28
							15912	9									
12	1296494	X	145966	-0-	-1150528	-0-	131927	3	14039	9	N	12763	12759	0			32
*01	224843	X	120846	-0-	-103997	-0-	109707	3	1	4	N	10125	10118	0			39
							11138	9									
*02	203084	X	100533	-0-	-102551	-0-	91431	3	50	4	N	8229	8252	0			16
							9052	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

MACBETH 22-27 F WELL #: 7H RRCID -> 300846 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9156 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		173359	-0-	173359	945723	149459	3	5	4	N	21723	21720	0			33
							23895	9									
10	0		110039	-0-	110039	1055762	94972	3	2	4	N	13695	13701	0			27
							15065	9									
11	0		113655	-0-	113655	1169417	98916	3	1	4	N	13398	13399	0			26
							14738	9									
12	1304343	X	134926	-0-	-1169417	-0-	120931	3	13995	9	N	12723	12717	0			32
*01	199299	X	107017	-0-	-92282	-0-	95802	3	11215	9	N	10195	10188	0			39
*02	180012	X	36308	-0-	-143704	-0-	31801	3	22	4	N	4077	4108	0			8
							4485	9									

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
09	0		132189	-0-	132189	989054	114265	3	4	4	N	16291	16296	0			25
							17920	9									
10	0		194834	-0-	194834	1183888	170109	3	4	4	N	22474	22455	0			44
							24721	9									
11	0		161297	-0-	161297	1345185	143093	3	1	4	N	16548	16560	0			32
							18203	9									
12	1490914	X	145729	-0-	-1345185	-0-	130256	3	15473	9	N	14066	14063	0			35
*01	217372	X	127778	-0-	-89594	-0-	114659	3	1	4	N	11925	11914	0			46
							13118	9									
*02	196336	X	102666	-0-	-93670	-0-	92685	3	52	4	N	9026	9055	0			17
							9929	9									

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
09	0		187071	-0-	187071	833506	160163	3	6	4	N	24456	24459	0			37
							26902	9									
10	0		125427	-0-	125427	958933	107790	3	2	4	N	16032	16038	0			31
							17635	9									
11	0		162014	-0-	162014	1120947	142724	3	1	4	N	17535	17532	0			34
							19289	9									
12	1268676	X	147729	-0-	-1120947	-0-	131911	3	15818	9	N	14380	14378	0			36
*01	260400	X	125227	-0-	-135173	-0-	112124	3	1	4	N	11911	11901	0			46
							13102	9									
*02	235200	X	27176	-0-	-208024	-0-	24156	3	19	4	N	2728	2769	0			5
							3001	9									

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
09	0		137385	-0-	137385	885044	119751	3	4	4	N	16027	16036	0			24
							17630	9									
10	0		191782	-0-	191782	1076826	168522	3	4	4	N	21142	21125	0			41
							23256	9									
11	0		147158	-0-	147158	1223984	130438	3	1	4	N	15199	15211	0			29
							16719	9									
12	1357625	X	133641	-0-	-1223984	-0-	119466	3	14175	9	N	12886	12883	0			32
*01	107879	X	107879	-0-	-0-	-0-	96614	3	1	4	N	10240	10233	0			39
							11264	9									
*02	33232	X	33232	-0-	-0-	-0-	29794	3	27	4	N	3101	3134	0			6
							3411	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
09	0		160538	-0-	160538	891575	138158	3	5	4	N	20341	20343	0			31
							22375	9									
10	0		81027	-0-	81027	972602	68719	3	2	4	N	11187	11196	0			22
							12306	9									
11	0		150080	-0-	150080	1122682	133170	3	1	4	N	15372	15364	0			30
							16909	9									
12	1256893	X	134211	-0-	-1122682	-0-	120683	3	13528	9	N	12298	12297	0			31
*01	228253	X	107771	-0-	-120482	-0-	96814	3	10957	9	N	9961	9954	0			38
*02	206164	X	25842	-0-	-180322	-0-	22941	3	20	4	N	2619	2652	0			5
							2881	9									

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
09	0		166869	-0-	166869	772163	143788	3	5	4	N	20978	20975	0			32
							23076	9									
10	0		118384	-0-	118384	890547	102206	3	2	4	N	14705	14708	0			29
							16176	9									
11	0		173114	-0-	173114	1063661	151554	3	1	4	N	19599	19590	0			38
							21559	9									
12	1224980	X	161319	-0-	-1063661	-0-	143903	3	17416	9	N	15833	15831	0			40
*01	173228	X	149697	-0-	-23531	-0-	134156	3	1	4	N	14127	14113	0			54
							15540	9									
*02	156464	X	132989	-0-	-23475	-0-	613	1	120169	3	N	11041	11074	0			21
							62	4	12145	9							

MACBETH 22-27 H WELL #: 9H RRCID -> 300857 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 9217 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		155572	-0-	155572	965295	133891	3	5	4	N	19705	19703	0			30
							21676	9									
10	0		87596	-0-	87596	1052891	74671	3	2	4	N	11748	11755	0			23
							12923	9									
11	0		137823	-0-	137823	1190714	122104	3	1	4	N	14289	14285	0			27
							15718	9									
12	1315490	X	124776	-0-	-1190714	-0-	111589	3	13187	9	N	11988	11985	0			30
*01	221650	X	104802	-0-	-116848	-0-	94030	3	1	4	N	9792	9785	0			37
							10771	9									
*02	200200	X	87507	-0-	-112693	-0-	613	1	77865	3	N	8160	8181	0			16
							53	4	8976	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
09	0		27016	-0-	27016	27016	22110	3	4906	9	Y	4460	4455	0			5
10	0		415017	-0-	415017	442033	329467	3	85550	9	Y	77773	77702	0			76
11	774047	X	332014	-0-	-442033	-0-	273716	3	58298	9	Y	52998	53022	0			52
12	272645	X	235555	-0-	-37090	-0-	197364	3	38191	9	Y	34719	34743	0			28
*01	272645	X	218663	-0-	-53982	-0-	188139	3	30524	9	Y	27749	27737	0			40
02	246260	X	149419	-0-	-96841	-0-	130126	3	19293	9	Y	17539	17552	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
09	0		195266	-0-	195266	879753	169934	3	6	4	Y	23024	23031	0			35
							25326	9									
10	0		86048	-0-	86048	965801	73930	3	1	4	Y	11015	11028	0			22
							12117	9									
11	0		150469	-0-	150469	1116270	132532	3	1	4	Y	16305	16296	0			31
							17936	9									
12	1264752	X	148482	-0-	-1116270	-0-	133993	3	14489	9	Y	13172	13170	0			33
*01	246512	X	116868	-0-	-129644	-0-	105120	3	1	4	Y	10679	10671	0			41
							11747	9									
*02	222656	X	98925	-0-	-123731	-0-	89780	3	52	4	Y	8266	8291	0			16
							9093	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

RICH STRIKE 21-28 J WELL #: 12H RRCID -> 300914 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9389 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		238392	-0-	238392	977837	209379	3	7	4	Y	26369	26374	0			40
							29006	9									
10	0		156920	-0-	156920	1134757	138517	3	2	4	Y	16728	16735	0			33
							18401	9									
11	0		170955	-0-	170955	1305712	151343	3	1	4	Y	17828	17827	0			34
							19611	9									
12	1490732	X	185020	-0-	-1305712	-0-	168194	3	16826	9	Y	15296	15292	0			38
*01	285200	X	153975	-0-	-131225	-0-	140354	3	1	4	Y	12382	12373	0			47
							13620	9									
*02	257600	X	99596	-0-	-158004	-0-	91033	3	52	4	Y	7737	7769	0			15
							8511	9									

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
09	0		264689	-0-	264689	755209	219960	3	8	4	Y	40655	40660	0			61
							44721	9									
10	0		157702	-0-	157702	912911	131299	3	3	4	Y	24000	24014	0			47
							26400	9									
11	0		221286	-0-	221286	1134197	193577	3	1	4	Y	25189	25188	0			48
							27708	9									
12	1291647	X	157450	-0-	-1134197	-0-	138696	3	18754	9	Y	17049	17054	0			43
*01	249798	X	120	-0-	-249678	-0-	120	3			Y	-0-	43	0			-0-
*02	225624	X	58889	-0-	-166735	-0-	44405	3	32	4	Y	13138	13113	0			25
							14452	9									

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
09	0		208937	-0-	208937	783314	183144	3	7	4	Y	23442	23464	0			35
							25786	9									
10	0		234509	-0-	234509	1017823	209647	3	4	4	Y	22598	22589	0			44
							24858	9									
11	0		168126	-0-	168126	1185949	150664	3	1	4	Y	15874	15887	0			31
							17461	9									
12	1326822	X	140873	-0-	-1185949	-0-	127323	3	13550	9	Y	12318	12318	0			31
*01	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-	31	0			-0-
*02	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	26361	3	19	4	Y	3502	3495	0			7
							3852	9									

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
11	0		30922	-0-	30922	30922	25016	3	5906	9	Y	5369	5336	0			33
12	0		334430	-0-	334430	365352	265562	3	68868	9	Y	62607	62527	0			113
*01	DELQ PR		268060	-0-	268060	633412	223799	3	44261	9	Y	40237	40282	0			68
02	848747	X	215335	-0-	-633412	-0-	187726	3	27609	9	Y	25099	25117	0			50

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
*11	0		98454	-0-	98454	98454	77663	3	20791	9	Y	18901	18783	0			118
*12	0		334564	-0-	334564	433018	268305	3	66259	9	Y	60235	60244	0			109
*01	701004	X	267986	-0-	-433018	-0-	227353	3	40633	9	Y	36939	36986	0			62
02	213275	X	213275	-0-	-0-	-0-	187391	3	25884	9	Y	23531	23546	0			47

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
*10	0		3710	-0-	3710	3710	3344	3	366	9	Y	333	333	0			-0-
11	0		236340	-0-	236340	240050	188249	3	48091	9	Y	43719	43676	0			43
*12	0		247927	-0-	247927	487977	202593	3	45334	9	Y	41213	41223	0			33
*01	0		204918	-0-	204918	692895	175384	3	29534	9	Y	26849	26843	0			39
02	855830	X	162935	-0-	-692895	-0-	143545	3	19390	9	Y	17627	17639	0			27

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
*10	0		22466	-0-	22466	22466	19177	3	3289	9	Y	2990	2987	0			3
11	0		251378	-0-	251378	273844	202463	3	48915	9	Y	44468	44427	0			44
*12	0		243580	-0-	243580	517424	201473	3	42107	9	Y	38279	38292	0			31
*01	0		215643	-0-	215643	733067	184481	3	31162	9	Y	28329	28319	0			41
02	917218	X	184151	-0-	-733067	-0-	162112	3	22039	9	Y	20035	20045	0			31

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
*10	0		28600	-0-	28600	28600	24040	3	4560	9	Y	4145	4141	0			4
11	0		294706	-0-	294706	323306	231926	3	62780	9	Y	57073	57021	0			56
*12	0		195570	-0-	195570	518876	157233	3	38337	9	Y	34852	34880	0			28
*01	0		168322	-0-	168322	687198	141007	3	27315	9	Y	24832	24824	0			36
02	816159	X	128961	-0-	-687198	-0-	110423	3	18538	9	Y	16853	16863	0			26

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
10	0		16040	-0-	16040	16040	8943	3	7097	9	Y	6452	6446	0			6
11	0		197033	-0-	197033	213073	152948	3	44085	9	Y	40077	40044	0			39
12	0		189781	-0-	189781	402854	151662	3	38119	9	Y	34654	34665	0			28
*01	0		165540	-0-	165540	568394	135920	3	29620	9	Y	26927	26916	0			39
02	696885	X	128491	-0-	-568394	-0-	107998	3	20493	9	Y	18630	18640	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
10	0		26557	-0-	26557	26557	22536	3	4021	9	Y	3655	3651	0			4
11	0		NO RPT	-0-	-0-	26557					Y	NO RPT					4
12	0		213535	-0-	213535	240092	173595	3	39940	9	Y	36309	36320	0			29
*01	0		181337	-0-	181337	421429	151250	3	30087	9	Y	27352	27342	0			39
02	560287	X	138858	-0-	-421429	-0-	118102	3	20756	9	Y	18869	18879	0			29

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
10	0		18863	-0-	18863	18863	16103	3	2760	9	Y	2509	2507	0			2
11	0		NO RPT	-0-	-0-	18863					Y	NO RPT					2
12	0		183593	-0-	183593	202456	149811	3	33782	9	Y	30711	30713	0			25
*01	0		175954	-0-	175954	378410	146935	3	29019	9	Y	26381	26368	0			38
02	518424	X	140014	-0-	-378410	-0-	119229	3	20785	9	Y	18895	18904	0			29

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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	40726	X	NO RPT	-0-	-40726	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	217218	X	217218	-0-	-0-	-0-	193747	3	23471	9	Y	21337	21349	0			42

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
*01	0		167061	-0-	167061	167061	127432	3	80	4	Y	35954	35932	0			22
							39549	9									
02	330292	X	163231	-0-	-167061	-0-	125268	3	37963	9	Y	34512	34512	0			22

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
08	0		64972	-0-	64972	64972	48667	3	16305	9	N	14823	14788	0			35
09	0		113937	-0-	113937	178909	85660	3	28277	9	N	25706	25678	0			63
10	0		98040	-0-	98040	276949	75426	3	22614	9	N	20558	20535	0			86
11	0		83192	-0-	83192	360141	65706	3	17486	9	N	15896	15888	0			94
12	0		78997	-0-	78997	439138	63630	3	15367	9	N	13970	14016	0			48
*01	0		64383	-0-	64383	503521	51877	3	12506	9	N	11369	11357	0			60
02	567838	X	64317	-0-	-503521	-0-	52988	3	11329	9	N	10299	10265	0			94

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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		246259	-0-	246259	246259	200061	3	46198	9	Y	41998	41923	0			76
01	538621	X	292362	-0-	-246259	-0-	246782	3	45580	9	Y	41436	41442	0			70
02	254652	X	254652	-0-	-0-	-0-	224385	3	30267	9	Y	27515	27530	0			55

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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		265145	-0-	265145	265145	216746	3	48399	9	Y	43999	44068	0			80
*01	510786	X	245641	-0-	-265145	-0-	211225	3	34416	9	Y	31287	31314	0			53
02	213505	X	213505	-0-	-0-	-0-	189271	3	24234	9	Y	22031	22040	0			44

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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	288899	X	288899	-0-	-0-	-0-	234722	3	54177	9	N	49252	49229	0			83
02	223407	X	223407	-0-	-0-	-0-	189601	3	33806	9	N	30733	30755	0			61

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 301212 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9797 - 19886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	47322	X	NO RPT	-0-	-47322	-0-					N	NO RPT					-0-

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 301239 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9514 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	53020	X	NO RPT	-0-	-53020	-0-					N	NO RPT					-0-

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 301247 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9421 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	34375	X	NO RPT	-0-	-34375	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 301263 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9492 - 19571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	217464	X	NO RPT	-0-	-217464	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 301268 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9501 - 25472

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	59312	X	NO RPT	-0-	-59312	-0-					N	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

09	5010	X	4124	-0-	-886	-0-	3653	4	471	9	N	428	604	1			89
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	570	2	2835	4	N	393	379	1			103
							432	9									
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	1754	2	1542	4	N	456	355	1			204
							502	9									
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	2855	2	402	4	N	397	386	1			215
							437	9									
01	4247	X	4022	-0-	-225	-0-	3203	2	303	4	N	469	358	1			326
							516	9									
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					N	NO RPT					326

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246

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-

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

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
09	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	604	1	21959	2	N	745	931	1		212
							35	4	541	5						
10	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	261	1	2369	2	N	206	192	1		226
							2877	4	2605	5						
11	29672	X	29672	-0-	-0-	-0-	660	1	27880	2	N	1000	781	1		445
							28	4	4	5						
12	25188	X	25188	-0-	-0-	-0-	707	1	23280	2	N	1092	1171	1		366
							1201	9								
01	23653	X	23653	-0-	-0-	-0-	649	1	21752	2	N	1030	1149	1		247
							1	4	118	5						
02	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	576	1	19467	2	N	978	796	1		429
							2	4	1076	9						

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

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
09	12900	X	10603	-0-	-2297	-0-	509	1	8591	2	N	916	915	1		163
							394	4	101	5						
10	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	519	1	9130	2	N	941	934	1		170
							88	4	3203	5						
11	12900	X	12306	-0-	-594	-0-	486	1	8644	2	N	900	878	1		192
							238	4	1948	5						
12	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	517	1	9718	2	N	1067	1094	1		165
							421	4	825	5						
01	13981	X	11640	-0-	-2341	-0-	595	1	9968	2	N	961	865	1		261
							20	4	1057	9						
02	12628	X	10720	-0-	-1908	-0-	515	1	8820	2	N	887	934	1		214
							49	4	360	5						

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

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
09	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	520	1	11035	2	N	891	958	1		202
							42	4	3448	5						
10	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	562	1	10948	2	N	882	910	1		174
							19	4	3406	5						
11	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	595	1	5742	2	N	334	347	1		161
							8	4	9870	5						
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	108	1	1157	2	N	1				162
							7	4	2399	5						
01	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	593	1	12	2	N	82	34	1		210
							2	4	15270	5						
02	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	823	1	6761	2	N	537	583	1		164
							3248	5	591	9						

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801

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
09	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	11639	2	1019	9	N	926	934	1		149
10	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	5561	2	9	4	N	481	434	1		196
							4378	5	529	9						
11	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	484	1	7721	2	N	802	820	1		178
							2724	5	882	9						
12	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	730	1	8163	2	N	909	864	1		223
							23	4	974	5						
01	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	691	1	7997	2	N	863	922	1		164
							1	4	542	5						
02	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	562	1	7272	2	N	737	691	1		210
							305	5	811	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	543	1	10000	2	N	689	633	1			249
							304	4	33	5							
10	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	655	1	12326	2	N	848	877	1			220
							39	4	913	5							
11	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	652	1	12249	2	N	860	858	1			222
							4	4	703	5							
12	19044	X	19044	-0-	-0-	-0-	664	1	12464	2	N	703	725	1			200
							2	4	5141	5							
01	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	783	1	12285	2	N	836	849	1			187
							185	5	920	9							
02	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	671	1	9658	2	N	629	648	1			168
							55	5	692	9							

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42090	X	34542	-0-	-7548	-0-	672	1	31586	2	N	603	559	1			331
							164	4	1457	5							
10	43493	X	13192	-0-	-30301	-0-	279	1	5726	2	N	51	192	1			190
							940	4	6191	5							
11	41677	X	41677	-0-	-0-	-0-	583	1	40069	2	N	635	388	1			437
							2	4	324	5							
12	41571	X	36104	-0-	-5467	-0-	528	1	34206	2	N	809	750	1			496
							11	4	469	5							
01	40548	X	27746	-0-	-12802	-0-	461	1	25658	2	N	683	751	1			428
							110	4	766	5							
02	38892	X	6048	-0-	-32844	-0-	164	1	1684	2	N	19					447
							15	4	4164	5							

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16200	X	14271	-0-	-1929	-0-	601	1	13119	2	N	501	511	1			153
							551	9									
10	16740	X	1917	-0-	-14823	-0-	310	1	473	2	N	45	74	1			124
							1084	4	50	9							
11	27409	X	27409	-0-	-0-	-0-	536	1	24725	2	N	680	639	1			165
							7	4	1393	5							
12	16647	X	15783	-0-	-864	-0-	616	1	13972	2	N	754	723	1			196
							366	5	829	9							
01	16089	X	14939	-0-	-1150	-0-	527	1	12342	2	N	562	616	1			142
							5	4	1447	5							
02	17108	X	10266	-0-	-6842	-0-	487	1	4133	2	N	381	357	1			166
							5227	5	419	9							

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
09	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	677	1	12067	2	N	728	380	1			510
							17	4	2849	5							
10	17019	X	180	-0-	-16839	-0-	53	1	79	4	N	39	410	1			139
							5	5	43	9							
11	16470	X	13895	-0-	-2575	-0-	542	1	10096	2	N	464	388	1			215
							299	4	2448	5							
12	17019	X	10995	-0-	-6024	-0-	701	1	9536	2	N	661	381	1			495
							31	5	727	9							
01	16399	X	10260	-0-	-6139	-0-	643	1	8749	2	N	626	741	1			380
							1	4	178	5							
02	12964	X	8805	-0-	-4159	-0-	543	1	5358	2	N	540	398	1			522
							2032	4	278	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	23777	X	23777	-0-	-0-	-0-	594	1	16190	2	N	665	746	1		295
							26	4	6235	5						
10	17763	X	2071	-0-	-15692	-0-	43	1	1678	2	N	51	192	1		154
							24	4	270	5						
11	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	594	1	15732	2	N	587	391	1		350
							221	4	2103	5						
12	22453	X	22453	-0-	-0-	-0-	684	1	15538	2	N	837	759	1		428
							64	4	5246	5						
01	20467	X	20467	-0-	-0-	-0-	693	1	14395	2	N	814	786	1		456
							297	4	4187	5						
02	23252	X	23252	-0-	-0-	-0-	499	1	8524	2	N	666	786	1		336
							4286	4	9210	5						

PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

09	7590	X	6550	-0-	-1040	-0-	6526	2	24	9	N	22				659
10	8091	X	238	-0-	-7853	-0-	237	2	1	9	N	1				660
11	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8356	2	23	9	N	21				681
12	8091	X	4498	-0-	-3593	-0-	4498	2			N	-0-				681
01	6758	X	6158	-0-	-600	-0-	6150	2	8	9	N	7				688
02	7812	X	4727	-0-	-3085	-0-	4724	2	3	9	N	3				691

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

09	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	515	1	9843	2	N	655	663	1		179
							145	4	1143	5						
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	154	1	808	2	N	174	228	1		125
							1951	4	809	5						
11	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	443	1	14680	2	N	654	595	1		184
							9	4	1195	5						
12	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	555	1	12640	2	N	750	760	1		174
							2	4	40	5						
01	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	547	1	11258	2	N	709	646	1		237
							34	4	399	5						
02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	318	1	3716	2	N	370	450	1		157
							2926	5	407	9						

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

09	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	563	1	17063	2	N	1961	1951	1		199
							217	4	379	5						
10	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-	603	1	17586	2	N	2114	2167	1		146
							521	4	64	5						
11	20854	X	20854	-0-	-0-	-0-	618	1	17584	2	N	1918	1957	1		107
							476	4	66	5						
12	21029	X	21029	-0-	-0-	-0-	638	1	16724	2	N	2181	2087	1		201
							1268	4	2399	9						
01	21831	X	21831	-0-	-0-	-0-	575	1	18658	2	N	2224	2112	1		313
							152	4	2446	9						
02	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	561	1	16069	2	N	1850	1978	1		185
							145	4	2035	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25692	X	25692	-0-	-0-	-0-	412	1	24602	2	N	502	191	1			465
							126	4	552	9							
10	22579	X	22579	-0-	-0-	-0-	414	1	17784	2	N	581	772	1			274
							3742	4	639	9							
11	24165	X	24165	-0-	-0-	-0-	591	1	22432	2	N	626	387	1			513
							360	4	93	5							
12	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	628	1	23280	2	N	691	783	1			421
							84	4	760	9							
01	23233	X	23233	-0-	-0-	-0-	611	1	21650	2	N	628	773	1			276
							281	4	691	9							
02	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	537	1	20778	2	N	604	394	1			486
							28	4	5	5							

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
09	19800	X	19058	-0-	-742	-0-	17874	2	14	4	N	1064	933	1			307
							1170	9									
10	20460	X	19759	-0-	-701	-0-	18356	2	139	4	N	1149	1288	1			168
							1264	9									
11	19800	X	18649	-0-	-1151	-0-	17267	2	186	4	N	1087	1065	1			190
							1196	9									
12	20274	X	18569	-0-	-1705	-0-	17047	2	374	4	N	1044	1029	1			205
							1148	9									
01	19747	X	6412	-0-	-13335	-0-	42	1	2436	2	N	154	132	1			227
							7	4	3758	5							
02	17836	X	9091	-0-	-8745	-0-	556	1	7650	2	N	575	590	1			212
							7	4	245	5							

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

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

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
09	39360	X	36189	-0-	-3171	-0-	33544	2	381	4	N	2058	2117	1			178
							2264	9									
10	40672	X	7785	-0-	-32887	-0-	1368	2	5923	4	N	449	489	1			138
							494	9									
11	39611	X	39611	-0-	-0-	-0-	35715	2	6	4	N	2179	2117	1			200
							1493	5	2397	9							
12	39308	X	37898	-0-	-1410	-0-	31141	2	4258	5	N	2272	2303	1			169
							2499	9									
01	39308	X	37673	-0-	-1635	-0-	29576	2	5620	5	N	2252	2240	1			181
							2477	9									
02	36736	X	33608	-0-	-3128	-0-	28099	2	3334	5	N	1977	1962	1			196
							2175	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	518	1	9103	2	N	1766	1839	1			173
							383	4	360	5							
10	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	586	1	10606	2	N	1893	1873	1			193
							263	4	201	5							
11	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	542	1	10935	2	N	1711	1733	1			171
							244	4	140	5							
12	32603	X	32603	-0-	-0-	-0-	510	1	27606	2	N	2799	2733	1			237
							997	4	411	5							
01	23762	X	23762	-0-	-0-	-0-	526	1	20564	2	N	2328	2355	1			210
							5	4	106	5							
02	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	527	1	14632	2	N	2023	2021	1			212
							105	4	4	5							

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
09	24307	X	24307	-0-	-0-	-0-	22220	2	2087	9	N	1897	1886	1			222
10	25417	X	25417	-0-	-0-	-0-	23289	2	42	4	N	1896	1918	1			200
							2086	9									
11	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	21962	2	1	4	N	1566	1556	1			210
							1723	9									
12	24682	X	24682	-0-	-0-	-0-	22860	2	138	4	N	1531	1551	1			190
							1684	9									
01	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	22626	2	9	4	N	1569	1536	1			223
							1726	9									
02	21050	X	21050	-0-	-0-	-0-	19654	2	1396	9	N	1269	1266	1			226

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
09	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	17757	2	1372	9	N	1247	1271	1			195
10	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	17935	2	108	4	N	1286	1287	1			194
							1415	9									
11	18949	X	18949	-0-	-0-	-0-	17516	2	96	4	N	1215	1234	1			175
							1337	9									
12	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	17871	2	283	4	N	1226	1171	1			230
							1349	9									
01	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	17173	2	19	4	N	1152	1169	1			213
							1267	9									
02	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	15600	2	31	4	N	1068	1052	1			229
							1175	9									

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	637	1	14647	2	N	850	843	1			188
							145	4	935	9							
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	168	1	614	2	N	205	280	1			113
							1739	4	226	9							
11	22150	X	22150	-0-	-0-	-0-	614	1	20230	2	N	965	889	1			189
							9	4	235	5							
12	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	636	1	18447	2	N	899	949	1			139
							989	9									
01	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	623	1	19953	2	N	927	870	1			196
							1020	9									
02	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	421	1	12963	2	N	673	700	1			169
							740	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15210	X	14241	-0-	-969		-0-		570	1	12830	2	N	446	461	1			240
									350	4	491	9							
10	19969	X	19969	-0-	-0-		-0-		582	1	17032	2	N	563	650	1			153
									1422	4	314	5							
11	15628	X	15628	-0-	-0-		-0-		567	1	14040	2	N	504	486	1			171
									464	4	3	5							
12	18344	X	18344	-0-	-0-		-0-		537	1	14089	2	N	472	453	1			190
									18	4	3181	5							
01	19964	X	15279	-0-	-4685		-0-		509	1	12894	2	N	450	470	1			170
									475	4	906	5							
02	18032	X	13111	-0-	-4921		-0-		427	1	11976	2	N	428	389	1			209
									29	4	208	5							

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14803	X	14803	-0-	-0-		-0-		558	1	12456	2	N	500	507	1			154
									101	4	1138	5							
10	17143	X	17143	-0-	-0-		-0-		422	1	7230	2	N	166	166	1			154
									2146	4	7162	5							
11	21336	X	21336	-0-	-0-		-0-		616	1	17278	2	N	651	611	1			194
									634	4	2092	5							
12	26369	X	26369	-0-	-0-		-0-		688	1	14703	2	N	764	779	1			179
									5	4	10133	5							
01	23063	X	23063	-0-	-0-		-0-		633	1	13129	2	N	657	656	1			180
									262	4	8316	5							
02	9641	X	9641	-0-	-0-		-0-		337	1	8661	2	N	478	515	1			143
									88	4	29	5							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31334	X	31334	-0-	-0-		-0-		44	1	28093	2	N	1611	1624	1			178
									1425	4	1772	9							
10	7030	X	7030	-0-	-0-		-0-		3	1	1109	2	N	376	430	1			124
									5477	4	27	5							
11	38200	X	38200	-0-	-0-		-0-		15	1	34671	2	N	1819	1748	1			195
									575	4	938	5							
12	32693	X	32693	-0-	-0-		-0-		30685	2	41	4	N	1760	1759	1			196
									31	5	1936	9							
01	30933	X	30933	-0-	-0-		-0-		15	1	28821	2	N	1570	1589	1			177
									60	4	310	5							
02	27847	X	27847	-0-	-0-		-0-		222	1	14740	2	N	1163	1168	1			172
									9390	4	2216	5							

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36385	X	36385	-0-	-0-		-0-		158	1	31672	2	N	1939	1952	1			176
									262	4	2160	5							
10	8199	X	8199	-0-	-0-		-0-		1	1	1450	2	N	472	521	1			127
									6229	4	519	9							
11	45712	X	45712	-0-	-0-		-0-		43	1	37695	2	N	2457	2375	1			209
									5226	4	45	5							
12	39840	X	39840	-0-	-0-		-0-		141	1	36963	2	N	2239	2256	1			192
									273	4	2463	9							
01	38537	X	38537	-0-	-0-		-0-		28	1	34897	2	N	2098	2077	1			213
									1304	4	2308	9							
02	34486	X	34486	-0-	-0-		-0-		1	1	32357	2	N	1871	1908	1			176
									70	4	2058	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	424	1	12738	2	N	2164	2200	1			158
							19	4	2512	5							
10	20485	X	20485	-0-	-0-	-0-	554	1	12644	2	N	2369	2346	1			181
							248	4	4433	5							
11	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	588	1	8830	2	N	1642	1677	1			146
							165	4	1688	5							
12	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	628	1	10317	2	N	218	195	1			169
							314	4	12070	5							
01	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	531	1	3980	2	N	688	663	1			194
							984	4	4864	5							
02	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	532	1	6287	2	N	1213	1229	1			178
							295	4	8536	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
09	15540	X	10862	-0-	-4678	-0-	521	1	8471	2	N	691	632	1			148
							178	4	932	5							
10	16058	X	11035	-0-	-5023	-0-	549	1	8935	2	N	725	755	1			118
							61	4	692	5							
11	13860	X	9868	-0-	-3992	-0-	531	1	8574	2	N	619	625	1			112
							82	4	681	9							
12	25222	X	25222	-0-	-0-	-0-	401	1	23040	2	N	846	906	1			52
							850	4	931	9							
01	27395	X	27395	-0-	-0-	-0-	528	1	24682	2	N	1056	1010	1			98
							181	4	842	5							
02	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	457	1	10732	2	N	733	730	1			101
							50	4	163	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
09	19230	X	12133	-0-	-7097	-0-	653	1	7312	2	N	1400	1368	1			204
							59	4	2569	5							
10	19871	X	12380	-0-	-7491	-0-	706	1	5893	2	N	1129	1132	1			201
							184	4	4355	5							
11	19230	X	14692	-0-	-4538	-0-	563	1	3253	2	N	694	721	1			174
							59	4	10054	5							
12	46723	X	46723	-0-	-0-	-0-	275	1	40307	2	N	2856	2826	1			204
							920	4	2079	5							
01	33272	X	33272	-0-	-0-	-0-	719	1	29257	2	N	2749	2755	1			198
							99	4	173	5							
02	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	595	1	7662	2	N	1055	1089	1			164
							64	4	6451	5							

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
09	24690	X	24690	-0-	-0-	-0-	22374	2	2316	9	N	2105	2090	1			208
10	24955	X	24750	-0-	-205	-0-	22333	2	99	4	N	2107	1995	1			320
							2318	9									
11	25710	X	23802	-0-	-1908	-0-	21639	2	2163	9	N	1966	2031	1			255
12	26567	X	23673	-0-	-2894	-0-	21374	2	129	4	N	1973	2051	1			177
							2170	9									
01	26567	X	24572	-0-	-1995	-0-	22351	2	52	4	N	1972	1955	1			194
							2169	9									
02	25007	X	25007	-0-	-0-	-0-	23001	2	7	4	N	1817	1798	1			213
							1999	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21630	X	20115	-0-	-1515	-0-	560	1	18215	2	N	898	963	1			173
							352	4	988	9							
10	22351	X	10529	-0-	-11822	-0-	295	1	6889	2	N	488	511	1			150
							2808	4	537	9							
11	24141	X	24141	-0-	-0-	-0-	552	1	22281	2	N	926	890	1			186
							289	4	1019	9							
12	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	637	1	20194	2	N	966	974	1			178
							16	4	1063	9							
01	21704	X	21704	-0-	-0-	-0-	676	1	19654	2	N	961	963	1			176
							317	4	1057	9							
02	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	504	1	11853	2	N	867	873	1			170
							10020	4	954	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26670	X	20936	-0-	-5734	-0-	754	1	17928	2	N	1969	1918	1			232
							34	4	54	5							
10	24955	X	22485	-0-	-2470	-0-	776	1	19439	2	N	1971	1983	1			220
							7	4	95	5							
11	23730	X	15340	-0-	-8390	-0-	510	1	11244	2	N	1388	1396	1			212
							1	4	2058	5							
12	24521	X	21583	-0-	-2938	-0-	556	1	18608	2	N	2154	2196	1			170
							2	4	48	5							
01	22909	X	20971	-0-	-1938	-0-	531	1	18259	2	N	1982	1980	1			172
							1	4	2180	9							
02	20300	X	19012	-0-	-1288	-0-	530	1	16536	2	N	1755	1716	1			211
							15	5	1931	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22530	X	16107	-0-	-6423	-0-	6569	2	2987	4	N	1463	1536	1			147
							4942	5	1609	9							
10	23281	X	16808	-0-	-6473	-0-	11809	2	334	4	N	1607	1528	1			226
							2897	5	1768	9							
11	21060	X	17040	-0-	-4020	-0-	12578	2	27	4	N	1548	1614	1			160
							2732	5	1703	9							
12	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	626	1	8164	2	N	1248	1197	1			211
							240	4	10103	5							
01	16802	X	14494	-0-	-2308	-0-	946	1	10968	2	N	1561	1608	1			164
							51	4	812	5							
02	15904	X	10798	-0-	-5106	-0-	646	1	7639	2	N	1089	1074	1			179
							11	4	1304	5							

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42570	X	39264	-0-	-3306	-0-	553	1	36053	2	N	2185	2162	1			169
							94	4	160	5							
10	43989	X	7968	-0-	-36021	-0-	127	1	1561	2	N	476	553	1			92
							5756	4	524	9							
11	45819	X	45819	-0-	-0-	-0-	533	1	42514	2	N	2514	2444	1			162
							7	4	2765	9							
12	42495	X	42495	-0-	-0-	-0-	538	1	39138	2	N	2546	2533	1			175
							18	4	2801	9							
01	42098	X	39073	-0-	-3025	-0-	495	1	35741	2	N	2192	2189	1			178
							426	4	2411	9							
02	39732	X	22067	-0-	-17665	-0-	282	1	20337	2	N	1226	1255	1			149
							99	4	1349	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27660	X	15405	-0-	-12255	-0-	661	1	12178	2	N	1137	1149	1			189
							788	4	527	5							
10	28582	X	15317	-0-	-13265	-0-	658	1	12590	2	N	1098	1103	1			184
							121	4	740	5							
11	27660	X	13544	-0-	-14116	-0-	674	1	11163	2	N	997	977	1			204
							272	4	338	5							
12	20429	X	13745	-0-	-6684	-0-	719	1	11601	2	N	1064	1094	1			174
							195	4	60	5							
01	17825	X	13355	-0-	-4470	-0-	677	1	11475	2	N	992	975	1			191
							62	4	50	5							
02	14392	X	12344	-0-	-2048	-0-	502	1	9697	2	N	880	885	1			186
							1000	4	177	5							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23100	X	18971	-0-	-4129	-0-	641	1	15305	2	N	1391	1367	1			202
							783	4	712	5							
10	23870	X	19460	-0-	-4410	-0-	677	1	16914	2	N	1436	1503	1			135
							213	4	76	5							
11	21630	X	18101	-0-	-3529	-0-	654	1	15565	2	N	1348	1340	1			143
							209	4	190	5							
12	20894	X	17607	-0-	-3287	-0-	658	1	14510	2	N	1364	1376	1			131
							717	4	222	5							
01	20057	X	16401	-0-	-3656	-0-	599	1	13426	2	N	1233	1180	1			184
							108	4	912	5							
02	17696	X	15287	-0-	-2409	-0-	533	1	13155	2	N	1260	1244	1			200
							75	4	138	5							

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	595	1	5563	2	N	341	357	1			158
							2917	5	375	9							
10	9145	X	2749	-0-	-6396	-0-	154	1	773	2	N	67	102	1			123
							974	4	774	5							
11	8760	X	8104	-0-	-656	-0-	493	1	6361	2	N	331	284	1			170
							119	4	767	5							
12	9765	X	6882	-0-	-2883	-0-	525	1	5663	2	N	365	363	1			172
							1	4	291	5							
01	9765	X	6986	-0-	-2779	-0-	383	1	2578	2	N	264	262	1			174
							57	4	3678	5							
02	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	401	1	9203	2	N	194	211	1			157
							10551	5	213	9							

W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	563	1	11557	2	N	450	755	1			123
							1	4	456	5							
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	323	1	3469	2	N	303	200	1			226
							1486	4	333	9							
11	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	514	1	12489	2	N	500	387	1			339
							37	4	1219	5							
12	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	639	1	11372	2	N	671	774	1			236
							6	4	116	5							
01	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	634	1	10421	2	N	585	400	1			421
							154	4	701	5							
02	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	497	1	3125	2	N	352	375	1			398
							22	4	3684	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15210	X	12928	-0-	-2282	-0-	555	1	11578	2	N	601	589	1			173
							134	5	661	9							
10	15345	X	5787	-0-	-9558	-0-	191	1	1675	2	N	160	221	1			112
							2068	4	1677	5							
11	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	567	1	16460	2	N	768	707	1			173
							274	4	423	5							
12	15283	X	14213	-0-	-1070	-0-	551	1	11437	2	N	693	729	1			137
							1463	5	762	9							
01	14539	X	13521	-0-	-1018	-0-	539	1	11207	2	N	667	520	1			284
							5	4	1036	5							
02	17332	X	9299	-0-	-8033	-0-	444	1	3921	2	N	399	259	1			424
							17	4	4478	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
09	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	1137	1	8647	2	Y	1052	1073	1			37
							9	4	1157	9							
10	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	674	1	8429	2	Y	547	568	1			16
							18	4	602	9							
11	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	620	1	9383	2	Y	743	737	1			22
							817	9									
12	175574	X	175574	-0-	-0-	-0-	635	1	174317	2	Y	540	557	1			5
							28	4	594	9							
01	DLQ G-10		10605	-0-	10605	10605	690	1	9486	2	Y	336	325	1			16
							2	4	57	5							
02	DLQ G-10		8170	-0-	8170	18775	574	1	7351	2	Y	223	234	1			5
							245	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
09	12630	X	9247	-0-	-3383	-0-	5131	2	56	4	Y	174	185	1			228
							3869	5	191	9							
10	13051	X	8883	-0-	-4168	-0-	3688	2	1442	4	Y	55	65	1			218
							3692	5	61	9							
11	13740	X	7076	-0-	-6664	-0-	1749	2	79	4	Y	47	15	1			250
							5196	5	52	9							
12	14198	X	10742	-0-	-3456	-0-	797	1	8944	2	Y	390	366	1			274
							64	4	508	5							
*01	DLQ G-10		13760	-0-	13760	13760	809	1	11270	2	Y	328	282	1			320
							1320	4	361	9							
02	DLQ G-10		9060	-0-	9060	22820	637	1	7819	2	Y	283	276	1			327
							27	4	266	5							

STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14850	X	11316	-0-	-3534	-0-	6269	2	69	4	Y	228	214	1			333
							4727	5	251	9							
10	15345	X	212	-0-	-15133	-0-	153	2	59	9	Y	54	82	1			305
11	14520	X	1604	-0-	-12916	-0-	15	4	1588	5	Y	1	16	1			290
							1	9									
12	15004	X	6444	-0-	-8560	-0-	695	1	5255	2	Y	141	167	1			264
							40	4	299	5							
*01	DLQ G-10		863	-0-	863	863	813	1	50	9	Y	45	88	1			221
02	DLQ G-10		397	-0-	397	1260	389	1	8	9	Y	7	17	1			211

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48079	X	48079	-0-	-0-	-0-	45091	2	102	4	N	2624	2606	1			155
							2886	9									
10	62914	X	62914	-0-	-0-	-0-	18665	2	41266	4	N	2712	2741	1			126
							2983	9									
11	49343	X	49343	-0-	-0-	-0-	46094	2	371	4	N	2616	2619	1			123
							2878	9									
12	48337	X	48337	-0-	-0-	-0-	45473	2	34	4	N	2573	2543	1			153
							2830	9									
01	30961	X	30961	-0-	-0-	-0-	60	1	28795	2	N	1237	1262	1			128
							745	4	1361	9							
02	31935	X	31935	-0-	-0-	-0-	30007	2	70	4	N	1689	1699	1			118
							1858	9									

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36090	X	31180	-0-	-4910	-0-	29266	2	23	4	N	1719	1663	1			239
							1891	9									
10	36208	X	6445	-0-	-29763	-0-	1062	2	4995	4	N	353	477	1			115
							388	9									
11	37580	X	37580	-0-	-0-	-0-	32296	2	2885	4	N	2181	2097	1			199
							2399	9									
12	34844	X	33881	-0-	-963	-0-	31639	2	32	4	N	2009	2009	1			199
							2210	9									
01	33356	X	32879	-0-	-477	-0-	30791	2	111	4	N	1797	1820	1			176
							1977	9									
02	35084	X	33898	-0-	-1186	-0-	31623	2	250	4	N	1841	1812	1			205
							2025	9									

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38220	X	36253	-0-	-1967	-0-	32386	2	238	4	N	1862	1876	1			181
							1581	5	2048	9							
10	39494	X	8170	-0-	-31324	-0-	1355	2	6317	4	N	453	510	1			124
							498	9									
11	48246	X	48246	-0-	-0-	-0-	40476	2	5289	4	N	2255	2092	1			287
							2481	9									
12	39060	X	37746	-0-	-1314	-0-	35443	2	111	4	N	1993	2098	1			182
							2192	9									
01	40173	X	40173	-0-	-0-	-0-	35289	2	2678	4	N	2005	1968	1			219
							2206	9									
02	39681	X	39681	-0-	-0-	-0-	37225	2	345	4	N	1919	1946	1			192
							2111	9									

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22710	X	20535	-0-	-2175	-0-	601	1	17774	2	N	1837	1799	1			223
							139	4	2021	9							
10	22537	X	20817	-0-	-1720	-0-	592	1	18104	2	N	1799	1800	1			222
							142	4	1979	9							
11	21300	X	19846	-0-	-1454	-0-	549	1	16223	2	N	1669	1746	1			145
							1238	4	1836	9							
12	21576	X	20673	-0-	-903	-0-	684	1	16851	2	N	1794	1718	1			221
							1156	4	9	5							
01	21235	X	19676	-0-	-1559	-0-	663	1	15915	2	N	1653	1733	1			141
							779	4	501	5							
02	19180	X	16951	-0-	-2229	-0-	575	1	14393	2	N	1547	1554	1			134
							158	4	123	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	16588	2	2	4	N	838	839	1			168
							922	9									
10	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	13468	2	3886	4	N	861	878	1			151
							947	9									
11	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	15025	2	60	4	N	716	669	1			198
							467	5	788	9							
12	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	15365	2	1	4	N	673	671	1			200
							125	5	740	9							
01	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	13371	2	20	4	N	636	605	1			231
							532	5	700	9							
02	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	18688	2	10	4	N	797	829	1			199
							807	5	877	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
09	34710	X	26547	-0-	-8163	-0-	25574	2	306	4	N	606	610	1			155
							667	9									
10	33294	X	27695	-0-	-5599	-0-	26746	2	197	4	N	684	672	1			167
							752	9									
11	31050	X	24588	-0-	-6462	-0-	74	1	23805	2	N	534	562	1			139
							122	4	587	9							
12	27435	X	23488	-0-	-3947	-0-	715	1	21763	2	N	419	361	1			197
							549	4	461	9							
01	27683	X	20573	-0-	-7110	-0-	686	1	19175	2	N	471	507	1			161
							194	4	518	9							
02	25004	X	19653	-0-	-5351	-0-	574	1	17965	2	N	458	448	1			171
							610	4	504	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21420	X	18786	-0-	-2634	-0-	555	1	16521	2	N	1450	1457	1			163
							115	5	1595	9							
10	20580	X	20580	-0-	-0-	-0-	609	1	18229	2	N	1492	1445	1			210
							2	4	99	5							
11	24457	X	24457	-0-	-0-	-0-	538	1	17583	2	N	1341	1336	1			215
							4861	5	1475	9							
12	21638	X	21001	-0-	-637	-0-	589	1	15678	2	N	1411	1450	1			176
							73	4	3109	5							
01	21638	X	21581	-0-	-57	-0-	589	1	19141	2	N	1413	1371	1			218
							32	4	265	5							
02	22568	X	18908	-0-	-3660	-0-	526	1	16944	2	N	1244	1273	1			189
							1	4	69	5							

ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30120	X	19732	-0-	-10388	-0-	552	1	16701	2	N	1540	1564	1			186
							785	4	1694	9							
10	31124	X	19511	-0-	-11613	-0-	566	1	16874	2	N	1534	1527	1			193
							206	4	178	5							
11	29880	X	18551	-0-	-11329	-0-	564	1	16161	2	N	1451	1444	1			200
							159	4	71	5							
12	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	588	1	22931	2	N	1830	1793	1			237
							816	4	5	5							
01	28652	X	28652	-0-	-0-	-0-	548	1	23709	2	N	1968	2018	1			187
							222	4	2008	5							
02	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	618	1	16347	2	N	1603	1607	1			183
							122	4	331	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19200	X	17530	-0-	-1670	-0-	589	1	15712	2	N	1084	1038	1			206
							11	4	26	5							
10	19809	X	18333	-0-	-1476	-0-	618	1	16333	2	N	1170	1187	1			189
							30	4	65	5							
11	18480	X	13447	-0-	-5033	-0-	548	1	10301	2	N	660	627	1			222
							2	4	1870	5							
12	18972	X	15726	-0-	-3246	-0-	575	1	6882	2	N	26	77	1			171
							76	4	8164	5							
01	18321	X	16039	-0-	-2282	-0-	486	1	806	2	N	223	122	1			272
							314	4	14188	5							
02	19870	X	19870	-0-	-0-	-0-	604	1	17249	2	N	1342	1421	1			193
							80	4	461	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
09	33660	X	29646	-0-	-4014	-0-	613	1	27387	2	N	1495	1499	1			185
							1	4	1645	9							
10	34255	X	7054	-0-	-27201	-0-	165	1	345	2	N	317	382	1			120
							5410	4	785	5							
11	38523	X	38523	-0-	-0-	-0-	583	1	32829	2	N	1585	1540	1			165
							788	4	2579	5							
12	32984	X	29301	-0-	-3683	-0-	708	1	26758	2	N	1632	1634	1			163
							40	4	1795	9							
01	32860	X	27249	-0-	-5611	-0-	690	1	23922	2	N	1483	1472	1			174
							853	4	153	5							
02	33712	X	24125	-0-	-9587	-0-	637	1	21932	2	N	1358	1359	1			173
							62	4	1494	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26010	X	17489	-0-	-8521	-0-	688	1	15326	2	N	1341	1369	1			218
							1475	9									
10	26877	X	16978	-0-	-9899	-0-	684	1	14662	2	N	1235	1273	1			180
							13	4	260	5							
11	26010	X	11840	-0-	-14170	-0-	638	1	9364	2	N	811	839	1			152
							1	4	945	5							
12	19344	X	16378	-0-	-2966	-0-	602	1	2062	2	N	131					283
							342	4	13228	5							
01	53622	X	53622	-0-	-0-	-0-	573	1	49039	2	N	3532	3635	1			180
							88	4	37	5							
02	28218	X	28218	-0-	-0-	-0-	544	1	23908	2	N	1916	1893	1			203
							8	4	1650	5							

AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19410	X	18572	-0-	-838	-0-	489	1	16864	2	N	986	984	1			214
							21	4	113	5							
10	25017	X	18666	-0-	-6351	-0-	550	1	16676	2	N	928	919	1			223
							36	4	383	5							
11	24210	X	16253	-0-	-7957	-0-	556	1	14462	2	N	807	859	1			171
							347	5	888	9							
12	25017	X	16720	-0-	-8297	-0-	531	1	14439	2	N	844	790	1			225
							61	4	761	5							
01	21173	X	17405	-0-	-3768	-0-	566	1	15015	2	N	823	881	1			167
							18	4	901	5							
02	17332	X	14388	-0-	-2944	-0-	603	1	12862	2	N	812	779	1			200
							30	4	893	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645

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
09	30810	X	25740	-0-		-5070	-0-	24251	2	268	4	N	1110	1029	1			242
								1221	9									
10	31837	X	28222	-0-		-3615	-0-	26665	2	117	4	N	1309	1313	1			238
								1440	9									
11	30810	X	29669	-0-		-1141	-0-	28088	2	72	4	N	1372	1403	1			207
								1509	9									
12	29055	X	29055	-0-		-0-	-0-	27484	2	165	4	N	1278	1289	1			196
								1406	9									
01	28210	X	27814	-0-		-396	-0-	25655	2	237	4	N	1221	1193	1			224
								579	5	1343	9							
02	27692	X	25540	-0-		-2152	-0-	23979	2	273	4	N	1171	1207	1			188
								1288	9									

AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472

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
09	26280	X	24450	-0-		-1830	-0-	545	1	22346	2	N	1399	1272	1			306
								1	4	19	5							
10	27559	X	24462	-0-		-3097	-0-	596	1	22249	2	N	1309	1464	1			151
								79	4	98	5							
11	26670	X	23439	-0-		-3231	-0-	689	1	20899	2	N	1290	1237	1			204
								432	5	1419	9							
12	27559	X	22981	-0-		-4578	-0-	650	1	20772	2	N	1333	1368	1			169
								93	4	1466	9							
01	26567	X	21710	-0-		-4857	-0-	614	1	19798	2	N	1159	1116	1			212
								23	4	1275	9							
02	22820	X	19354	-0-		-3466	-0-	591	1	17085	2	N	1103	1129	1			186
								78	4	387	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616

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
09	39450	X	36456	-0-		-2994	-0-	35187	2	874	4	N	359	380	1			158
								395	9									
10	40765	X	37635	-0-		-3130	-0-	37157	2	123	4	N	323	302	1			179
								355	9									
11	37350	X	35962	-0-		-1388	-0-	35271	2	259	4	N	393	414	1			158
								432	9									
12	37820	X	36737	-0-		-1083	-0-	35994	2	293	4	N	409	380	1			187
								450	9									
01	37665	X	36629	-0-		-1036	-0-	35747	2	417	4	N	423	448	1			162
								465	9									
02	34020	X	33187	-0-		-833	-0-	32686	2	90	4	N	374	342	1			194
								411	9									

SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378

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
09	29261	X	29261	-0-		-0-	-0-	516	1	21881	2	N	1196	1260	1			210
								877	4	4671	5							
10	26270	X	26270	-0-		-0-	-0-	580	1	23551	2	N	1194	1222	1			182
								231	4	595	5							
11	24961	X	24961	-0-		-0-	-0-	573	1	22584	2	N	1168	1147	1			203
								519	4	1285	9							
12	25798	X	25798	-0-		-0-	-0-	559	1	22704	2	N	1166	1144	1			225
								530	4	722	5							
01	27012	X	27012	-0-		-0-	-0-	620	1	23870	2	N	1194	1231	1			188
								169	4	1040	5							
02	23039	X	23039	-0-		-0-	-0-	608	1	20719	2	N	1022	996	1			214
								236	4	352	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	610	1	11444	2	N	1160	1166	1			199
							349	4	1276	9							
10	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	665	1	12015	2	N	1170	1208	1			161
							43	4	597	5							
11	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	724	1	12663	2	N	1153	1094	1			220
							1398	4	340	5							
12	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	725	1	11926	2	N	1101	1158	1			163
							2217	4	1002	5							
01	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	648	1	12794	2	N	1290	1239	1			214
							69	4	683	5							
02	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	448	1	9832	2	N	1000	1046	1			168
							4	4	309	5							

W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37888	X	37888	-0-	-0-	-0-	35351	2	136	4	N	1749	1707	1			612
							477	5	1924	9							
10	36734	X	36734	-0-	-0-	-0-	18766	2	15633	4	N	2123	2341	1			394
							2335	9									
11	34350	X	29203	-0-	-5147	-0-	26557	2	205	4	N	1646	1554	1			486
							630	5	1811	9							
12	39153	X	34303	-0-	-4850	-0-	31942	2	19	4	N	2129	1910	1			705
							2342	9									
01	39153	X	25003	-0-	-14150	-0-	21311	2	556	4	N	1266	1517	1			454
							1743	5	1393	9							
02	35364	X	30476	-0-	-4888	-0-	18434	2	10098	4	N	1767	1928	1			293
							1944	9									

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25680	X	22956	-0-	-2724	-0-	639	1	19817	2	N	1342	1340	1			187
							1024	4	1476	9							
10	24831	X	24034	-0-	-797	-0-	672	1	19808	2	N	1368	1351	1			204
							2049	4	1505	9							
11	22860	X	21998	-0-	-862	-0-	647	1	19691	2	N	1281	1250	1			235
							251	4	1409	9							
12	23715	X	22801	-0-	-914	-0-	659	1	19871	2	N	1304	1334	1			205
							837	4	1434	9							
01	24025	X	17318	-0-	-6707	-0-	508	1	15662	2	N	991	1046	1			150
							58	4	1090	9							
02	21700	X	18463	-0-	-3237	-0-	413	1	16917	2	N	910	887	1			173
							132	4	1001	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16710	X	14027	-0-	-2683	-0-	549	1	11775	2	N	1431	1411	1			241
							129	4	1574	9							
10	16616	X	13506	-0-	-3110	-0-	609	1	11244	2	N	1409	1477	1			173
							91	4	12	5							
11	16410	X	12293	-0-	-4117	-0-	643	1	10087	2	N	1263	1233	1			203
							75	4	99	5							
12	16957	X	12530	-0-	-4427	-0-	611	1	10051	2	N	1271	1241	1			233
							144	4	326	5							
01	16957	X	12584	-0-	-4373	-0-	692	1	10015	2	N	1222	1228	1			227
							63	4	470	5							
02	13104	X	12523	-0-	-581	-0-	789	1	10165	2	N	1227	1237	1			217
							18	4	201	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701

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
09	22140	X	8000	-0-	-14140	-0-	292	1	7072	2	N	567	547	1			206
							12	4	624	9							
10	22878	X	14984	-0-	-7894	-0-	608	1	12805	2	N	1298	1301	1			203
							143	4	1428	9							
11	20850	X	15016	-0-	-5834	-0-	557	1	12859	2	N	1343	1323	1			223
							123	4	1477	9							
12	20522	X	15642	-0-	-4880	-0-	654	1	13022	2	N	1404	1464	1			163
							422	4	1544	9							
01	19933	X	7112	-0-	-12821	-0-	325	1	6098	2	N	626	660	1			129
							689	9									
02	14028	X	-0-	-0-	-14028	-0-					N	-0-					129

ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314

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
09	20340	X	19100	-0-	-1240	-0-	675	1	16417	2	N	1180	1207	1			171
							679	4	31	5							
10	21018	X	19943	-0-	-1075	-0-	708	1	17605	2	N	1297	1283	1			185
							183	4	20	5							
11	20010	X	18819	-0-	-1191	-0-	671	1	16610	2	N	1194	1164	1			215
							225	4	1313	9							
12	20677	X	18681	-0-	-1996	-0-	663	1	16075	2	N	1178	1179	1			214
							618	4	29	5							
01	20212	X	17932	-0-	-2280	-0-	599	1	16025	2	N	1093	1099	1			208
							4	4	102	5							
02	18004	X	17094	-0-	-910	-0-	559	1	14683	2	N	1116	1167	1			157
							614	4	10	5							

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445

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
09	45660	X	24831	-0-	-20829	-0-	24160	2	641	4	N	27					208
							30	9									
10	50840	X	-0-	-0-	-50840	-0-					N	-0-					208
11	49200	X	46092	-0-	-3108	-0-	43832	2	1965	4	N	268	388	1			88
							295	9									
12	50840	X	41025	-0-	-9815	-0-	40640	2	179	4	N	187					275
							206	9									
01	50592	X	37004	-0-	-13588	-0-	34326	2	2474	4	N	185					460
							204	9									
02	43008	X	21403	-0-	-21605	-0-	21256	2	147	9	N	134	394	1			200

STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108

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
09	33000	X	26097	-0-	-6903	-0-	24838	2	285	4	Y	885	904	1			101
							974	9									
10	33294	X	4489	-0-	-28805	-0-	972	2	3337	4	Y	164	211	1			54
							180	9									
11	32220	X	13107	-0-	-19113	-0-	12064	2	781	4	Y	238	223	1			69
							262	9									
12	33294	X	15808	-0-	-17486	-0-	105	1	15487	2	Y	155	170	1			54
							45	4	171	9							
01	DLQ G-10		17438	-0-	17438	17438	428	1	15822	2	Y	96	68	1			82
							1082	4	106	9							
02	DLQ G-10		3689	-0-	3689	21127	342	1	3096	2	Y	228	256	1			54
							251	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34980	X	22647	-0-	-12333	-0-	789	1	19344	2	N	2280	2302	1			167
							6	4	2508	9							
10	36146	X	23162	-0-	-12984	-0-	873	1	19645	2	N	2312	2329	1			150
							84	4	17	5							
11	34980	X	21925	-0-	-13055	-0-	681	1	18912	2	N	2120	2119	1			151
							2332	9									
12	29929	X	29929	-0-	-0-	-0-	556	1	26548	2	N	2418	2352	1			217
							165	4	2660	9							
01	25635	X	25635	-0-	-0-	-0-	473	1	21362	2	N	2086	2130	1			173
							21	4	1484	5							
02	21140	X	19248	-0-	-1892	-0-	545	1	15918	2	N	1728	1717	1			184
							27	4	857	5							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	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

09	40110	X	26960	-0-	-13150	-0-	86	1	25925	2	N	730	782	1			142
							146	4	803	9							
10	40114	X	36133	-0-	-3981	-0-	21532	2	14022	4	N	526	413	1			255
							579	9									
11	33420	X	26750	-0-	-6670	-0-	25539	2	334	4	N	797	816	1			236
							877	9									
12	30308	X	30308	-0-	-0-	-0-	29354	2	954	9	N	867	870	1			233
01	36146	X	27005	-0-	-9141	-0-	26019	2	115	4	N	792	726	1			299
							871	9									
02	32648	X	25978	-0-	-6670	-0-	14237	2	10932	4	N	735	800	1			234
							809	9									

DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787

09	34740	X	28121	-0-	-6619	-0-	26581	2	87	4	N	1321	1302	1			176
							1453	9									
10	35898	X	33543	-0-	-2355	-0-	22746	2	9159	4	N	1489	1491	1			174
							1638	9									
11	34740	X	27077	-0-	-7663	-0-	25264	2	309	4	N	1367	1351	1			190
							1504	9									
12	30070	X	25623	-0-	-4447	-0-	24173	2	2	4	N	1316	1277	1			229
							1448	9									
01	33542	X	24766	-0-	-8776	-0-	23375	2	30	5	N	1237	1231	1			235
							1361	9									
02	30296	X	28782	-0-	-1514	-0-	27518	2	2	4	N	1147	1189	1			193
							1262	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
09	43235	X	43235	-0-	-0-	-0-	1088	1	36253	2	N	1520	1494	0			257
							189	4	4033	5							
10	51379	X	51379	-0-	-0-	-0-	1097	1	27232	2	N	1201	1221	0			237
							7087	4	14642	5							
11	45099	X	45099	-0-	-0-	-0-	1202	1	38165	2	N	1408	1484	0			161
							794	4	3389	5							
12	42526	X	42526	-0-	-0-	-0-	1220	1	38796	2	N	1569	1531	0			199
							48	4	736	5							
01	42107	X	42107	-0-	-0-	-0-	1115	1	34263	2	N	1330	1170	1			359
							80	4	5186	5							
02	34068	X	34068	-0-	-0-	-0-	1018	1	26027	2	N	1152	1356	1			155
							384	4	5372	5							

DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE JUDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705

09	61350	X	51746	-0-	-9604	-0-	51023	2	488	4	N	214	228	1			164
							235	9									
10	63395	X	13991	-0-	-49404	-0-	4209	2	9720	4	N	56	104	1			116
							62	9									
11	60450	X	59409	-0-	-1041	-0-	54424	2	4459	4	N	478	422	1			172
							526	9									
12	57474	X	44602	-0-	-12872	-0-	44233	2	38	4	N	301	286	1			187
							331	9									
01	53475	X	40366	-0-	-13109	-0-	38263	2	1763	4	N	309	323	1			173
							340	9									
02	55440	X	22233	-0-	-33207	-0-	22048	2	11	4	N	158	173	1			158
							174	9									

STATE JUDY 3 WELL #: 3H RRCID -> 295821 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9280 - 13892

09	62506	X	62506	-0-	-0-	-0-	58816	2	675	4	Y	2741	2797	1			153
							3015	9									
10	25022	X	25022	-0-	-0-	-0-	5114	2	17557	4	Y	2137	2104	1			186
							2351	9									
11	76836	X	76836	-0-	-0-	-0-	69333	2	4488	4	Y	2741	2785	1			142
							3015	9									
12	73935	X	73935	-0-	-0-	-0-	70383	2	204	4	Y	3044	2984	1			202
							3348	9									
01	DLQ G-10		71243	-0-	71243	71243	63529	2	4346	4	Y	3062	3091	1			173
							3368	9									
02	DLQ G-10		60423	-0-	60423	131666	57663	2	2760	9	Y	2509	2488	1			194

STATE JUDY 3 WELL #: 4H RRCID -> 296169 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10195 - 14987

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	40860	X	36906	-0-	-3954	-0-	32227	2	915	4	Y	3193	3201	1			88
							252	5	3512	9							
10	42222	X	36688	-0-	-5534	-0-	32044	2	1037	4	Y	3279	3265	1			102
							3607	9									
11	40590	X	37904	-0-	-2686	-0-	33501	2	725	4	Y	3227	3239	1			90
							128	5	3550	9							
12	41943	X	33906	-0-	-8037	-0-	27618	2	2008	4	Y	2723	2707	1			106
							1285	5	2995	9							
01	DLQ G-10		32145	-0-	32145	32145	28116	2	386	4	Y	2664	2663	1			107
							713	5	2930	9							
02	DLQ G-10		29508	-0-	29508	61653	24074	2	2597	4	Y	2579	2583	1			103
							2837	9									

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
09	49590	X	39209	-0-	-10381	-0-	33409	2	948	4	Y	4173	4168	1			120
							262	5	4590	9							
10	47461	X	41824	-0-	-5637	-0-	35946	2	1064	4	Y	4376	4392	1			104
							4814	9									
11	44550	X	35772	-0-	-8778	-0-	30927	2	669	4	Y	3689	3691	1			102
							118	5	4058	9							
12	43679	X	34969	-0-	-8710	-0-	27806	2	2021	4	Y	3499	3471	1			130
							1293	5	3849	9							
01	DLQ G-10		28426	-0-	28426	28426	24309	2	334	4	Y	2879	2913	1			96
							616	5	3167	9							
02	DLQ G-10		30627	-0-	30627	59053	24278	2	2620	4	Y	3390	3347	1			139
							3729	9									

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
09	65520	X	62212	-0-	-3308	-0-	630	1	56904	2	Y	4195	4172	1			222
							63	4	4615	9							
10	67704	X	57988	-0-	-9716	-0-	652	1	53215	2	Y	3643	3743	1			122
							114	4	4007	9							
11	65520	X	57259	-0-	-8261	-0-	613	1	52641	2	Y	3641	3619	1			144
							4005	9									
12	67704	X	4578	-0-	-63126	-0-	563	1	154	4	Y	3510	3463	1			191
							3861	9									
01	DLQ G-10		71077	-0-	71077	71077	523	1	66121	2	Y	3659	3709	1			141
							8	4	400	5							
02	DLQ G-10		48802	-0-	48802	119879	515	1	45108	2	Y	2890	2900	1			131
							3179	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
09	DLQ G-10		142700	-0-	142700	453213	139625	2	154	4	Y	2655	2580	1			80
							2921	9									
10	DLQ G-10		142756	-0-	142756	595969	138563	2	298	4	Y	3541	3613	1			8
							3895	9									
11	724263	X	128294	-0-	-595969	-0-	125096	2	3198	9	Y	2907	2913	1			2
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	330	4	2677	9	Y	2434	2413	1			23
01	148955	X	100923	-0-	-48032	-0-	97803	2	17	4	Y	2283	2283	1			23
							592	5	2511	9							
02	133196	X	99122	-0-	-34074	-0-	96441	2	2681	9	Y	2437	2426	1			34

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
02	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

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 10196 - 14268

09	80667	X	80667	-0-	-0-	-0-	3825	1	74265	2	Y	2228	1819	0	458	8	73
							126	4	2451	9							
10	47868	X	47868	-0-	-0-	-0-	158	1	47132	2	Y	451	194	0	240	8	90
							82	4	496	9							
11	18608	X	18608	-0-	-0-	-0-	60	1	18431	2	Y	61	103	0	32	8	16
							50	4	67	9							
12	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	455	1	7291	2	Y	388	335	0	43	8	26
							45	4	427	9							
01	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	38	1	10892	2	Y	707	682	0	3	8	48
							6	4	778	9							
02	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	15681	2	32	4	Y	568	548	0	31	8	37
							625	9									

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 10393 - 15111

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 10167 - 14461

09	34937	X	34937	-0-	-0-	-0-	1695	1	32909	2	Y	252	210	0	52	8	8
							56	4	277	9							
10	50245	X	50245	-0-	-0-	-0-	165	1	49893	2	Y	92	33	0	49	8	18
							86	4	101	9							
11	43832	X	43832	-0-	-0-	-0-	145	1	43503	2	Y	62	31	0	32	8	17
							116	4	68	9							
12	33630	X	33630	-0-	-0-	-0-	1941	1	31195	2	Y	271	240	0	30	8	18
							196	4	298	9							
01	38142	X	38142	-0-	-0-	-0-	137	1	37670	2	Y	283	281	0	1	8	19
							24	4	311	9							
02	65868	X	65868	-0-	-0-	-0-	65100	2	132	4	Y	578	529	0	31	8	37
							636	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35551	X	35551	-0-	-0-	-0-	1674	1	32447	2	Y	1250	1137	0	110	8	34
							55	4	1375	9							
10	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	55	1	16036	2	Y	1161	1016	0	154	8	25
							28	4	1277	9							
*11	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	45	1	13635	2	Y	835	741	0	85	8	34
							37	4	919	9							
12	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	729	1	11705	2	Y	1184	1044	0	135	8	39
							75	4	1302	9							
01	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	38	1	10750	2	Y	570	578	0	3	8	28
							6	4	627	9							
02	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	14943	2	31	4	Y	93	113	0	3	8	5
							102	9									

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

09	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	876	1	17055	2	Y	984	888	0	87	8	26
							29	4	1082	9							
10	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	51	1	15567	2	Y	956	835	0	127	8	20
							27	4	1052	9							
11	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	57	1	17191	2	Y	887	781	0	90	8	36
							46	4	976	9							
12	20273	X	20273	-0-	-0-	-0-	1117	1	17917	2	Y	1024	910	0	116	8	34
							113	4	1126	9							
01	27329	X	27329	-0-	-0-	-0-	94	1	26130	2	Y	990	970	0	5	8	49
							16	4	1089	9							
02	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14438	2	30	4	Y	314	337	0	10	8	16
							345	9									

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

09	70953	X	70953	-0-	-0-	-0-	1927	1	61470	2	Y	6845	6401	0	524	8	70
							26	4	7530	9							
*10	44615	X	44615	-0-	-0-	-0-	67	1	41164	2	Y	3068	3000	0	88	8	50
							9	4	3375	9							
*11	31714	X	31714	-0-	-0-	-0-	772	1	27954	2	Y	2705	2635	0	62	8	58
							12	4	2976	9							
*12	73356	X	73356	-0-	-0-	-0-	81	1	68593	2	Y	4236	4123	0	120	8	51
							22	4	4660	9							
01	66564	X	66564	-0-	-0-	-0-	72	1	61945	2	Y	4089	4078	0	22	8	40
							49	4	4498	9							
02	65566	X	65566	-0-	-0-	-0-	70	1	58842	2	Y	6040	5897	0	106	8	77
							10	4	6644	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

09	29499	X	29499	-0-	-0-	-0-	1370	1	26561	2	Y	1386	1141	0	285	8	45
							43	4	1525	9							
10	33101	X	33101	-0-	-0-	-0-	108	1	32601	2	Y	305	127	0	162	8	61
							56	4	336	9							
11	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	64	1	19288	2	Y	71	76	0	37	8	19
							51	4	78	9							
12	21858	X	21858	-0-	-0-	-0-	1251	1	20140	2	Y	310	274	0	34	8	21
							126	4	341	9							
01	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	48	1	13530	2	Y	251	254	0	1	8	17
							10	4	276	9							
02	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	16796	2	34	4	Y	361	335	0	20	8	23
							397	9									

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38857	X	38857	-0-	-0-	-0-	1794	1	34828	2	Y	1976	1689	0	406	8	65
							61	4	2174	9							
10	33061	X	33061	-0-	-0-	-0-	110	1	32851	2	Y	39	75	0	21	8	8
							57	4	43	9							
11	34775	X	34775	-0-	-0-	-0-	115	1	34413	2	Y	140	37	0	73	8	38
							93	4	154	9							
12	21619	X	21619	-0-	-0-	-0-	1188	1	19120	2	Y	1080	926	0	119	8	73
							123	4	1188	9							
01	24293	X	24293	-0-	-0-	-0-	82	1	23139	2	Y	964	968	0	4	8	65
							12	4	1060	9							
02	22915	X	22915	-0-	-0-	-0-	20895	2	43	4	Y	1797	1649	0	97	8	116
							1977	9									

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

09	52701	X	52701	-0-	-0-	-0-	1503	1	47848	2	Y	3027	2817	0	232	8	31
							20	4	3330	9							
*10	76355	X	76355	-0-	-0-	-0-	123	1	72868	2	Y	3040	2934	0	87	8	50
							20	4	3344	9							
*11	92242	X	92242	-0-	-0-	-0-	2414	1	86876	2	Y	2650	2583	0	60	8	57
							37	4	2915	9							
*12	75523	X	75523	-0-	-0-	-0-	87	1	72363	2	Y	2774	2719	0	78	8	34
							22	4	3051	9							
01	86215	X	86215	-0-	-0-	-0-	96	1	83125	2	Y	2662	2655	0	15	8	26
							66	4	2928	9							
02	74012	X	74012	-0-	-0-	-0-	92	1	71251	2	Y	2414	2367	0	42	8	31
							14	4	2655	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490

09	20370 X	3610	-0-	-16760	-0-	1463	1	1646	2	N	455	185	0	13	8	813
						501	9									
10	12524 X	7261	-0-	-5263	-0-	1511	1	5321	2	N	390	539	0			664
						429	9									
11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2285	2	629	9	N	572	781	0			455
12	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	4385	2	662	9	N	602	375	0			682
01	7254 X	1635	-0-	-5619	-0-	953	2	682	9	N	620	754	0			548
02	6552 X	3852	-0-	-2700	-0-	3206	2	646	9	N	587	378	0			757

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

09	14850 X	8116	-0-	-6734	-0-	173	1	5757	2	Y	1985	1977	0	16	8	32
						2	4	2184	9							
*10	28696 X	28696	-0-	-0-	-0-	11	1	27163	2	Y	1377	1372	0	6	8	31
						7	4	1515	9							
*11	14640 X	7826	-0-	-6814	-0-	183	1	7133	2	Y	461	472	0	5	8	15
						3	4	507	9							
*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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

09	18330	X	8078	-0-	-10252	-0-	164 2	1 4	5415 2497	2 9	Y	2270	2265	0	18	8	36
*10	18941	X	13805	-0-	-5136	-0-	7 3	1 4	12692 1103	2 9	Y	1003	1011	0	5	8	23
*11	17100	X	6908	-0-	-10192	-0-	167 3	1 4	6397 341	2 9	Y	310	320	0	3	8	10
*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-

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

09	44486	X	44486	-0-	-0-	-0-	2077 69	1 4	40337 2003	2 9	Y	1821	1510	0	374	8	60
10	47119	X	47119	-0-	-0-	-0-	152 80	1 4	46389 498	2 9	Y	453	181	0	241	8	91
11	49868	X	49868	-0-	-0-	-0-	165 134	1 4	49237 332	2 9	Y	302	154	0	158	8	81
12	52470	X	52470	-0-	-0-	-0-	2943 301	1 4	47304 1922	2 9	Y	1747	1517	0	193	8	118
01	46853	X	46853	-0-	-0-	-0-	164 26	1 4	45373 1290	2 9	Y	1173	1206	0	5	8	80
02	36758	X	36758	-0-	-0-	-0-	34487 2201	2 9	70	4	Y	2001	1844	0	108	8	129

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

09	35204	X	35204	-0-	-0-	-0-	1710 56	1 4	33196 242	2 9	Y	220	176	0	45	8	7
10	38823	X	38823	-0-	-0-	-0-	127 67	1 4	38571 58	2 9	Y	53	21	0	28	8	11
11	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	57 44	1 4	16753 48	2 9	Y	44	20	0	23	8	12
12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	92 8	1 4	1464 212	2 9	Y	193	171	0	21	8	13
01	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	68 10	1 4	19151 114	2 9	Y	104	110	0			7
02	31914	X	31914	-0-	-0-	-0-	31519 331	2 9	64	4	Y	301	273	0	16	8	19

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20490	X	2339	-0-	-18151	-0-	27	1	880	2	Y	1302	1298	0	11	8	21
							1432	9									
*10	21173	X	10671	-0-	-10502	-0-	4	1	9619	2	Y	952	947	0	4	8	22
							1	4	1047	9							
*11	19170	X	6903	-0-	-12267	-0-	173	1	6662	2	Y	61	80	0	1	8	2
							1	4	67	9							
*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-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40710	X	30054	-0-	-10656	-0-	773	1	25459	2	Y	3464	3435	0	28	8	55
							12	4	3810	9							
*10	40486	X	28934	-0-	-11552	-0-	7	1	25815	2	Y	2822	2800	0	13	8	64
							8	4	3104	9							
*11	62827	X	62827	-0-	-0-	-0-	1526	1	57905	2	Y	3064	2998	0	32	8	98
							26	4	3370	9							
*12	61575	X	61575	-0-	-0-	-0-	9	1	58700	2	Y	2586	2486	0	95	8	103
							21	4	2845	9							
01	44508	X	44508	-0-	-0-	-0-	12	1	40822	2	Y	3311	3239	0	26	8	149
							32	4	3642	9							
02	44576	X	-0-	-0-	-44576	-0-					Y	-0-	149	0			-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	1291	1263	0	10	8	21
*10	60657	X	60657	-0-	-0-	-0-	18	1	56105	2	Y	4105	4014	0	19	8	93
							18	4	4516	9							
*11	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	33	1	1153	2	Y	178	263	0	2	8	6
							196	9									
*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	2974	-0-	-15310	-0-	2598	2	376	9	Y	342	194	0	118	8	30

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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25045	X	25045	-0-	-0-	-0-	506	1	16711	2	N	7110	7099	0			114
							7	4	7821	9							
*10	26034	X	26034	-0-	-0-	-0-	7	1	20576	2	N	4950	4951	0			113
							6	4	5445	9							
*11	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	180	1	6935	2	N	3161	3172	0			102
							3	4	3477	9							
*12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	2400	2	3680	9	N	3345	3308	0			139
01	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	3	1	9027	2	N	3831	3796	0			174
							6	4	4214	9							
*02	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	2787	2	3222	9	N	2929	2715	0			388

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29838	X	29838	-0-	-0-	-0-	588	1	19438	2	N	8913	8795	0			143
							8	4	9804	9							
*10	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	7	1	14458	2	N	9544	9469	0			218
							3	4	10498	9							
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5168	5220	0			166
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2287	2358	0			95
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	556	2	2030	9	N	1845	1856	0			84
*02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	1138	2	1244	9	N	1131	1065	0			150

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	444	X	444	-0-	-0-	-0-	17	2	427	9	N	388	392	0			6
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	57	0			1
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	145	0			5
*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-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2254	2237	0	10	8	36
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1364	1357	0	12	8	31
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	218	0	2	8	6
*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-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22662	X	22662	-0-	-0-	-0-	552	1	18115	2	N	3624	3616	0	15	8	58
							9	4	3986	9							
*10	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	7	1	13156	2	N	1860	1859	0	17	8	42
							3	4	2046	9							
*11	189	X	189	-0-	-0-	-0-	160	2	29	9	N	26	67	0			1
*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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21511	X	21511	-0-	-0-	-0-	539	1	17843	2	N	2839	2844	0	12	8	45
							6	4	3123	9							
*10	48165	X	48165	-0-	-0-	-0-	14	1	44184	2	N	3592	3523	0	33	8	81
							16	4	3951	9							
*11	40303	X	40303	-0-	-0-	-0-	951	1	35793	2	N	3219	3171	0	26	8	103
							18	4	3541	9							
*12	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	8280	2	1	4	N	1068	1108	0	19	8	44
							1175	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	82	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43701	X	43701	-0-	-0-	-0-	1137	1	36215	2	Y	5759	5364	0	441	8	59
							14	4	6335	9							
*10	33103	X	33103	-0-	-0-	-0-	48	1	28154	2	Y	4451	4309	0	128	8	73
							5	4	4896	9							
*11	48815	X	48815	-0-	-0-	-0-	1212	1	43477	2	Y	3735	3643	0	85	8	80
							17	4	4109	9							
*12	32038	X	32038	-0-	-0-	-0-	34	1	27745	2	Y	3865	3789	0	109	8	47
							7	4	4252	9							
01	71535	X	71535	-0-	-0-	-0-	76	1	63445	2	Y	7240	7176	0	40	8	71
							50	4	7964	9							
02	88613	X	88613	-0-	-0-	-0-	108	1	80741	2	Y	7044	6901	0	124	8	90
							16	4	7748	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53306	X	53306	-0-	-0-	-0-	1482	1	47266	2	Y	4127	3836	0	316	8	42
							18	4	4540	9							
*10	30391	X	30391	-0-	-0-	-0-	42	1	26974	2	Y	3062	2966	0	88	8	50
							7	4	3368	9							
*11	44350	X	44350	-0-	-0-	-0-	1115	1	40001	2	Y	2921	2841	0	67	8	63
							21	4	3213	9							
*12	29226	X	29226	-0-	-0-	-0-	30	1	25590	2	Y	3271	3202	0	92	8	40
							8	4	3598	9							
01	69734	X	69734	-0-	-0-	-0-	79	1	65486	2	Y	3741	3724	0	20	8	37
							54	4	4115	9							
02	58277	X	58277	-0-	-0-	-0-	69	1	54415	2	Y	3439	3372	0	60	8	44
							10	4	3783	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32029	X	32029	-0-	-0-	-0-	1483	1	28773	2	Y	1568	1416	0	139	8	42
							48	4	1725	9							
10	33255	X	33255	-0-	-0-	-0-	103	1	31277	2	Y	1656	1443	0	220	8	35
							53	4	1822	9							
11	40336	X	40336	-0-	-0-	-0-	127	1	38467	2	Y	1488	1311	0	151	8	61
							105	4	1637	9							
12	54971	X	54971	-0-	-0-	-0-	3088	1	49714	2	Y	1688	1502	0	192	8	55
							312	4	1857	9							
01	36183	X	36183	-0-	-0-	-0-	123	1	34564	2	Y	1340	1322	0	7	8	66
							22	4	1474	9							
02	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	14824	2	31	4	Y	1544	1484	0	49	8	77
							1698	9									

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32232	X	32232	-0-	-0-	-0-	1494	1	28997	2	Y	1535	1391	0	136	8	41
							52	4	1689	9							
10	30127	X	30127	-0-	-0-	-0-	92	1	28117	2	Y	1698	1478	0	225	8	36
							50	4	1868	9							
11	35247	X	35247	-0-	-0-	-0-	110	1	33170	2	Y	1706	1499	0	173	8	70
							90	4	1877	9							
12	29550	X	29550	-0-	-0-	-0-	1617	1	26044	2	Y	1566	1407	0	178	8	51
							166	4	1723	9							
01	28583	X	28583	-0-	-0-	-0-	96	1	27154	2	Y	1195	1181	0	6	8	59
							18	4	1315	9							
02	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	14282	2	28	4	Y	1107	1075	0	35	8	56
							1218	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43988	X	43988	-0-	-0-	-0-	2053	1	39830	2	Y	1851	1669	0	164	8	50
							69	4	2036	9							
10	42923	X	42923	-0-	-0-	-0-	135	1	40504	2	Y	2011	1752	0	267	8	42
							72	4	2212	9							
11	53562	X	53562	-0-	-0-	-0-	173	1	51150	2	Y	1910	1680	0	194	8	78
							138	4	2101	9							
12	46194	X	46194	-0-	-0-	-0-	2563	1	41209	2	Y	1967	1756	0	224	8	65
							258	4	2164	9							
01	37666	X	37666	-0-	-0-	-0-	127	1	35762	2	Y	1597	1575	0	8	8	79
							20	4	1757	9							
02	27335	X	27335	-0-	-0-	-0-	25638	2	52	4	Y	1495	1451	0	48	8	75
							1645	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28721	X	28721	-0-	-0-	-0-	1326	1	25773	2	Y	1435	1298	0	127	8	39
							43	4	1579	9							
10	31818	X	31818	-0-	-0-	-0-	99	1	29910	2	Y	1599	1392	0	212	8	34
							50	4	1759	9							
11	35859	X	35859	-0-	-0-	-0-	115	1	34174	2	Y	1345	1187	0	137	8	55
							90	4	1480	9							
12	37589	X	37589	-0-	-0-	-0-	2079	1	33476	2	Y	1659	1471	0	189	8	54
							209	4	1825	9							
01	35785	X	35785	-0-	-0-	-0-	122	1	34061	2	Y	1437	1412	0	8	8	71
							21	4	1581	9							
02	23147	X	23147	-0-	-0-	-0-	21716	2	45	4	Y	1260	1228	0	40	8	63
							1386	9									

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	95	0	7	8	1
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	67	0	2	8	1
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2	1	2296	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5	1	5193	2	Y	136	131	0	3	8	2
							1	4	150	9							

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 18HC RRCID -> 284612 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10259 - 14936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 22HD RRCID -> 284653 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10326 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	641	1	12444	2	Y	1075	914	0	221	8	35
							23	4	1183	9							
10	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	50	1	15234	2	Y	125	69	0	66	8	25
							27	4	138	9							
11	17664	X	17664	-0-	-0-	-0-	59	1	17243	2	Y	286	85	0	149	8	77
							47	4	315	9							
12	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	865	1	13917	2	Y	1447	1266	0	160	8	98
							87	4	1592	9							
01	15903	X	14157	-0-	-1746	-0-	44	1	12636	2	Y	1335	1337	0	5	8	91
							8	4	1469	9							
02	14700	X	12084	-0-	-2616	-0-	10270	2	22	4	Y	1629	1527	0	88	8	105
							1792	9									

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44934	X	44934	-0-	-0-	-0-	1249	1	39734	2	Y	3576	3330	0	274	8	36
							17	4	3934	9							
*10	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	16	1	12444	2	Y	2200	2137	0	63	8	36
							1	4	2420	9							
*11	26057	X	26057	-0-	-0-	-0-	642	1	23132	2	Y	2070	2015	0	47	8	44
							6	4	2277	9							
*12	58318	X	58318	-0-	-0-	-0-	66	1	54722	2	Y	3194	3109	0	90	8	39
							17	4	3513	9							
01	68781	X	68781	-0-	-0-	-0-	74	1	63799	2	Y	4415	4386	0	24	8	44
							51	4	4857	9							
02	51077	X	51077	-0-	-0-	-0-	59	1	47937	2	Y	2792	2751	0	49	8	36
							10	4	3071	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63315	X	63315	-0-	-0-	-0-	1674	1	55301	2	N	5742	5827	0	19	8	51
							24	4	6316	9							
*10	74781	X	74781	-0-	-0-	-0-	28	1	69694	2	N	4579	4567	0	27	8	36
							22	4	5037	9							
*11	77889	X	77889	-0-	-0-	-0-	1840	1	69786	2	N	5667	5624	0	44	8	35
							29	4	6234	9							
*12	34334	X	34334	-0-	-0-	-0-	5	1	32371	2	N	1772	1756	0	34	8	17
							9	4	1949	9							
01	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	3	1	13272	2	N	1063	1060	0	10	8	10
							9	4	1169	9							
02	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	7581	2	1	4	N	4809	4661	0	122	8	36
							5290	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51942	X	51942	-0-	-0-	-0-	1353	1	44770	2	N	5273	5327	0	18	8	47
							19	4	5800	9							
*10	44128	X	44128	-0-	-0-	-0-	14	1	39626	2	N	4069	4060	0	24	8	32
							12	4	4476	9							
*11	39478	X	39478	-0-	-0-	-0-	905	1	34289	2	N	3881	3859	0	30	8	24
							15	4	4269	9							
*12	26215	X	26215	-0-	-0-	-0-	3	1	22052	2	N	3775	3689	0	73	8	37
							7	4	4153	9							
01	33176	X	33176	-0-	-0-	-0-	9	1	29183	2	N	3603	3574	0	33	8	33
							21	4	3963	9							
02	20600	X	20600	-0-	-0-	-0-	7	1	17634	2	N	2686	2631	0	68	8	20
							4	4	2955	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 A WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 10324 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34147	X	34147	-0-	-0-	-0-	971	1	31999	2	N	1057	1065	0	4	8	9
							14	4	1163	9							
*10	29960	X	29960	-0-	-0-	-0-	11	1	28968	2	N	885	882	0	5	8	7
							7	4	974	9							
*11	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	64	1	2498	2	N	91	96	0	1	8	1
							100	9									
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
01	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	6	1	19530	2	N	370	364	0	3	8	3
							15	4	407	9							
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4629	2	1	4	N	-0-	3	0			-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 10049 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18840	X	9385	-0-	-9455	-0-	389	1	7542	2	Y	1310	1082	0	269	8	43
							13	4	1441	9							
10	25358	X	13113	-0-	-12245	-0-	42	1	12716	2	Y	303	124	0	161	8	61
							22	4	333	9							
11	24540	X	17446	-0-	-7094	-0-	56	1	17051	2	Y	266	117	0	139	8	71
							46	4	293	9							
12	25358	X	20512	-0-	-4846	-0-	1115	1	17946	2	Y	1217	1072	0	134	8	82
							112	4	1339	9							
01	24623	X	24623	-0-	-0-	-0-	85	1	23488	2	Y	941	955	0	4	8	64
							15	4	1035	9							
02	29356	X	29356	-0-	-0-	-0-	28774	2	58	4	Y	476	483	0	26	8	31
							524	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	49828	X	49828	-0-	-0-	-0-	587	1	47327	2	N	1738	1691	0	5	8	57
							2	4	1912	9							
*05	27028	X	27028	-0-	-0-	-0-	266	1	24861	2	N	1725	1737	0	12	8	33
							3	4	1898	9							
*06	31346	X	31346	-0-	-0-	-0-	227	1	25095	2	N	1387	1371	0	23	8	26
							4498	4	1526	9							
*07	29541	X	29541	-0-	-0-	-0-	328	1	27479	2	N	1572	1558	0	8	8	32
							5	4	1729	9							
*08	29414	X	29414	-0-	-0-	-0-	362	1	27500	2	N	1408	1415	0	3	8	22
							3	4	1549	9							
*09	24454	X	24454	-0-	-0-	-0-	286	1	22692	2	N	1342	1323	0	16	8	25
							1476	9									
*10	26785	X	26785	-0-	-0-	-0-	25197	2	1588	9	N	1444	1334	0	113	8	22
*11	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	297	1	24618	2	N	1497	1401	0	86	8	32
							3	4	1647	9							
12	26589	X	26589	-0-	-0-	-0-	25025	2	1564	9	N	1422	1409	0	13	8	32
*01	28521	X	28521	-0-	-0-	-0-	26940	2	1581	9	N	1437	1431	0	13	8	25
02	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	12720	2	1650	9	N	1500	1495	0			30

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

09	87859	X	87859	-0-	-0-	-0-	2407	1	79642	2	N	5251	5315	0	18	8	46
							34	4	5776	9							
*10	80512	X	80512	-0-	-0-	-0-	28	1	75704	2	N	4328	4315	0	25	8	34
							19	4	4761	9							
*11	104857	X	104857	-0-	-0-	-0-	2559	1	97175	2	N	4619	4588	0	36	8	29
							42	4	5081	9							
*12	115049	X	115049	-0-	-0-	-0-	17	1	109025	2	N	5428	5299	0	105	8	53
							36	4	5971	9							
01	92873	X	92873	-0-	-0-	-0-	27	1	87950	2	N	4388	4361	0	40	8	40
							69	4	4827	9							
02	43611	X	43611	-0-	-0-	-0-	14	1	40095	2	N	3175	3110	0	81	8	24
							9	4	3493	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

09	73076	X	73076	-0-	-0-	-0-	2102	1	69401	2	Y	1402	1398	0			9
							31	4	1542	9							
*10	22616	X	22616	-0-	-0-	-0-	11	1	22246	2	Y	323	330	0			2
							4	4	355	9							
*11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	104	1	4110	2	Y	139	140	0			1
							153	9									
*12	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	921	2	653	9	Y	594	591	0			4
01	23889	X	23889	-0-	-0-	-0-	6	1	20893	2	Y	2703	2686	0			21
							17	4	2973	9							
02	22247	X	22247	-0-	-0-	-0-	7	1	19464	2	Y	2520	2529	0			12
							4	4	2772	9							

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*04	32717	X	32717	-0-	-0-	-0-	383	1	30864	2	N	1335	1313	0	5	8	44
							1	4	1469	9							
*05	47024	X	47024	-0-	-0-	-0-	473	1	44388	2	N	1961	1956	0	11	8	38
							6	4	2157	9							
*06	34182	X	34182	-0-	-0-	-0-	243	1	27075	2	N	1830	1810	0	24	8	34
							4851	4	2013	9							
*07	32112	X	32112	-0-	-0-	-0-	353	1	29461	2	N	2084	2066	0	9	8	43
							6	4	2292	9							
*08	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	199	1	15106	2	N	923	950	0	2	8	14
							2	4	1015	9							
*09	33870	X	33870	-0-	-0-	-0-	395	1	31503	2	N	1792	1756	0	17	8	33
							1	4	1971	9							
*10	32862	X	32862	-0-	-0-	-0-	31419	2	1443	9	N	1312	1205	0	120	8	20
*11	34663	X	34663	-0-	-0-	-0-	388	1	32343	2	N	1754	1648	0	88	8	38
							3	4	1929	9							
12	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	26070	2	1583	9	N	1439	1435	0	10	8	32
*01	24466	X	24466	-0-	-0-	-0-	23091	2	1375	9	N	1250	1249	0	11	8	22
02	27525	X	27525	-0-	-0-	-0-	25649	2	1876	9	N	1705	1693	0			34

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

09	148603	X	148603	-0-	-0-	-0-	4019	1	132571	2	N	10869	10970	0	37	8	96
							57	4	11956	9							
*10	141537	X	141537	-0-	-0-	-0-	46	1	132881	2	N	7789	7777	0	46	8	62
							42	4	8568	9							
*11	62618	X	62618	-0-	-0-	-0-	1525	1	57878	2	N	2901	2923	0	22	8	18
							24	4	3191	9							
*12	63376	X	63376	-0-	-0-	-0-	9	1	59099	2	N	3862	3767	0	75	8	38
							20	4	4248	9							
01	87725	X	87725	-0-	-0-	-0-	21	1	83346	2	N	3904	3872	0	34	8	36
							64	4	4294	9							
02	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	4	1	12265	2	N	2017	1989	0	49	8	15
							3	4	2219	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587

*04	24450	X	24450	-0-	-0-	-0-	280	1	22522	2	N	1498	1469	0	5	8	49
							1648	9									
*05	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	182	1	17060	2	N	1703	1710	0	9	8	33
							3	4	1873	9							
*06	33156	X	33156	-0-	-0-	-0-	229	1	25503	2	N	2594	2545	0	33	8	49
							4571	4	2853	9							
*07	26349	X	26349	-0-	-0-	-0-	269	1	22646	2	N	3119	3093	0	11	8	64
							3	4	3431	9							
*08	31529	X	31529	-0-	-0-	-0-	371	1	28161	2	N	2722	2738	0	5	8	43
							3	4	2994	9							
*09	35835	X	35835	-0-	-0-	-0-	350	1	27856	2	N	6935	6834	0	16	8	128
							7629	9									
*10	42143	X	42143	-0-	-0-	-0-	29750	2	12393	9	N	11266	11133	0	76	8	185
*11	34449	X	34449	-0-	-0-	-0-	357	1	29678	2	N	4009	3989	0	116	8	89
							4	4	4410	9							
12	38768	X	38768	-0-	-0-	-0-	33763	2	5005	9	N	4550	4520	0	17	8	102
*01	38824	X	38824	-0-	-0-	-0-	33328	2	1	4	N	4995	4992	0	18	8	87
							5495	9									
02	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	5881	2	1544	9	N	1404	1463	0			28

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84389	X	84389	-0-	-0-	-0-	2395	1	78909	2	N	2775	2803	0	9	8	25
							32	4	3053	9							
*10	33712	X	33712	-0-	-0-	-0-	14	1	31673	2	N	1835	1835	0	11	8	14
							6	4	2019	9							
*11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	88	1	3339	2	N	417	425	0	3	8	3
							459	9									
*12	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	2	1	10785	2	N	229	226	0	4	8	2
							2	4	252	9							
01	174762	X	174762	-0-	-0-	-0-	48	1	172001	2	N	2344	2304	0	21	8	21
							135	4	2578	9							
02	81912	X	81912	-0-	-0-	-0-	25	1	79376	2	N	2269	2215	0	58	8	17
							15	4	2496	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412

*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	6	0			-0-
*05	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	104	1	9623	2	N	31	31	0			-0-
							34	9									
*06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	101	1	11309	2	N	230	221	0	7	8	2
							2027	4	253	9							
*07	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	125	1	10358	2	N	1506	1488	0	8	8	12
							1	4	1657	9							
*08	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	25	1	1889	2	N	259	268	0	1	8	2
							285	9									
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-
*10	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1096	2	345	9	N	314	276	0	34	8	4
*11	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	94	1	7689	2	N	1313	1187	0	114	8	16
							1	4	1444	9							
12	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	12296	2	998	9	N	907	894	0	16	8	13
*01	32193	X	32193	-0-	-0-	-0-	31510	2	683	9	N	621	609	0	18	8	7
02	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	10538	2	1332	9	N	1211	1201	0			17

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651

*04	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	94	1	7570	2	N	615	572	0	41	8	4
							677	9									
*05	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	112	1	10634	2	N	1073	1056	0	14	8	7
							1180	9									
*06	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	104	1	11596	2	N	680	661	0	20	8	6
							2078	4	748	9							
*07	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	93	1	7771	2	N	1219	1205	0	10	8	10
							1	4	1341	9							
*08	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	140	1	10833	2	N	1422	1416	0	5	8	11
							1	4	1564	9							
*09	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	185	1	14814	2	N	1806	1773	0	24	8	20
							1987	9									
*10	26654	X	26654	-0-	-0-	-0-	24246	2	2408	9	N	2189	2023	0	160	8	26
*11	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	180	1	14885	2	N	1879	1760	0	122	8	23
							2	4	2067	9							
12	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	17112	2	1956	9	N	1778	1757	0	19	8	25
*01	30832	X	30832	-0-	-0-	-0-	28925	2	1907	9	N	1734	1718	0	22	8	19
02	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	16816	2	2407	9	N	2188	2176	0			31

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	43710	X	43710	-0-	-0-	-0-	513	1	41441	2	N	1595	1563	0	5	8	53
							1	4	1755	9							
*05	28219	X	28219	-0-	-0-	-0-	275	1	25848	2	N	1903	1905	0	14	8	37
							3	4	2093	9							
*06	36301	X	36301	-0-	-0-	-0-	261	1	28978	2	N	1698	1676	0	27	8	32
							5194	4	1868	9							
*07	34527	X	34527	-0-	-0-	-0-	382	1	32098	2	N	1855	1839	0	10	8	38
							6	4	2041	9							
*08	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	399	1	30384	2	N	1552	1562	0	4	8	24
							4	4	1707	9							
*09	29613	X	29613	-0-	-0-	-0-	349	1	27704	2	N	1417	1397	0	18	8	26
							1	4	1559	9							
*10	29947	X	29947	-0-	-0-	-0-	28269	2	1678	9	N	1525	1403	0	125	8	23
*11	28972	X	28972	-0-	-0-	-0-	325	1	26919	2	N	1567	1463	0	93	8	34
							4	4	1724	9							
12	28609	X	28609	-0-	-0-	-0-	26946	2	1663	9	N	1512	1498	0	14	8	34
*01	31622	X	31622	-0-	-0-	-0-	29950	2	1	4	N	1519	1512	0	15	8	26
							1671	9									
02	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	9912	2	2057	9	N	1870	1859	0			37

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
*04	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	201	1	16209	2	N	485	473	0	2	8	16
							534	9									
*05	22499	X	22499	-0-	-0-	-0-	228	1	21320	2	N	862	853	0	8	8	17
							3	4	948	9							
*06	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	130	1	14611	2	N	1012	991	0	19	8	19
							2619	4	1113	9							
*07	19956	X	19956	-0-	-0-	-0-	222	1	18580	2	N	1047	1038	0	7	8	21
							2	4	1152	9							
*08	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	311	1	23609	2	N	1210	1209	0	3	8	19
							2	4	1331	9							
*09	26414	X	26414	-0-	-0-	-0-	312	1	24742	2	N	1235	1216	0	15	8	23
							1	4	1359	9							
*10	24903	X	24903	-0-	-0-	-0-	23880	2	1023	9	N	930	838	0	101	8	14
*11	25411	X	25411	-0-	-0-	-0-	289	1	23984	2	N	1032	954	0	70	8	22
							3	4	1135	9							
12	28291	X	28291	-0-	-0-	-0-	26734	2	1557	9	N	1415	1394	0	11	8	32
*01	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	25501	2	725	9	N	659	670	0	10	8	11
02	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	14563	2	584	9	N	531	531	0			11

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
09	60144	X	60144	-0-	-0-	-0-	1647	1	54373	2	Y	3729	3744	0			23
							22	4	4102	9							
*10	45089	X	45089	-0-	-0-	-0-	14	1	42231	2	Y	2576	2586	0			13
							10	4	2834	9							
*11	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	524	1	19919	2	Y	1008	1016	0			5
							9	4	1109	9							
*12	49460	X	49460	-0-	-0-	-0-	8	1	47691	2	Y	1586	1582	0			9
							16	4	1745	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2274	2265	0			18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

*04	25899	X	25899	-0-	-0-	-0-	299	1	24038	2	N	1420	1393	0	4	8	47
							1562	9									
*05	31828	X	31828	-0-	-0-	-0-	319	1	30001	2	N	1368	1379	0	10	8	26
							3	4	1505	9							
*06	21807	X	21807	-0-	-0-	-0-	154	1	17189	2	N	1256	1237	0	21	8	24
							3082	4	1382	9							
*07	23036	X	23036	-0-	-0-	-0-	253	1	21214	2	N	1424	1411	0	8	8	29
							3	4	1566	9							
*08	24137	X	24137	-0-	-0-	-0-	293	1	22387	2	N	1323	1328	0	3	8	21
							2	4	1455	9							
*09	23880	X	23880	-0-	-0-	-0-	278	1	22146	2	N	1324	1306	0	15	8	24
							1456	9									
*10	23069	X	23069	-0-	-0-	-0-	21754	2	1315	9	N	1195	1102	0	99	8	18
*11	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	247	1	20585	2	N	706	638	0	72	8	14
							3	4	777	9							
12	23261	X	23261	-0-	-0-	-0-	22531	2	730	9	N	664	652	0	11	8	15
*01	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	25902	2	1379	9	N	1254	1236	0	11	8	22
02	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	16691	2	1767	9	N	1606	1596	0			32

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

*04	47440	X	47440	-0-	-0-	-0-	559	1	45031	2	N	1681	1649	0	4	8	56
							1	4	1849	9							
*05	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	297	1	27958	2	N	1828	1838	0	11	8	35
							3	4	2011	9							
*06	34786	X	34786	-0-	-0-	-0-	250	1	27843	2	N	1548	1532	0	22	8	29
							4990	4	1703	9							
*07	33167	X	33167	-0-	-0-	-0-	368	1	30840	2	N	1775	1760	0	8	8	36
							6	4	1953	9							
*08	31792	X	31792	-0-	-0-	-0-	390	1	29657	2	N	1584	1592	0	3	8	25
							3	4	1742	9							
*09	28293	X	28293	-0-	-0-	-0-	330	1	26365	2	N	1452	1435	0	15	8	27
							1	4	1597	9							
*10	32411	X	32411	-0-	-0-	-0-	30609	2	1802	9	N	1638	1531	0	109	8	25
*11	28036	X	28036	-0-	-0-	-0-	313	1	26110	2	N	1464	1378	0	80	8	31
							3	4	1610	9							
12	27740	X	27740	-0-	-0-	-0-	26170	2	1570	9	N	1427	1414	0	12	8	32
*01	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	22224	2	1552	9	N	1411	1406	0	12	8	25
02	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	20822	2	3455	9	N	3141	3104	0			62

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	222	1	17937	2	N	1333	1323	0	3	8	44
							1466	9									
*05	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	193	1	18102	2	N	2255	2242	0	13	8	44
							3	4	2481	9							
*06	27658	X	27658	-0-	-0-	-0-	193	1	21425	2	N	1999	1978	0	27	8	38
							3841	4	2199	9							
*07	26849	X	26849	-0-	-0-	-0-	285	1	24000	2	N	2328	2308	0	10	8	48
							3	4	2561	9							
*08	28903	X	28903	-0-	-0-	-0-	340	1	25886	2	N	2432	2438	0	4	8	38
							2	4	2675	9							
*09	25884	X	25884	-0-	-0-	-0-	292	1	23216	2	N	2160	2137	0	21	8	40
							2376	9									
*10	27947	X	27947	-0-	-0-	-0-	25449	2	2498	9	N	2271	2134	0	142	8	35
*11	27109	X	27109	-0-	-0-	-0-	292	1	24314	2	N	2273	2149	0	110	8	49
							3	4	2500	9							
12	27008	X	27008	-0-	-0-	-0-	24520	2	2488	9	N	2262	2244	0	16	8	51
*01	27464	X	27464	-0-	-0-	-0-	25058	2	2406	9	N	2187	2184	0	16	8	38
02	22941	X	22941	-0-	-0-	-0-	20487	2	2454	9	N	2231	2225	0			44

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771

09	81443	X	81443	-0-	-0-	-0-	2154	1	71158	2	Y	7364	7379	0			45
							31	4	8100	9							
*10	54275	X	54275	-0-	-0-	-0-	18	1	48075	2	Y	5607	5623	0			29
							14	4	6168	9							
*11	50759	X	50759	-0-	-0-	-0-	1165	1	44227	2	Y	4863	4867	0			25
							18	4	5349	9							
*12	158375	X	158375	-0-	-0-	-0-	22	1	152362	2	Y	5401	5394	0			32
							50	4	5941	9							
01	43631	X	43631	-0-	-0-	-0-	12	1	37910	2	Y	5161	5153	0			40
							32	4	5677	9							
02	43987	X	43987	-0-	-0-	-0-	14	1	40850	2	Y	2831	2858	0			13
							9	4	3114	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

09	30693	X	30693	-0-	-0-	-0-	756	1	24870	2	Y	4597	4604	0			28
							10	4	5057	9							
*10	57952	X	57952	-0-	-0-	-0-	18	1	51496	2	Y	5841	5839	0			30
							13	4	6425	9							
*11	105440	X	105440	-0-	-0-	-0-	2524	1	95869	2	Y	6370	6367	0			33
							40	4	7007	9							
*12	93708	X	93708	-0-	-0-	-0-	12	1	86590	2	Y	6434	6429	0			38
							29	4	7077	9							
01	139088	X	139088	-0-	-0-	-0-	36	1	130425	2	Y	7751	7728	0			61
							101	4	8526	9							
02	147302	X	147302	-0-	-0-	-0-	39	1	139458	2	Y	7072	7100	0			33
							26	4	7779	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 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
09	57835	X	57835	-0-	-0-	-0-	1555	1	51561	2	Y	4273	4292	0			26
							19	4	4700	9							
*10	25135	X	25135	-0-	-0-	-0-	7	1	22050	2	Y	2793	2805	0			14
							6	4	3072	9							
*11	32132	X	32132	-0-	-0-	-0-	727	1	27644	2	Y	3410	3406	0			18
							10	4	3751	9							
*12	130105	X	130105	-0-	-0-	-0-	17	1	124332	2	Y	5196	5183	0			31
							40	4	5716	9							
01	42087	X	42087	-0-	-0-	-0-	9	1	34004	2	Y	7316	7290	0			57
							26	4	8048	9							
02	42512	X	42512	-0-	-0-	-0-	11	1	38078	2	Y	4014	4052	0			19
							8	4	4415	9							

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
09	40600	X	40600	-0-	-0-	-0-	1065	1	35377	2	N	3766	3824	0	13	8	33
							15	4	4143	9							
*10	27780	X	27780	-0-	-0-	-0-	7	1	24362	2	N	3095	3086	0	18	8	24
							6	4	3405	9							
*11	25307	X	25307	-0-	-0-	-0-	568	1	21518	2	N	2920	2903	0	23	8	18
							9	4	3212	9							
*12	30609	X	30609	-0-	-0-	-0-	3	1	27449	2	N	2863	2797	0	56	8	28
							8	4	3149	9							
01	31685	X	31685	-0-	-0-	-0-	9	1	28573	2	N	2802	2779	0	25	8	26
							21	4	3082	9							
02	22977	X	22977	-0-	-0-	-0-	7	1	19076	2	N	3536	3446	0	90	8	26
							4	4	3890	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	36695	X	36695	-0-	-0-	-0-	427	1	34563	2	N	1549	1520	0	5	8	51
							1	4	1704	9							
*05	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	160	1	15022	2	N	1447	1459	0	11	8	28
							3	4	1592	9							
*06	37428	X	37428	-0-	-0-	-0-	266	1	29710	2	N	1933	1891	0	34	8	36
							5326	4	2126	9							
*07	32291	X	32291	-0-	-0-	-0-	354	1	29672	2	N	2055	2037	0	12	8	42
							4	4	2261	9							
*08	31035	X	31035	-0-	-0-	-0-	374	1	28510	2	N	1953	1959	0	5	8	31
							3	4	2148	9							
*09	36072	X	36072	-0-	-0-	-0-	423	1	33655	2	N	1811	1787	0	22	8	33
							2	4	1992	9							
*10	27491	X	27491	-0-	-0-	-0-	25387	2	2104	9	N	1913	1770	0	147	8	29
*11	25852	X	25852	-0-	-0-	-0-	281	1	23467	2	N	1910	1788	0	110	8	41
							3	4	2101	9							
12	25947	X	25947	-0-	-0-	-0-	23870	2	2077	9	N	1888	1871	0	16	8	42
*01	31836	X	31836	-0-	-0-	-0-	29986	2	1	4	N	1681	1678	0	16	8	29
							1849	9									
02	22951	X	22951	-0-	-0-	-0-	22816	2	135	9	N	123	150	0			2

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	425	1	13976	2	Y	1269	1281	0			8
							6	4	1396	9							
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*11	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	345	1	13235	2	Y	304	302	0			2
							3	4	334	9							
*12	97768	X	97768	-0-	-0-	-0-	14	1	95976	2	Y	1589	1582	0			9
							30	4	1748	9							
01	24094	X	24094	-0-	-0-	-0-	6	1	22054	2	Y	1834	1829	0			14
							17	4	2017	9							
02	34871	X	34871	-0-	-0-	-0-	11	1	33192	2	Y	1511	1518	0			7
							6	4	1662	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 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
09	31106	X	31106	-0-	-0-	-0-	846	1	28008	2	Y	2038	2051	0			12
							10	4	2242	9							
*10	50832	X	50832	-0-	-0-	-0-	18	1	48504	2	Y	2087	2088	0			11
							14	4	2296	9							
*11	51268	X	51268	-0-	-0-	-0-	1263	1	47830	2	Y	1959	1960	0			10
							20	4	2155	9							
*12	75267	X	75267	-0-	-0-	-0-	11	1	73538	2	Y	1541	1542	0			9
							23	4	1695	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	217	224	0			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*10	403	X	72	-0-	-331	-0-	70	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36687	X	36687	-0-	-0-	-0-	1019	1	33760	2	N	1723	1739	0	6	8	15
							13	4	1895	9							
*10	21755	X	21755	-0-	-0-	-0-	7	1	19916	2	N	1662	1654	0	10	8	13
							4	4	1828	9							
*11	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	429	1	16533	2	N	1262	1257	0	10	8	8
							6	4	1388	9							
*12	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	13831	2	3	4	N	1439	1405	0	28	8	14
							1583	9									
01	36170	X	36170	-0-	-0-	-0-	12	1	34422	2	N	1553	1539	0	14	8	14
							28	4	1708	9							
02	21387	X	21387	-0-	-0-	-0-	4	1	20217	2	N	1058	1037	0	27	8	8
							2	4	1164	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930

09	41243	X	41243	-0-	-0-	-0-	1127	1	37266	2	Y	2577	2579	0			16
							15	4	2835	9							
*10	34484	X	34484	-0-	-0-	-0-	7	1	32359	2	Y	1919	1925	0			10
							7	4	2111	9							
*11	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	403	1	15264	2	Y	880	885	0			5
							7	4	968	9							
*12	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	3	1	13897	2	Y	1332	1329	0			8
							4	4	1465	9							
01	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	6	1	16440	2	Y	1573	1569	0			12
							13	4	1730	9							
02	54793	X	54793	-0-	-0-	-0-	14	1	50759	2	Y	3645	3640	0			17
							10	4	4010	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 #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	25264	X	25264	-0-	-0-	-0-	261	1	21073	2	N	3573	3501	0	39	8	104
							3930	9									
*05	21791	X	21791	-0-	-0-	-0-	185	1	17527	2	N	3705	3703	0	12	8	94
							3	4	4076	9							
*06	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-	128	1	14365	2	N	1683	1671	0	23	8	83
							2575	4	1851	9							
*07	28196	X	28196	-0-	-0-	-0-	311	1	26063	2	N	1654	1661	0	10	8	66
							3	4	1819	9							
*08	39458	X	39458	-0-	-0-	-0-	487	1	37088	2	N	1708	1721	0	6	8	47
							4	4	1879	9							
*09	39779	X	39779	-0-	-0-	-0-	474	1	37785	2	N	1381	1334	0	25	8	69
							1	4	1519	9							
*10	40345	X	40345	-0-	-0-	-0-	38078	2	2267	9	N	2061	1902	0	152	8	76
*11	44948	X	44948	-0-	-0-	-0-	507	1	42255	2	N	1983	1860	0	126	8	73
							5	4	2181	9							
12	50178	X	50178	-0-	-0-	-0-	48782	2	1396	9	N	1269	1253	0	18	8	71
*01	46128	X	46128	-0-	-0-	-0-	43786	2	1	4	N	2128	2058	0	21	8	120
							2341	9									
02	41357	X	41357	-0-	-0-	-0-	39343	2	2014	9	N	1831	1865	0			86

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	42358	X	42358	-0-	-0-	-0-	499	1	40273	2	N	1442	1396	0	35	8	42
							1586	9									
*05	48036	X	48036	-0-	-0-	-0-	487	1	45682	2	N	1692	1678	0	13	8	43
							6	4	1861	9							
*06	26082	X	26082	-0-	-0-	-0-	188	1	20937	2	N	1095	1063	0	21	8	54
							3752	4	1205	9							
*07	26653	X	26653	-0-	-0-	-0-	250	1	20919	2	N	4983	4827	0	12	8	198
							3	4	5481	9							
*08	46256	X	46256	-0-	-0-	-0-	536	1	40762	2	N	4503	4572	0	5	8	124
							5	4	4953	9							
*09	53686	X	53686	-0-	-0-	-0-	606	1	48226	2	N	4411	4289	0	22	8	224
							2	4	4852	9							
*10	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	16618	2	3006	9	N	2733	2726	0	127	8	104
*11	29085	X	29085	-0-	-0-	-0-	320	1	26647	2	N	1923	1857	0	98	8	72
							3	4	2115	9							
12	28176	X	28176	-0-	-0-	-0-	23338	2	4838	9	N	4398	4208	0	13	8	249
*01	55609	X	55609	-0-	-0-	-0-	52236	2	1	4	N	3065	3126	0	15	8	173
							3372	9									
02	38649	X	38649	-0-	-0-	-0-	35782	2	2867	9	N	2606	2657	0			122

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
*04	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	220	1	17659	2	N	1421	1377	0	37	8	41
							1563	9									
*05	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	112	1	10577	2	N	1763	1747	0	12	8	45
							1939	9									
*06	26561	X	26561	-0-	-0-	-0-	187	1	20795	2	N	1683	1623	0	22	8	83
							3728	4	1851	9							
*07	25278	X	25278	-0-	-0-	-0-	267	1	22393	2	N	2377	2356	0	10	8	94
							3	4	2615	9							
*08	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	140	1	10706	2	N	1675	1719	0	4	8	46
							1	4	1843	9							
*09	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	192	1	15346	2	N	1621	1567	0	18	8	82
							1783	9									
*10	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	18214	2	1826	9	N	1660	1567	0	113	8	62
*11	26227	X	26227	-0-	-0-	-0-	290	1	24096	2	N	1671	1581	0	90	8	62
							3	4	1838	9							
12	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	17081	2	1752	9	N	1593	1553	0	12	8	90
*01	34887	X	34887	-0-	-0-	-0-	33268	2	1619	9	N	1472	1465	0	14	8	83
02	23406	X	23406	-0-	-0-	-0-	21765	2	1641	9	N	1492	1505	0			70

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
*04	40971	X	40971	-0-	-0-	-0-	477	1	38328	2	N	1967	1897	0	59	8	56
							2	4	2164	9							
*05	49370	X	49370	-0-	-0-	-0-	498	1	46685	2	N	1981	1970	0	17	8	50
							8	4	2179	9							
*06	44574	X	44574	-0-	-0-	-0-	325	1	35984	2	N	1650	1585	0	34	8	81
							6450	4	1815	9							
*07	59885	X	59885	-0-	-0-	-0-	678	1	56769	2	N	2207	2187	0	13	8	88
							10	4	2428	9							
*08	64719	X	64719	-0-	-0-	-0-	812	1	61710	2	N	1992	2020	0	5	8	55
							6	4	2191	9							
*09	45805	X	45805	-0-	-0-	-0-	545	1	43309	2	N	1772	1713	0	25	8	89
							2	4	1949	9							
*10	44930	X	44930	-0-	-0-	-0-	42892	2	3	4	N	1850	1720	0	151	8	68
							2035	9									
*11	45304	X	45304	-0-	-0-	-0-	512	1	42727	2	N	1873	1753	0	119	8	69
							5	4	2060	9							
12	42244	X	42244	-0-	-0-	-0-	40331	2	1	4	N	1738	1693	0	16	8	98
							1912	9									
*01	42867	X	42867	-0-	-0-	-0-	41039	2	3	4	N	1659	1646	0	18	8	93
							1825	9									
02	27624	X	27624	-0-	-0-	-0-	25797	2	1827	9	N	1661	1676	0			78

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	43413	X	43413	-0-		-0-	-0-	508	1	40912	2	N	1810	1748	0	48	8	52
								2	4	1991	9							
*05	48103	X	48103	-0-		-0-	-0-	487	1	45663	2	N	1768	1761	0	14	8	45
								8	4	1945	9							
*06	49293	X	49293	-0-		-0-	-0-	364	1	40377	2	N	1194	1158	0	23	8	58
								7239	4	1313	9							
*07	42987	X	42987	-0-		-0-	-0-	482	1	40382	2	N	1923	1894	0	11	8	76
								8	4	2115	9							
*08	34546	X	34546	-0-		-0-	-0-	417	1	31730	2	N	2178	2190	0	4	8	60
								3	4	2396	9							
*09	36428	X	36428	-0-		-0-	-0-	423	1	33789	2	N	2014	1953	0	19	8	102
								1	4	2215	9							
*10	26081	X	26081	-0-		-0-	-0-	24390	2	1	4	N	1536	1458	0	124	8	56
								1690	9									
*11	24413	X	24413	-0-		-0-	-0-	275	1	22822	2	N	1193	1109	0	97	8	43
								4	4	1312	9							
12	25473	X	25473	-0-		-0-	-0-	24500	2	1	4	N	884	865	0	13	8	49
								972	9									
*01	23181	X	23181	-0-		-0-	-0-	22014	2	1167	9	N	1061	1036	0	15	8	59
02	18493	X	18493	-0-		-0-	-0-	17101	2	1392	9	N	1265	1265	0			59

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199

*04	50079	X	50079	-0-		-0-	-0-	582	1	46957	2	N	2307	2285	0	70	8	66
								2	4	2538	9							
*05	43215	X	43215	-0-		-0-	-0-	414	1	38917	2	N	3525	3484	0	18	8	89
								6	4	3878	9							
*06	25845	X	25845	-0-		-0-	-0-	183	1	20284	2	N	1583	1565	0	30	8	77
								3637	4	1741	9							
*07	40583	X	40583	-0-		-0-	-0-	453	1	37895	2	N	2025	2007	0	15	8	80
								7	4	2228	9							
*08	43348	X	43348	-0-		-0-	-0-	538	1	40931	2	N	1705	1732	0	6	8	47
								3	4	1876	9							
*09	40671	X	40671	-0-		-0-	-0-	487	1	38735	2	N	1317	1273	0	25	8	66
								1449	9									
*10	42524	X	42524	-0-		-0-	-0-	40679	2	1845	9	N	1677	1522	0	161	8	60
*11	39891	X	39891	-0-		-0-	-0-	451	1	37491	2	N	1769	1641	0	123	8	65
								3	4	1946	9							
12	42179	X	42179	-0-		-0-	-0-	40449	2	1730	9	N	1573	1533	0	17	8	88
*01	41757	X	41757	-0-		-0-	-0-	40314	2	1443	9	N	1312	1306	0	21	8	73
02	33934	X	33934	-0-		-0-	-0-	32016	2	1918	9	N	1744	1735	0			82

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	48330	X	37105	-0-	-11225	-0-	433	1	34912	2	Y	1599	1566	0	33	8	5
							1	4	1759	9							
*05	49600	X	36005	-0-	-13595	-0-	362	1	34134	2	Y	1369	1361	0	8	8	5
							3	4	1506	9							
*06	48030	X	45452	-0-	-2578	-0-	333	1	36861	2	Y	1502	1479	0	23	8	5
							6606	4	1652	9							
*07	43621	X	43621	-0-	-0-	-0-	491	1	41280	2	Y	1675	1667	0	8	8	5
							7	4	1843	9							
*08	34635	X	34635	-0-	-0-	-0-	430	1	32626	2	Y	1433	1429	0	3	8	6
							3	4	1576	9							
*09	28366	X	28366	-0-	-0-	-0-	336	1	26777	2	Y	1138	1127	0	12	8	5
							1	4	1252	9							
*10	36045	X	36045	-0-	-0-	-0-	34835	2	1210	9	Y	1100	1031	0	70	8	4
*11	36939	X	36939	-0-	-0-	-0-	422	1	35113	2	Y	1274	1187	0	85	8	6
							3	4	1401	9							
12	27900	X	17293	-0-	-10607	-0-	16823	2	470	9	Y	427	428	0	4	8	1
*01	58834	X	58834	-0-	-0-	-0-	57371	2	1	4	Y	1329	1316	0	10	8	4
							1462	9									
02	44488	X	44488	-0-	-0-	-0-	43165	2	1323	9	Y	1203	1203	0			4

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207

*04	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	240	1	19411	2	N	1874	1833	0	38	8	13
							2061	9									
*05	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	186	1	17626	2	N	1941	1929	0	12	8	13
							3	4	2135	9							
*06	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	86	1	9742	2	N	950	938	0	16	8	9
							1747	4	1045	9							
*07	42699	X	42699	-0-	-0-	-0-	473	1	39700	2	N	2290	2270	0	10	8	19
							7	4	2519	9							
*08	26800	X	26800	-0-	-0-	-0-	323	1	24491	2	N	1804	1806	0	4	8	13
							2	4	1984	9							
*09	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	267	1	21235	2	N	1642	1618	0	18	8	19
							1806	9									
*10	25792	X	25792	-0-	-0-	-0-	23880	2	1912	9	N	1738	1613	0	123	8	21
*11	27222	X	27222	-0-	-0-	-0-	304	1	25418	2	N	1361	1276	0	89	8	17
							3	4	1497	9							
12	27210	X	27210	-0-	-0-	-0-	25681	2	1529	9	N	1390	1374	0	13	8	20
*01	27551	X	27551	-0-	-0-	-0-	25965	2	1586	9	N	1442	1429	0	17	8	16
02	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	16352	2	1481	9	N	1346	1343	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 #: 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
*04	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	158	1	12912	2	N	1251	1207	0	40	8	9
							1376	9									
*05	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	126	1	11825	2	N	1042	1033	0	11	8	7
							1146	9									
*06	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	59	1	6590	2	N	539	526	0	15	8	5
							1180	4	593	9							
*07	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	193	1	16185	2	N	1342	1327	0	9	8	11
							2	4	1476	9							
*08	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	221	1	16698	2	N	1389	1386	0	4	8	10
							2	4	1528	9							
*09	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	183	1	14556	2	N	1248	1226	0	18	8	14
							1373	9									
*10	36762	X	36762	-0-	-0-	-0-	34862	2	1900	9	N	1727	1599	0	121	8	21
*11	28750	X	28750	-0-	-0-	-0-	325	1	26903	2	N	1381	1290	0	95	8	17
							3	4	1519	9							
12	22415	X	22415	-0-	-0-	-0-	21015	2	1400	9	N	1273	1258	0	14	8	18
*01	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-	33025	2	1	4	N	1181	1170	0	16	8	13
							1299	9									
02	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	11061	2	1206	9	N	1096	1094	0			15

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
*04	39146	X	39146	-0-	-0-	-0-	450	1	36286	2	N	2190	2151	0	39	8	15
							1	4	2409	9							
*05	28244	X	28244	-0-	-0-	-0-	274	1	25651	2	N	2105	2094	0	12	8	14
							3	4	2316	9							
*06	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	119	1	13135	2	N	912	904	0	13	8	9
							2355	4	1003	9							
*07	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	103	1	8573	2	N	637	638	0	3	8	5
							1	4	701	9							
*08	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	229	1	17436	2	N	1409	1400	0	3	8	11
							2	4	1550	9							
*09	22723	X	22723	-0-	-0-	-0-	259	1	20541	2	N	1748	1721	0	18	8	20
							1923	9									
*10	21403	X	21403	-0-	-0-	-0-	19585	2	1818	9	N	1653	1544	0	109	8	20
*11	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	231	1	19317	2	N	1666	1575	0	90	8	21
							3	4	1833	9							
12	23670	X	23670	-0-	-0-	-0-	21986	2	1684	9	N	1531	1517	0	13	8	22
*01	24333	X	24333	-0-	-0-	-0-	22868	2	1465	9	N	1332	1321	0	18	8	15
02	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	15666	2	1740	9	N	1582	1575	0			22

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	55980	X	54082	-0-	-1898	-0-	638	1	51523	2	Y	1745	1685	0	62	8	5
							1	4	1920	9							
*05	57846	X	52707	-0-	-5139	-0-	535	1	50233	2	Y	1757	1733	0	23	8	6
							6	4	1933	9							
*06	68286	X	68286	-0-	-0-	-0-	500	1	55730	2	Y	1878	1823	0	54	8	7
							9990	4	2066	9							
*07	52112	X	52112	-0-	-0-	-0-	591	1	49590	2	Y	1748	1738	0	11	8	6
							8	4	1923	9							
*08	49693	X	48311	-0-	-1382	-0-	604	1	45897	2	Y	1641	1636	0	4	8	7
							5	4	1805	9							
*09	56909	X	56909	-0-	-0-	-0-	684	1	54423	2	Y	1636	1617	0	19	8	7
							2	4	1800	9							
*10	49693	X	48599	-0-	-1094	-0-	47169	2	1	4	Y	1299	1217	0	84	8	5
							1429	9									
*11	48090	X	36565	-0-	-11525	-0-	421	1	35083	2	Y	962	902	0	60	8	5
							3	4	1058	9							
12	49693	X	34300	-0-	-15393	-0-	33601	2	699	9	Y	635	634	0	5	8	1
*01	57457	X	57457	-0-	-0-	-0-	56336	2	1	4	Y	1018	1009	0	7	8	3
							1120	9									
02	58182	X	58182	-0-	-0-	-0-	56960	2	1222	9	Y	1111	1110	0			4

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

*04	50160	X	41589	-0-	-8571	-0-	474	1	38153	2	Y	2692	2643	0	51	8	8
							1	4	2961	9							
*05	51832	X	41507	-0-	-10325	-0-	408	1	38202	2	Y	2630	2616	0	13	8	9
							4	4	2893	9							
*06	55630	X	55630	-0-	-0-	-0-	400	1	44393	2	Y	2618	2583	0	35	8	9
							7957	4	2880	9							
*07	52863	X	52863	-0-	-0-	-0-	587	1	49243	2	Y	2749	2738	0	11	8	9
							9	4	3024	9							
*08	28768	X	27513	-0-	-1255	-0-	335	1	25440	2	Y	1578	1577	0	3	8	7
							2	4	1736	9							
*09	27840	X	1953	-0-	-25887	-0-	21	1	1810	2	Y	111	117	0	1	8	-0-
							122	9									
*10	41240	X	41240	-0-	-0-	-0-	38387	2	2853	9	Y	2594	2440	0	145	8	9
*11	39792	X	39792	-0-	-0-	-0-	435	1	36416	2	Y	2670	2524	0	142	8	13
							4	4	2937	9							
12	70724	X	70724	-0-	-0-	-0-	68239	2	1	4	Y	2258	2252	0	14	8	5
							2484	9									
*01	77927	X	77927	-0-	-0-	-0-	75775	2	1	4	Y	1955	1943	0	10	8	7
							2151	9									
02	80540	X	80540	-0-	-0-	-0-	78415	2	1	4	Y	1931	1931	0			7
							2124	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 #: 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
*04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	51	1	4030	2	N	1158	1131	0	24	8	8
							1274	9									
*05	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	140	1	13058	2	N	1174	1165	0	9	8	8
							3	4	1291	9							
*06	21129	X	21129	-0-	-0-	-0-	150	1	16644	2	N	1229	1205	0	21	8	11
							2983	4	1352	9							
*07	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	193	1	16188	2	N	1443	1434	0	8	8	12
							2	4	1587	9							
*08	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	259	1	19677	2	N	1193	1192	0	4	8	9
							2	4	1312	9							
*09	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	226	1	18039	2	N	1010	991	0	17	8	11
							1111	9									
*10	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	18873	2	1284	9	N	1167	1050	0	114	8	14
*11	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	241	1	20043	2	N	972	892	0	82	8	12
							3	4	1069	9							
12	19796	X	19796	-0-	-0-	-0-	18788	2	1008	9	N	916	903	0	12	8	13
*01	27970	X	27970	-0-	-0-	-0-	27483	2	1	4	N	442	436	0	14	8	5
							486	9									
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	6717	2	470	9	N	427	426	0			6

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
*04	74490	X	30691	-0-	-43799	-0-	352	1	28452	2	Y	1715	1687	0	28	8	5
							1887	9									
*05	59582	X	31499	-0-	-28083	-0-	314	1	29335	2	Y	1679	1671	0	7	8	6
							3	4	1847	9							
*06	43427	X	43427	-0-	-0-	-0-	317	1	35208	2	Y	1446	1427	0	20	8	5
							6311	4	1591	9							
*07	37306	X	37306	-0-	-0-	-0-	418	1	35096	2	Y	1623	1617	0	6	8	5
							7	4	1785	9							
*08	29404	X	29404	-0-	-0-	-0-	362	1	27587	2	Y	1320	1317	0	2	8	6
							3	4	1452	9							
*09	36811	X	36811	-0-	-0-	-0-	440	1	35017	2	Y	1230	1219	0	12	8	5
							1	4	1353	9							
*10	24800	X	24761	-0-	-39	-0-	23651	2	1110	9	Y	1009	943	0	67	8	4
*11	24000	X	21957	-0-	-2043	-0-	247	1	20572	2	Y	1032	973	0	58	8	5
							3	4	1135	9							
12	24800	X	9697	-0-	-15103	-0-	9361	2	336	9	Y	305	307	0	2	8	1
*01	41066	X	41066	-0-	-0-	-0-	40012	2	1	4	Y	957	949	0	6	8	3
							1053	9									
02	35023	X	35023	-0-	-0-	-0-	33692	2	1331	9	Y	1210	1208	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 #: 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
*04	23509	X	23509	-0-	-0-	-0-	266	1	21343	2	N	1727	1680	0	43	8	12
							1900	9									
*05	25019	X	25019	-0-	-0-	-0-	240	1	22529	2	N	2043	2028	0	14	8	13
							3	4	2247	9							
*06	27121	X	27121	-0-	-0-	-0-	192	1	21254	2	N	1696	1664	0	29	8	16
							3809	4	1866	9							
*07	42520	X	42520	-0-	-0-	-0-	466	1	39187	2	N	2600	2584	0	11	8	21
							7	4	2860	9							
*08	26270	X	26270	-0-	-0-	-0-	312	1	23712	2	N	2040	2042	0	4	8	15
							2	4	2244	9							
*09	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	252	1	20064	2	N	1775	1752	0	18	8	20
							1953	9									
*10	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	18861	2	1935	9	N	1759	1643	0	115	8	21
*11	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	226	1	18978	2	N	1732	1638	0	94	8	21
							2	4	1905	9							
12	22679	X	22679	-0-	-0-	-0-	20643	2	2036	9	N	1851	1831	0	15	8	26
*01	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	24793	2	2256	9	N	2051	2038	0	16	8	23
02	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	14839	2	2299	9	N	2090	2084	0			29

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
*04	66328	X	66328	-0-	-0-	-0-	763	1	61497	2	N	3696	3627	0	56	8	26
							2	4	4066	9							
*05	64842	X	64842	-0-	-0-	-0-	646	1	60699	2	N	3174	3163	0	16	8	21
							6	4	3491	9							
*06	42033	X	42033	-0-	-0-	-0-	295	1	32780	2	N	2803	2761	0	37	8	26
							5875	4	3083	9							
*07	44715	X	44715	-0-	-0-	-0-	491	1	41323	2	N	2631	2622	0	13	8	22
							7	4	2894	9							
*08	41593	X	41593	-0-	-0-	-0-	510	1	38816	2	N	2056	2058	0	5	8	15
							5	4	2262	9							
*09	36853	X	36853	-0-	-0-	-0-	434	1	34464	2	N	1776	1750	0	21	8	20
							1	4	1954	9							
*10	35480	X	35480	-0-	-0-	-0-	33480	2	2000	9	N	1818	1679	0	137	8	22
*11	33463	X	33463	-0-	-0-	-0-	375	1	31221	2	N	1694	1588	0	107	8	21
							4	4	1863	9							
12	33004	X	33004	-0-	-0-	-0-	31215	2	1789	9	N	1626	1609	0	15	8	23
*01	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	16700	2	2368	9	N	2153	2135	0	17	8	24
02	29524	X	29524	-0-	-0-	-0-	27105	2	2419	9	N	2199	2192	0			31

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
*04	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	60	1	4808	2	N	1205	1158	0	43	8	8
							1326	9									
*05	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	14	1	1113	2	N	56	62	0	2	8	-0-
							62	9									
*06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	60	1	6619	2	N	181	161	0	18	8	2
							1186	4	199	9							
*07	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	188	1	15775	2	N	2276	2247	0	12	8	19
							2	4	2504	9							
*08	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	149	1	11213	2	N	2344	2339	0	6	8	18
							1	4	2578	9							
*09	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	91	1	7214	2	N	1721	1696	0	23	8	20
							1893	9									
*10	24774	X	24774	-0-	-0-	-0-	22146	2	2628	9	N	2389	2198	0	182	8	29
*11	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	156	1	12971	2	N	2524	2370	0	152	8	31
							1	4	2776	9							
12	17422	X	17422	-0-	-0-	-0-	15231	2	2191	9	N	1992	1975	0	20	8	28
*01	29578	X	29578	-0-	-0-	-0-	27811	2	1	4	N	1605	1594	0	21	8	18
							1766	9									
02	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	7965	2	2134	9	N	1940	1931	0			27

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	20174	X	20174	-0-	-0-	-0-	231	1	18693	2	N	1136	1115	0	28	8	33
							1250	9									
*05	23230	X	23230	-0-	-0-	-0-	223	1	21055	2	N	1772	1748	0	12	8	45
							3	4	1949	9							
*06	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	146	1	16465	2	N	1562	1507	0	23	8	77
							2950	4	1718	9							
*07	24195	X	24195	-0-	-0-	-0-	264	1	22235	2	N	1538	1546	0	8	8	61
							4	4	1692	9							
*08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	73	1	5441	2	N	248	301	0	1	8	7
							273	9									
*09	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	214	1	16944	2	N	1957	1845	0	20	8	99
							2153	9									
*10	25659	X	25659	-0-	-0-	-0-	23154	2	2505	9	N	2277	2148	0	143	8	85
*11	30440	X	30440	-0-	-0-	-0-	330	1	27551	2	N	2324	2208	0	114	8	87
							3	4	2556	9							
12	35865	X	35865	-0-	-0-	-0-	33481	2	2384	9	N	2167	2117	0	15	8	122
*01	27966	X	27966	-0-	-0-	-0-	25962	2	2004	9	N	1822	1824	0	17	8	103
02	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	15114	2	1986	9	N	1805	1823	0			85

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
*04	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	137	1	11054	2	N	508	509	0	9	8	4
							559	9									
*05	41030	X	41030	-0-	-0-	-0-	399	1	37512	2	N	2832	2804	0	13	8	19
							4	4	3115	9							
*06	28619	X	28619	-0-	-0-	-0-	204	1	22694	2	N	1504	1488	0	21	8	14
							4067	4	1654	9							
*07	23868	X	23868	-0-	-0-	-0-	259	1	21761	2	N	1676	1668	0	8	8	14
							4	4	1844	9							
*08	28299	X	28299	-0-	-0-	-0-	342	1	26072	2	N	1711	1708	0	4	8	13
							3	4	1882	9							
*09	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-	301	1	23957	2	N	1442	1422	0	17	8	16
							1	4	1586	9							
*10	31746	X	31746	-0-	-0-	-0-	30097	2	1649	9	N	1499	1381	0	116	8	18
*11	25530	X	25530	-0-	-0-	-0-	289	1	24003	2	N	1123	1049	0	78	8	14
							3	4	1235	9							
12	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	24241	2	1202	9	N	1093	1080	0	12	8	15
*01	26232	X	26232	-0-	-0-	-0-	24839	2	1393	9	N	1266	1252	0	15	8	14
02	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	17076	2	1351	9	N	1228	1225	0			17

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
*04	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	130	1	10425	2	N	1941	1913	0	45	8	56
							2135	9									
*05	39279	X	39279	-0-	-0-	-0-	373	1	35032	2	N	3519	3472	0	14	8	89
							3	4	3871	9							
*06	29538	X	29538	-0-	-0-	-0-	208	1	23200	2	N	1793	1768	0	26	8	88
							4158	4	1972	9							
*07	43665	X	43665	-0-	-0-	-0-	488	1	40804	2	N	2149	2139	0	13	8	85
							9	4	2364	9							
*08	44148	X	44148	-0-	-0-	-0-	543	1	41323	2	N	2070	2093	0	5	8	57
							5	4	2277	9							
*09	45408	X	45408	-0-	-0-	-0-	542	1	43060	2	N	1639	1591	0	22	8	83
							3	4	1803	9							
*10	51867	X	51867	-0-	-0-	-0-	50340	2	3	4	N	1385	1288	0	130	8	50
							1524	9									
*11	45916	X	45916	-0-	-0-	-0-	524	1	43673	2	N	1557	1439	0	111	8	57
							6	4	1713	9							
12	44149	X	44149	-0-	-0-	-0-	42123	2	1	4	N	1841	1779	0	15	8	104
							2025	9									
*01	43460	X	43460	-0-	-0-	-0-	41035	2	3	4	N	2202	2164	0	18	8	124
							2422	9									
02	38913	X	38913	-0-	-0-	-0-	35360	2	2	4	N	3228	3200	0			152
							3551	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	47	1	3915	2	N	813	809	0	19	8	23
							894	9									
*05	28236	X	28236	-0-	-0-	-0-	274	1	25784	2	N	1977	1941	0	9	8	50
							3	4	2175	9							
*06	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	129	1	14503	2	N	1178	1153	0	17	8	58
							2599	4	1296	9							
*07	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	178	1	14895	2	N	1867	1843	0	8	8	74
							2	4	2054	9							
*08	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	262	1	19832	2	N	1234	1272	0	2	8	34
							3	4	1357	9							
*09	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	195	1	15472	2	N	1636	1573	0	14	8	83
							1800	9									
*10	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	16936	2	1543	9	N	1403	1344	0	90	8	52
*11	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	197	1	16356	2	N	1123	1069	0	64	8	42
							1	4	1235	9							
12	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13087	2	865	9	N	786	776	0	8	8	44
*01	19353	X	19353	-0-	-0-	-0-	18374	2	979	9	N	890	874	0	10	8	50
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	521	2	2453	9	N	2230	2175	0			105

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	64896	X	64896	-0-	-0-	-0-	734	1	59174	2	N	4533	4479	0	42	8	32
							2	4	4986	9							
*05	57438	X	57438	-0-	-0-	-0-	570	1	53429	2	N	3121	3120	0	13	8	20
							6	4	3433	9							
*06	39467	X	39467	-0-	-0-	-0-	282	1	31216	2	N	2160	2132	0	28	8	20
							5593	4	2376	9							
*07	46783	X	46783	-0-	-0-	-0-	517	1	43323	2	N	2667	2654	0	11	8	22
							9	4	2934	9							
*08	41401	X	41401	-0-	-0-	-0-	502	1	38245	2	N	2408	2408	0	4	8	18
							5	4	2649	9							
*09	52095	X	52095	-0-	-0-	-0-	618	1	49197	2	N	2071	2044	0	21	8	24
							2	4	2278	9							
*10	33946	X	33946	-0-	-0-	-0-	31650	2	2296	9	N	2087	1947	0	139	8	25
*11	32940	X	32940	-0-	-0-	-0-	365	1	30383	2	N	1989	1883	0	106	8	25
							4	4	2188	9							
12	38877	X	38877	-0-	-0-	-0-	36740	2	1	4	N	1942	1923	0	17	8	27
							2136	9									
*01	37724	X	37724	-0-	-0-	-0-	34921	2	1	4	N	2547	2526	0	19	8	29
							2802	9									
02	27944	X	27944	-0-	-0-	-0-	25252	2	2692	9	N	2447	2442	0			34

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	179	1	14526	2	N	529	535	0	7	8	4
							582	9									
*05	33871	X	33871	-0-	-0-	-0-	327	1	30859	2	N	2438	2410	0	16	8	16
							3	4	2682	9							
*06	32413	X	32413	-0-	-0-	-0-	231	1	25688	2	N	1718	1690	0	28	8	16
							4604	4	1890	9							
*07	36592	X	36592	-0-	-0-	-0-	403	1	33800	2	N	2167	2155	0	10	8	18
							5	4	2384	9							
*08	28290	X	28290	-0-	-0-	-0-	343	1	26075	2	N	1699	1700	0	4	8	13
							3	4	1869	9							
*09	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	301	1	23975	2	N	1686	1662	0	18	8	19
							1855	9									
*10	26450	X	26450	-0-	-0-	-0-	24512	2	1938	9	N	1762	1627	0	133	8	21
*11	26813	X	26813	-0-	-0-	-0-	297	1	24632	2	N	1710	1610	0	100	8	21
							3	4	1881	9							
12	29897	X	29897	-0-	-0-	-0-	28329	2	1568	9	N	1425	1412	0	14	8	20
*01	25681	X	25681	-0-	-0-	-0-	24405	2	1276	9	N	1160	1151	0	16	8	13
02	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	18481	2	1367	9	N	1243	1239	0			17

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	33539	X	33539	-0-	-0-	-0-	390	1	31380	2	N	1607	1552	0	41	8	46
							1	4	1768	9							
*05	32238	X	32238	-0-	-0-	-0-	320	1	30042	2	N	1700	1693	0	10	8	43
							6	4	1870	9							
*06	29287	X	29287	-0-	-0-	-0-	207	1	23077	2	N	1695	1630	0	25	8	83
							4138	4	1865	9							
*07	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	201	1	16971	2	N	2064	2055	0	10	8	82
							5	4	2270	9							
*08	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	221	1	16765	2	N	1547	1583	0	4	8	42
							2	4	1702	9							
*09	19715	X	19715	-0-	-0-	-0-	229	1	18201	2	N	1166	1132	0	17	8	59
							2	4	1283	9							
*10	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	19308	2	2	4	N	1335	1232	0	113	8	49
							1469	9									
*11	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	260	1	21528	2	N	1276	1192	0	86	8	47
							4	4	1404	9							
12	22846	X	22846	-0-	-0-	-0-	21335	2	1	4	N	1373	1330	0	13	8	77
							1510	9									
*01	24368	X	24368	-0-	-0-	-0-	22939	2	1	4	N	1298	1287	0	15	8	73
							1428	9									
02	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	12300	2	1081	9	N	983	1010	0			46

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*04	56520	X	44337	-0-	-12183	-0-	505	1	40653	2	Y	2889	2843	0	50	8	8
							1	4	3178	9							
*05	86769	X	42054	-0-	-44715	-0-	410	1	38510	2	Y	2845	2830	0	13	8	10
							4	4	3130	9							
*06	56229	X	56229	-0-	-0-	-0-	402	1	44854	2	Y	2665	2627	0	38	8	10
							8041	4	2932	9							
*07	61483	X	61483	-0-	-0-	-0-	688	1	57747	2	Y	2761	2749	0	13	8	9
							11	4	3037	9							
*08	60536	X	60536	-0-	-0-	-0-	741	1	56339	2	Y	3137	3128	0	5	8	13
							5	4	3451	9							
*09	45936	X	45936	-0-	-0-	-0-	512	1	40913	2	Y	4099	4074	0	21	8	17
							2	4	4509	9							
*10	44609	X	34106	-0-	-10503	-0-	29696	2	4410	9	Y	4009	3879	0	132	8	15
*11	43170	X	21931	-0-	-21239	-0-	224	1	18725	2	Y	2709	2621	0	89	8	14
							2	4	2980	9							
12	44609	X	18541	-0-	-26068	-0-	13898	2	4643	9	Y	4221	4219	0	7	8	9
*01	44454	X	13562	-0-	-30892	-0-	10516	2	3046	9	Y	2769	2767	0	2	8	9
02	40152	X	24504	-0-	-15648	-0-	21231	2	3273	9	Y	2975	2973	0			11

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
*04	35967	X	35967	-0-	-0-	-0-	400	1	32398	2	Y	2880	2835	0	53	8	8
							1	4	3168	9							
*05	29691	X	29691	-0-	-0-	-0-	284	1	26604	2	Y	2545	2531	0	13	8	9
							3	4	2800	9							
*06	40676	X	40676	-0-	-0-	-0-	290	1	32272	2	Y	2117	2086	0	32	8	8
							5785	4	2329	9							
*07	55824	X	55824	-0-	-0-	-0-	626	1	52494	2	Y	2449	2437	0	12	8	8
							10	4	2694	9							
*08	69091	X	69091	-0-	-0-	-0-	849	1	64626	2	Y	3282	3271	0	5	8	14
							6	4	3610	9							
*09	47482	X	47482	-0-	-0-	-0-	528	1	42053	2	Y	4454	4427	0	22	8	19
							2	4	4899	9							
*10	39587	X	28776	-0-	-10811	-0-	24095	2	4681	9	Y	4255	4122	0	136	8	16
*11	38310	X	12064	-0-	-26246	-0-	99	1	8372	2	Y	3265	3192	0	72	8	17
							1	4	3592	9							
12	42789	X	42789	-0-	-0-	-0-	37294	2	5495	9	Y	4995	4987	0	15	8	10
*01	36735	X	25796	-0-	-10939	-0-	22356	2	3440	9	Y	3127	3119	0	8	8	10
02	33180	X	3991	-0-	-29189	-0-	2120	2	1871	9	Y	1701	1705	0			6

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
*04	58724	X	58724	-0-	-0-	-0-	685	1	55198	2	Y	2581	2514	0	64	8	7
							2	4	2839	9							
*05	64911	X	64911	-0-	-0-	-0-	653	1	61378	2	Y	2611	2592	0	17	8	9
							8	4	2872	9							
*06	85030	X	85030	-0-	-0-	-0-	622	1	69199	2	Y	2550	2504	0	46	8	9
							12404	4	2805	9							
*07	91277	X	91277	-0-	-0-	-0-	1035	1	86743	2	Y	3167	3150	0	16	8	10
							15	4	3484	9							
*08	80243	X	80243	-0-	-0-	-0-	1002	1	76175	2	Y	2782	2775	0	5	8	12
							6	4	3060	9							
*09	89552	X	89552	-0-	-0-	-0-	1071	1	85166	2	Y	3011	2984	0	26	8	13
							3	4	3312	9							
*10	84705	X	84705	-0-	-0-	-0-	81619	2	2	4	Y	2804	2649	0	158	8	10
							3084	9									
*11	82602	X	82602	-0-	-0-	-0-	939	1	78139	2	Y	3196	3029	0	161	8	16
							8	4	3516	9							
12	95879	X	95879	-0-	-0-	-0-	92732	2	1	4	Y	2860	2851	0	19	8	6
							3146	9									
*01	66147	X	66147	-0-	-0-	-0-	63520	2	2	4	Y	2386	2368	0	16	8	8
							2625	9									
02	79488	X	79488	-0-	-0-	-0-	76563	2	2	4	Y	2657	2655	0			10
							2923	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 #: 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
*04	78300	X	30921	-0-	-47379	-0-	335	1	26977	2	Y	3281	3229	0	50	8	9
							3609	9									
*05	80910	X	34764	-0-	-46146	-0-	320	1	30078	2	Y	3966	3947	0	14	8	14
							3	4	4363	9							
*06	49952	X	49952	-0-	-0-	-0-	348	1	38669	2	Y	3640	3606	0	35	8	13
							6931	4	4004	9							
*07	53325	X	53325	-0-	-0-	-0-	577	1	48267	2	Y	4066	4055	0	11	8	13
							8	4	4473	9							
*08	53436	X	53436	-0-	-0-	-0-	646	1	49204	2	Y	3255	3250	0	4	8	14
							5	4	3581	9							
*09	42385	X	42385	-0-	-0-	-0-	495	1	39494	2	Y	2176	2160	0	21	8	9
							2	4	2394	9							
*10	35960	X	29202	-0-	-6758	-0-	26949	2	2253	9	Y	2048	1919	0	131	8	7
*11	34800	X	16703	-0-	-18097	-0-	182	1	15202	2	Y	1197	1126	0	72	8	6
							2	4	1317	9							
12	35960	X	11863	-0-	-24097	-0-	10909	2	954	9	Y	867	865	0	6	8	2
*01	48565	X	48565	-0-	-0-	-0-	45888	2	1	4	Y	2433	2423	0	4	8	8
							2676	9									
02	36568	X	16443	-0-	-20125	-0-	15302	2	1141	9	Y	1037	1041	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
*04	30468	X	30468	-0-	-0-	-0-	352	1	28503	2	N	1466	1433	0	5	8	48
							1613	9									
*05	37451	X	37451	-0-	-0-	-0-	370	1	34827	2	N	2046	2040	0	14	8	40
							3	4	2251	9							
*06	29045	X	29045	-0-	-0-	-0-	203	1	22555	2	N	2041	2006	0	37	8	38
							4042	4	2245	9							
*07	28002	X	28002	-0-	-0-	-0-	298	1	25108	2	N	2356	2334	0	12	8	48
							4	4	2592	9							
*08	32667	X	32667	-0-	-0-	-0-	392	1	29807	2	N	2241	2250	0	4	8	35
							3	4	2465	9							
*09	40445	X	40445	-0-	-0-	-0-	474	1	37637	2	N	2120	2095	0	21	8	39
							2	4	2332	9							
*10	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	24502	2	2036	9	N	1851	1722	0	140	8	28
*11	39109	X	39109	-0-	-0-	-0-	440	1	36671	2	N	1814	1700	0	103	8	39
							3	4	1995	9							
12	38281	X	38281	-0-	-0-	-0-	36080	2	2201	9	N	2001	1980	0	15	8	45
*01	36108	X	36108	-0-	-0-	-0-	34896	2	1	4	N	1101	1112	0	15	8	19
							1211	9									
02	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	16701	2	908	9	N	825	828	0			16

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
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	0			-0-
*05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	29	1	2783	2	N	91	89	0			2
							100	9									
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	0			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	82	0			4
*10	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	11535	2	1495	9	N	1359	1186	0	128	8	49
*11	17425	X	17425	-0-	-0-	-0-	178	1	14778	2	N	2244	2096	0	113	8	84
							1	4	2468	9							
12	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	19035	2	1448	9	N	1316	1311	0	15	8	74
*01	31458	X	31458	-0-	-0-	-0-	30368	2	3	4	N	988	993	0	14	8	55
							1087	9									
02	42651	X	42651	-0-	-0-	-0-	41398	2	1	4	N	1138	1140	0			53
							1252	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

*04	42003	X	42003	-0-	-0-	-0-	487	1	39311	2	N	2003	1962	0	7	8	66
							2	4	2203	9							
*05	56970	X	56970	-0-	-0-	-0-	571	1	53665	2	N	2480	2481	0	17	8	48
							6	4	2728	9							
*06	38929	X	38929	-0-	-0-	-0-	277	1	30859	2	N	2057	2030	0	36	8	39
							5530	4	2263	9							
*07	38364	X	38364	-0-	-0-	-0-	423	1	35434	2	N	2272	2252	0	12	8	47
							8	4	2499	9							
*08	39147	X	39147	-0-	-0-	-0-	486	1	37088	2	N	1425	1445	0	5	8	22
							5	4	1568	9							
*09	42722	X	42722	-0-	-0-	-0-	506	1	40217	2	N	1815	1780	0	24	8	33
							2	4	1997	9							
*10	39504	X	39504	-0-	-0-	-0-	37815	2	2	4	N	1534	1376	0	168	8	23
							1687	9									
*11	37515	X	37515	-0-	-0-	-0-	422	1	35110	2	N	1799	1668	0	116	8	38
							4	4	1979	9							
12	36639	X	36639	-0-	-0-	-0-	34656	2	1	4	N	1802	1785	0	15	8	40
							1982	9									
*01	30611	X	30611	-0-	-0-	-0-	29433	2	1	4	N	1070	1074	0	18	8	18
							1177	9									
02	27555	X	27555	-0-	-0-	-0-	26383	2	1172	9	N	1065	1062	0			21

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302

*04	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	156	1	12632	2	N	2752	1896	0	824	8	64
							3027	9									
*05	33600	X	33600	-0-	-0-	-0-	327	1	30794	2	N	2251	2254	0	18	8	43
							3	4	2476	9							
*06	43481	X	43481	-0-	-0-	-0-	315	1	34978	2	N	1744	1724	0	30	8	33
							6270	4	1918	9							
*07	44405	X	44405	-0-	-0-	-0-	500	1	41792	2	N	1914	1897	0	11	8	39
							8	4	2105	9							
*08	38985	X	38985	-0-	-0-	-0-	479	1	36509	2	N	1811	1817	0	5	8	28
							5	4	1992	9							
*09	45927	X	45927	-0-	-0-	-0-	549	1	43645	2	N	1574	1550	0	23	8	29
							2	4	1731	9							
*10	40577	X	40577	-0-	-0-	-0-	38687	2	2	4	N	1716	1561	0	158	8	26
							1888	9									
*11	39119	X	39119	-0-	-0-	-0-	442	1	36817	2	N	1687	1562	0	115	8	36
							4	4	1856	9							
12	38085	X	38085	-0-	-0-	-0-	36211	2	1	4	N	1703	1684	0	17	8	38
							1873	9									
*01	40404	X	40404	-0-	-0-	-0-	38721	2	1	4	N	1529	1522	0	18	8	27
							1682	9									
02	31226	X	31226	-0-	-0-	-0-	29613	2	1613	9	N	1466	1464	0			29

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611

	DR	STATE WISE	UNIT 1															
*04	31592	X	31592	-0-	-0-	-0-	352	1	28466	2	Y	2522	2477	0	47	8	7
							2774	9									
*05	30029	X	30029	-0-	-0-	-0-	287	1	26888	2	Y	2592	2578	0	12	8	9
							3	4	2851	9							
*06	49067	X	49067	-0-	-0-	-0-	341	1	38257	2	Y	3284	3244	0	37	8	12
							6857	4	3612	9							
*07	35123	X	34996	-0-	-127	-0-	363	1	30511	2	Y	3743	3732	0	11	8	12
							5	4	4117	9							
*08	35123	X	32760	-0-	-2363	-0-	384	1	29072	2	Y	3001	2996	0	4	8	13
							3	4	3301	9							
*09	39362	X	39362	-0-	-0-	-0-	459	1	36600	2	Y	2093	2078	0	19	8	9
							1	4	2302	9							
*10	36239	X	25900	-0-	-10339	-0-	23769	2	2131	9	Y	1937	1820	0	119	8	7
*11	35070	X	25930	-0-	-9140	-0-	290	1	24036	2	Y	1455	1370	0	85	8	7
							3	4	1601	9							
12	36239	X	12579	-0-	-23660	-0-	12166	2	413	9	Y	375	375	0	6	8	1
*01	36146	X	19916	-0-	-16230	-0-	19771	2	145	9	Y	132	126	0	7	8	-0-
02	32648	X	11338	-0-	-21310	-0-	11287	2	51	9	Y	46	46	0			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198

	DR	STATE WISE	UNIT 1															
*04	36075	X	36075	-0-	-0-	-0-	424	1	34278	2	Y	1247	1185	0	60	8	3
							1	4	1372	9							
*05	41859	X	41859	-0-	-0-	-0-	426	1	40022	2	Y	1277	1259	0	17	8	4
							6	4	1405	9							
*06	26560	X	26560	-0-	-0-	-0-	194	1	21666	2	Y	742	719	0	24	8	3
							3884	4	816	9							
*07	46017	X	46017	-0-	-0-	-0-	519	1	43458	2	Y	1847	1828	0	16	8	6
							8	4	2032	9							
*08	37314	X	37314	-0-	-0-	-0-	465	1	35225	2	Y	1473	1468	0	5	8	6
							4	4	1620	9							
*09	22246	X	22246	-0-	-0-	-0-	266	1	21120	2	Y	782	770	0	15	8	3
							860	9									
*10	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10452	2	320	9	Y	291	234	0	59	8	1
*11	23130	X	23130	-0-	-0-	-0-	265	1	22182	2	Y	618	500	0	116	8	3
							3	4	680	9							
12	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	9943	2	204	9	Y	185	183	0	5	8	-0-
*01	37324	X	8060	-0-	-29264	-0-	7850	2	210	9	Y	191	186	0	4	8	1
02	21588	X	-0-	-0-	-21588	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	76531	X	76531	-0-	-0-	-0-	881	1	71069	2	Y	4163	4104	0	59	8	12
							2	4	4579	9							
*05	65493	X	65493	-0-	-0-	-0-	650	1	61140	2	Y	3361	3348	0	14	8	11
							6	4	3697	9							
*06	75164	X	75164	-0-	-0-	-0-	543	1	60455	2	Y	3026	2989	0	37	8	11
							10837	4	3329	9							
*07	82832	X	79971	-0-	-2861	-0-	900	1	75426	2	Y	3302	3289	0	13	8	11
							13	4	3632	9							
*08	79081	X	78615	-0-	-466	-0-	981	1	74596	2	Y	2756	2750	0	5	8	12
							6	4	3032	9							
*09	81450	X	79930	-0-	-1520	-0-	958	1	76088	2	Y	2620	2597	0	24	8	11
							2	4	2882	9							
*10	84165	X	63445	-0-	-20720	-0-	61182	2	2	4	Y	2055	1939	0	120	8	7
							2261	9									
*11	81450	X	70248	-0-	-11202	-0-	798	1	66360	2	Y	2803	2656	0	140	8	14
							7	4	3083	9							
12	82832	X	69351	-0-	-13481	-0-	66961	2	1	4	Y	2172	2168	0	13	8	5
							2389	9									
*01	62107	X	62107	-0-	-0-	-0-	59355	2	3	4	Y	2499	2483	0	13	8	8
							2749	9									
02	78064	X	78064	-0-	-0-	-0-	75272	2	2	4	Y	2536	2535	0			9
							2790	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	42905	X	42905	-0-	-0-	-0-	493	1	39706	2	Y	2459	2415	0	42	8	7
							1	4	2705	9							
*05	54498	X	54498	-0-	-0-	-0-	543	1	50991	2	Y	2689	2675	0	12	8	9
							6	4	2958	9							
*06	67773	X	67773	-0-	-0-	-0-	493	1	54837	2	Y	2375	2343	0	32	8	9
							9830	4	2613	9							
*07	72892	X	72892	-0-	-0-	-0-	822	1	68969	2	Y	2808	2797	0	11	8	9
							12	4	3089	9							
*08	64090	X	64090	-0-	-0-	-0-	797	1	60618	2	Y	2427	2422	0	4	8	10
							5	4	2670	9							
*09	65861	X	65861	-0-	-0-	-0-	789	1	62712	2	Y	2144	2125	0	20	8	9
							2	4	2358	9							
*10	68483	X	68483	-0-	-0-	-0-	66196	2	2	4	Y	2077	1962	0	117	8	7
							2285	9									
*11	68172	X	68172	-0-	-0-	-0-	783	1	65204	2	Y	1980	1855	0	122	8	10
							7	4	2178	9							
12	67748	X	67748	-0-	-0-	-0-	66098	2	1	4	Y	1499	1494	0	12	8	3
							1649	9									
*01	54215	X	54215	-0-	-0-	-0-	52513	2	1	4	Y	1546	1533	0	11	8	5
							1701	9									
02	71404	X	71404	-0-	-0-	-0-	70245	2	1	4	Y	1053	1054	0			4
							1158	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

*04	18500	X	18500	-0-	-0-	-0-	198	1	15923	2	N	2163	2111	0	47	8	15
							2379	9									
*05	22572	X	22572	-0-	-0-	-0-	209	1	19618	2	N	2493	2479	0	13	8	16
							3	4	2742	9							
*06	39448	X	39448	-0-	-0-	-0-	273	1	30451	2	N	2968	2917	0	39	8	28
							5459	4	3265	9							
*07	45175	X	45175	-0-	-0-	-0-	488	1	40734	2	N	3586	3569	0	15	8	30
							8	4	3945	9							
*08	38725	X	38725	-0-	-0-	-0-	460	1	34871	2	N	3082	3083	0	6	8	23
							4	4	3390	9							
*09	31411	X	31411	-0-	-0-	-0-	353	1	28160	2	N	2634	2600	0	27	8	30
							1	4	2897	9							
*10	30999	X	30999	-0-	-0-	-0-	27926	2	3073	9	N	2794	2615	0	175	8	34
*11	30421	X	30421	-0-	-0-	-0-	327	1	27180	2	N	2646	2510	0	137	8	33
							3	4	2911	9							
12	37966	X	37966	-0-	-0-	-0-	35171	2	1	4	N	2540	2516	0	21	8	36
							2794	9									
*01	47321	X	47321	-0-	-0-	-0-	44131	2	1	4	N	2899	2878	0	24	8	33
							3189	9									
02	55555	X	55555	-0-	-0-	-0-	51984	2	3571	9	N	3246	3234	0			45

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	32114	X	32114	-0-	-0-	-0-	374	1	30272	2	N	1334	1289	0	39	8	9
							1	4	1467	9							
*05	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	168	1	15752	2	N	1703	1686	0	15	8	11
							3	4	1873	9							
*06	20519	X	20519	-0-	-0-	-0-	139	1	15525	2	N	1884	1847	0	30	8	18
							2783	4	2072	9							
*07	24675	X	24675	-0-	-0-	-0-	264	1	22124	2	N	2076	2067	0	10	8	17
							3	4	2284	9							
*08	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	248	1	18892	2	N	1707	1707	0	4	8	13
							2	4	1878	9							
*09	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	185	1	14802	2	N	1463	1440	0	19	8	17
							1609	9									
*10	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	14102	2	1476	9	N	1342	1229	0	114	8	16
*11	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	180	1	14887	2	N	1419	1319	0	99	8	17
							2	4	1561	9							
12	22045	X	22045	-0-	-0-	-0-	20480	2	1565	9	N	1423	1405	0	15	8	20
*01	34901	X	34901	-0-	-0-	-0-	33299	2	1	4	N	1455	1436	0	23	8	16
							1601	9									
02	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	10541	2	1224	9	N	1113	1113	0			16

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	39229	X	39229	-0-	-0-	-0-	444	1	35723	2	N	2783	2729	0	43	8	20
							1	4	3061	9							
*05	46345	X	46345	-0-	-0-	-0-	455	1	42699	2	N	2895	2882	0	14	8	19
							6	4	3185	9							
*06	43304	X	43304	-0-	-0-	-0-	308	1	34379	2	N	2233	2199	0	32	8	21
							6161	4	2456	9							
*07	38650	X	38650	-0-	-0-	-0-	424	1	35538	2	N	2437	2426	0	12	8	20
							7	4	2681	9							
*08	39565	X	39565	-0-	-0-	-0-	485	1	36758	2	N	2106	2105	0	5	8	16
							5	4	2317	9							
*09	36764	X	36764	-0-	-0-	-0-	430	1	34300	2	N	1848	1820	0	23	8	21
							1	4	2033	9							
*10	30523	X	30523	-0-	-0-	-0-	28455	2	2068	9	N	1880	1730	0	149	8	22
*11	42042	X	42042	-0-	-0-	-0-	473	1	39477	2	N	1898	1778	0	119	8	23
							4	4	2088	9							
12	39679	X	39679	-0-	-0-	-0-	37898	2	1781	9	N	1619	1602	0	17	8	23
*01	33357	X	33357	-0-	-0-	-0-	31578	2	1	4	N	1616	1601	0	20	8	18
							1778	9									
02	28107	X	28107	-0-	-0-	-0-	26264	2	1843	9	N	1675	1670	0			23

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	175	1	14180	2	N	1062	1027	0	31	8	7
							1168	9									
*05	25368	X	25368	-0-	-0-	-0-	250	1	23363	2	N	1593	1578	0	12	8	10
							3	4	1752	9							
*06	28885	X	28885	-0-	-0-	-0-	208	1	23200	2	N	1198	1173	0	24	8	11
							4159	4	1318	9							
*07	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	256	1	21419	2	N	1428	1418	0	9	8	12
							3	4	1571	9							
*08	23730	X	23730	-0-	-0-	-0-	293	1	22290	2	N	1041	1041	0	4	8	8
							2	4	1145	9							
*09	22316	X	22316	-0-	-0-	-0-	263	1	20974	2	N	981	954	0	24	8	11
							1079	9									
*10	23863	X	23863	-0-	-0-	-0-	22732	2	1131	9	N	1028	911	0	116	8	12
*11	27993	X	27993	-0-	-0-	-0-	317	1	26338	2	N	1214	1115	0	96	8	15
							3	4	1335	9							
12	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	19288	2	630	9	N	573	569	0	11	8	8
*01	21833	X	21833	-0-	-0-	-0-	21290	2	543	9	N	494	484	0	13	8	5
02	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7450	2	542	9	N	493	491	0			7

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175

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	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	235	1	11360	2	N	219	216	0			3
							241	9									
02	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	342	1	11582	2	N	174	173	0			4
							191	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660

*04	49233	X	49233	-0-	-0-	-0-	552	1	44624	2	Y	3687	3644	0	42	8	24
							1	4	4056	9							
*05	61330	X	61330	-0-	-0-	-0-	629	1	59004	2	Y	1537	1538	0	13	8	10
							6	4	1691	9							
*06	56977	X	56977	-0-	-0-	-0-	422	1	47043	2	Y	981	956	0	26	8	9
							8433	4	1079	9							
*07	64439	X	64439	-0-	-0-	-0-	744	1	62418	2	Y	1151	1142	0	10	8	8
							11	4	1266	9							
*08	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	270	1	20501	2	Y	210	215	0			3
							2	4	231	9							
*09	80041	X	80041	-0-	-0-	-0-	982	1	78214	2	Y	765	751	0	7	8	10
							3	4	842	9							
*10	56263	X	56263	-0-	-0-	-0-	55080	2	2	4	Y	1074	948	0	124	8	12
							1181	9									
*11	63169	X	63169	-0-	-0-	-0-	733	1	61061	2	Y	1244	1135	0	106	8	15
							7	4	1368	9							
12	63412	X	63412	-0-	-0-	-0-	62157	2	1	4	Y	1140	1124	0	22	8	9
							1254	9									
*01	59215	X	59215	-0-	-0-	-0-	58082	2	1	4	Y	1029	998	0	29	8	11
							1132	9									
02	33558	X	33558	-0-	-0-	-0-	32864	2	694	9	Y	631	631	0			11

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701

09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	3395	2	727	9	Y	661	643	0	3	8	15
*11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	576	569	0	4	8	18
*12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	480	469	0	9	8	20
01	4154	X	1698	-0-	-2456	-0-	1200	2	498	9	Y	453	448	0	5	8	20
02	3752	X	524	-0-	-3228	-0-	411	2	113	9	Y	103	96	0	15	8	12

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49901	X	49901	-0-	-0-	-0-	1165	1	38432	2	Y	9352	9395	0	10	8	150
							17	4	10287	9							
*10	43163	X	43163	-0-	-0-	-0-	14	1	35242	2	Y	7178	7128	0	37	8	163
							11	4	7896	9							
*11	25493	X	25493	-0-	-0-	-0-	532	1	20160	2	Y	4356	4349	0	31	8	139
							9	4	4792	9							
*12	23374	X	12224	-0-	-11150	-0-	2	1	9605	2	Y	2377	2373	0	46	8	97
							2	4	2615	9							
01	23374	X	8161	-0-	-15213	-0-	6	1	6540	2	Y	1462	1477	0	16	8	66
							7	4	1608	9							
02	21112	X	3811	-0-	-17301	-0-	3396	2	415	9	Y	377	345	0	55	8	43

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
09	47533	X	47533	-0-	-0-	-0-	1020	1	43990	2	N	2253	2224	0			37
							45	4	2478	9							
10	138829	X	138829	-0-	-0-	-0-	3041	1	130203	2	N	5077	5018	0			96
							5585	9									
11	95183	X	95183	-0-	-0-	-0-	2776	1	88193	2	N	3814	3837	0			73
							19	4	4195	9							
12	88809	X	88809	-0-	-0-	-0-	2604	1	81553	2	N	4229	4235	0			67
							4652	9									
01	47538	X	47538	-0-	-0-	-0-	913	1	43902	2	N	2475	2506	0			36
							2723	9									
02	62087	X	62087	-0-	-0-	-0-	1710	1	57848	2	N	2299	2288	0			47
							2529	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
*04	41044	X	41044	-0-	-0-	-0-	483	1	39145	2	Y	1286	1245	0	40	8	8
							1	4	1415	9							
*05	40417	X	40417	-0-	-0-	-0-	410	1	38530	2	Y	1339	1329	0	9	8	9
							4	4	1473	9							
*06	47275	X	47275	-0-	-0-	-0-	347	1	38589	2	Y	1294	1267	0	24	8	12
							6916	4	1423	9							
*07	49290	X	42020	-0-	-7270	-0-	480	1	40177	2	Y	1233	1227	0	9	8	9
							7	4	1356	9							
*08	49290	X	37231	-0-	-12059	-0-	470	1	35733	2	Y	931	925	0	3	8	12
							4	4	1024	9							
*09	53280	X	42032	-0-	-11248	-0-	507	1	40261	2	Y	1148	1130	0	15	8	15
							1	4	1263	9							
*10	55056	X	46804	-0-	-8252	-0-	45311	2	1493	9	Y	1357	1249	0	108	8	15
*11	53737	X	53737	-0-	-0-	-0-	617	1	51427	2	Y	1534	1434	0	96	8	19
							6	4	1687	9							
12	50983	X	50983	-0-	-0-	-0-	49476	2	1	4	Y	1369	1358	0	19	8	11
							1506	9									
*01	56237	X	56237	-0-	-0-	-0-	54811	2	1	4	Y	1295	1265	0	27	8	14
							1425	9									
02	43320	X	43320	-0-	-0-	-0-	42018	2	1302	9	Y	1184	1177	0			21

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	17430	X	6855	-0-	-10575	-0-	88	1	2925	2	Y	3493	3522	0	4	8	56
							3842	9									
*10	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	1534	1547	0	8	8	35
*11	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					Y	1142	1132	0	8	8	37
*12	17763	X	3967	-0-	-13796	-0-	1615	2	2352	9	Y	2138	2047	0	41	8	87
01	10137	X	7572	-0-	-2565	-0-	4977	2	4	4	Y	2355	2311	0	25	8	106
							2591	9									
02	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	4	1	7789	2	Y	394	398	0	57	8	45
							1	4	433	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

*04	40170	X	31662	-0-	-8508	-0-	383	1	30853	2	Y	386	357	0	29	8	2
							1	4	425	9							
*05	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	246	1	23121	2	Y	638	627	0	9	8	4
							3	4	702	9							
*06	29217	X	29217	-0-	-0-	-0-	215	1	23821	2	Y	829	801	0	25	8	7
							4269	4	912	9							
*07	32736	X	16915	-0-	-15821	-0-	192	1	16117	2	Y	549	547	0	5	8	4
							2	4	604	9							
*08	32736	X	20268	-0-	-12468	-0-	252	1	19244	2	Y	700	692	0	3	8	9
							2	4	770	9							
*09	33120	X	31516	-0-	-1604	-0-	380	1	30147	2	Y	898	880	0	16	8	11
							1	4	988	9							
*10	36521	X	36521	-0-	-0-	-0-	35400	2	1121	9	Y	1019	912	0	107	8	11
*11	41370	X	41370	-0-	-0-	-0-	477	1	39711	2	Y	1071	969	0	100	8	13
							4	4	1178	9							
12	37911	X	37911	-0-	-0-	-0-	36976	2	935	9	Y	850	838	0	18	8	7
*01	42186	X	42186	-0-	-0-	-0-	41325	2	1	4	Y	782	755	0	26	8	8
							860	9									
02	34216	X	32513	-0-	-1703	-0-	31832	2	681	9	Y	619	616	0			11

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

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-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*04	358	X	358	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	N	142	131	0	11	8	1
							156	9									
*05	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	148	1	13907	2	N	601	588	0	10	8	4
							3	4	661	9							
*06	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	141	1	15686	2	N	277	266	0	13	8	2
							2811	4	305	9							
*07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	7	1	333	2	N	11	13	0			-0-
							12	9									
*08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	651	X	651	-0-	-0-	-0-	8	1	590	2	N	48	46	0	1	8	1
							53	9									
*10	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	11600	2	760	9	N	691	603	0	82	8	7
*11	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	224	1	18685	2	N	715	641	0	73	8	8
							2	4	787	9							
12	45105	X	45105	-0-	-0-	-0-	44026	2	1079	9	N	981	965	0	16	8	8
*01	37870	X	37870	-0-	-0-	-0-	37348	2	1	4	N	474	460	0	17	8	5
							521	9									
02	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	18725	2	355	9	N	323	322	0			6

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
*04	39270	X	2838	-0-	-36432	-0-	31	1	2521	2	Y	260	233	0	33	8	1
							286	9									
*05	30907	X	1665	-0-	-29242	-0-	15	1	1313	2	Y	306	297	0	8	8	2
							337	9									
*06	7200	X	5572	-0-	-1628	-0-	42	1	4506	2	Y	196	184	0	12	8	2
							808	4	216	9							
*07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
*09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
*10	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13788	2	189	9	Y	172	129	0	41	8	2
*11	33064	X	33064	-0-	-0-	-0-	379	1	31567	2	Y	1014	910	0	94	8	12
							3	4	1115	9							
12	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-	14210	2	922	9	Y	838	825	0	18	8	7
*01	27019	X	27019	-0-	-0-	-0-	26478	2	541	9	Y	492	474	0	20	8	5
02	29148	X	16639	-0-	-12509	-0-	16528	2	111	9	Y	101	104	0			2

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

*04	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	147	1	12013	2	Y	1227	1180	0	46	8	8
							1350	9									
*05	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	169	1	15910	2	Y	1306	1293	0	13	8	8
							3	4	1437	9							
*06	20824	X	20824	-0-	-0-	-0-	147	1	16335	2	Y	1286	1249	0	33	8	12
							2927	4	1415	9							
*07	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	178	1	14923	2	Y	1524	1514	0	11	8	11
							2	4	1676	9							
*08	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	266	1	20261	2	Y	1391	1379	0	4	8	19
							2	4	1530	9							
*09	21330	X	19661	-0-	-1669	-0-	223	1	17711	2	Y	1570	1549	0	20	8	20
							1727	9									
*10	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	21280	2	1773	9	Y	1612	1476	0	138	8	18
*11	23087	X	23087	-0-	-0-	-0-	256	1	21252	2	Y	1433	1325	0	109	8	17
							3	4	1576	9							
12	22041	X	21095	-0-	-946	-0-	19580	2	1515	9	Y	1377	1360	0	23	8	11
*01	30145	X	30145	-0-	-0-	-0-	28803	2	1342	9	Y	1220	1187	0	31	8	13
02	35058	X	35058	-0-	-0-	-0-	33862	2	1196	9	Y	1087	1081	0			19

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

09	31541	X	31541	-0-	-0-	-0-	814	1	26913	2	Y	3458	3454	0			25
							10	4	3804	9							
*10	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	7	1	15997	2	Y	2048	2049	0			24
							4	4	2253	9							
*11	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	36	1	1387	2	Y	641	659	0			6
							705	9									
*12	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	2	1	10928	2	Y	1657	1645	0			18
							2	4	1823	9							
01	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	6	1	14364	2	Y	1565	1567	0			16
							11	4	1722	9							
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-	16	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24000	X	20263	-0-	-3737	-0-		507	1	16692	2	Y	2779	2774	0			20
								7	4	3057	9							
*10	24800	X	22473	-0-	-2327	-0-		7	1	19456	2	Y	2731	2719	0			32
								6	4	3004	9							
*11	24000	X	21802	-0-	-2198	-0-		488	1	18510	2	Y	2541	2548	0			25
								9	4	2795	9							
*12	24645	X	19691	-0-	-4954	-0-		3	1	16489	2	Y	2903	2897	0			31
								6	4	3193	9							
01	28171	X	28171	-0-	-0-	-0-		6	1	25274	2	Y	2610	2614	0			27
								20	4	2871	9							
02	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-		7	1	23631	2	Y	2343	2347	0			23
								5	4	2577	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14730	X	4491	-0-	-10239	-0-		52	1	4076	2	Y	330	288	0	41	8	2
								363	9									
*05	18942	X	18942	-0-	-0-	-0-		186	1	17574	2	Y	1072	1055	0	12	8	7
								3	4	1179	9							
*06	7020	X	6569	-0-	-451	-0-		44	1	4923	2	Y	655	639	0	17	8	6
								881	4	721	9							
*07	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-		138	1	11434	2	Y	271	273	0	2	8	2
								1	4	298	9							
*08	45673	X	45673	-0-	-0-	-0-		579	1	44125	2	Y	876	863	0	3	8	12
								5	4	964	9							
*09	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-						Y	992	975	0	16	8	13
*10	18941	X	14723	-0-	-4218	-0-		13440	2	1283	9	Y	1166	1048	0	118	8	13
*11	19800	X	-0-	-0-	-19800	-0-						Y	1313	1201	0	109	8	16
12	30559	X	30559	-0-	-0-	-0-		29209	2	1350	9	Y	1227	1210	0	23	8	10
*01	45446	X	40639	-0-	-4807	-0-		39573	2	1	4	Y	968	938	0	30	8	10
								1065	9									
02	51946	X	51946	-0-	-0-	-0-		50986	2	960	9	Y	873	868	0			15

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31440	X	-0-	-0-	-31440	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-		553	1	17593	2	Y	1087	1066	0			21
								4	4	1196	9							
12	70831	X	70831	-0-	-0-	-0-		2061	1	64565	2	Y	3823	3783	0			61
								4205	9									
01	T. A.		85140	-0-	85140	85140		1652	1	79353	2	Y	3759	3766	0			54
								4135	9									
02	T. A.		101928	-0-	101928	187068		2817	1	95246	2	Y	3514	3497	0			71
								3865	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-						Y	576	576	0			4
*10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-						Y	87	90	0			1
*11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-						Y	122	122	0			1
*12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-						Y	115	115	0			1
01	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-		622	2	626	9	Y	569	564	0			6
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-		2693	2	352	9	Y	320	323	0			3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	0			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422

09	56726	X	56726	-0-	-0-	-0-	1631	1	51996	2	Y	2797	2602	0	214	8	29
							22	4	3077	9							
*10	54920	X	54920	-0-	-0-	-0-	89	1	52312	2	Y	2274	2201	0	65	8	37
							18	4	2501	9							
*11	43313	X	43313	-0-	-0-	-0-	1115	1	40081	2	Y	1905	1858	0	43	8	41
							21	4	2096	9							
*12	94651	X	94651	-0-	-0-	-0-	110	1	91713	2	Y	2542	2480	0	72	8	31
							32	4	2796	9							
01	89336	X	89336	-0-	-0-	-0-	95	1	85749	2	Y	3112	3095	0	17	8	31
							69	4	3423	9							
02	40828	X	40828	-0-	-0-	-0-	50	1	38610	2	Y	1963	1934	0	35	8	25
							9	4	2159	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	0			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18660	X	-0-	-0-	-18660	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-						Y	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.		42430	-0-	42430	42430		865	1	41565	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		47413	-0-	47413	89843		1324	1	44791	2	Y	1180	1156	0			24
								1298	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-						Y	-0-					-0-
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-						Y	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-						Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.		16095	-0-	16095	16095		317	1	15247	2	Y	483	476	0			7
								531	9									
02	T. A.		35301	-0-	35301	51396		988	1	33411	2	Y	820	810	0			17
								902	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	33300	X	17624	-0-	-15676	-0-		205	1	16405	2	Y	922	868	0	52	8	6
								1014	9									
*05	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-		197	1	18452	2	Y	1028	1014	0	13	8	7
								3	4	1131	9							
*06	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-		98	1	10918	2	Y	636	617	0	20	8	6
								1956	4	700	9							
*07	18228	X	9893	-0-	-8335	-0-		110	1	9355	2	Y	388	389	0	2	8	3
								1	4	427	9							
*08	25996	X	25996	-0-	-0-	-0-		312	1	23743	2	Y	1763	1738	0	4	8	24
								2	4	1939	9							
*09	25652	X	25652	-0-	-0-	-0-		302	1	24086	2	Y	1149	1142	0	16	8	15
								1264	9									
*10	28248	X	28248	-0-	-0-	-0-		26833	2	1415	9	Y	1286	1154	0	133	8	14
*11	28430	X	28430	-0-	-0-	-0-		322	1	26745	2	Y	1236	1127	0	108	8	15
								3	4	1360	9							
12	23126	X	19102	-0-	-4024	-0-		17917	2	1185	9	Y	1077	1061	0	22	8	9
*01	44478	X	44478	-0-	-0-	-0-		43432	2	1	4	Y	950	920	0	29	8	10
								1045	9									
02	44327	X	44327	-0-	-0-	-0-		43545	2	782	9	Y	711	708	0			13

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51630	X	660	-0-	-50970	-0-		15	1	622	2	Y	20	20	0			-0-
								1	4	22	9							
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-						Y	-0-					-0-
11	65678	X	65678	-0-	-0-	-0-		1904	1	60443	2	Y	3016	2958	0			58
								13	4	3318	9							
12	87320	X	87320	-0-	-0-	-0-		2615	1	81904	2	Y	2546	2563	0			41
								2801	9									
01	T. A.		92062	-0-	92062	92062		1837	1	88269	2	Y	1777	1792	0			26
								1	4	1955	9							
02	T. A.		23452	-0-	23452	115514		656	1	22216	2	Y	527	542	0			11
								580	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23110	X	23110	-0-	-0-	-0-	265	1	21299	2	N	1405	1358	0	48	8	40
							1546	9									
*05	35415	X	35415	-0-	-0-	-0-	356	1	33416	2	N	1491	1479	0	14	8	38
							3	4	1640	9							
*06	41486	X	41486	-0-	-0-	-0-	300	1	33363	2	N	1675	1601	0	30	8	82
							5980	4	1843	9							
*07	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	233	1	19450	2	N	719	768	0	4	8	29
							3	4	791	9							
*08	41117	X	41117	-0-	-0-	-0-	520	1	39597	2	N	905	905	0	4	8	25
							4	4	996	9							
*09	40559	X	40559	-0-	-0-	-0-	485	1	38640	2	N	1303	1238	0	25	8	65
							1	4	1433	9							
*10	37645	X	37645	-0-	-0-	-0-	36080	2	1565	9	N	1423	1297	0	140	8	51
*11	39075	X	39075	-0-	-0-	-0-	445	1	37015	2	N	1465	1358	0	104	8	54
							3	4	1612	9							
12	35288	X	35288	-0-	-0-	-0-	33854	2	1434	9	N	1304	1271	0	14	8	73
*01	38976	X	38976	-0-	-0-	-0-	37655	2	1	4	N	1200	1190	0	16	8	67
							1320	9									
02	28260	X	28260	-0-	-0-	-0-	27024	2	1236	9	N	1124	1138	0			53

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	11	1	1045	2	Y	3005	2991	0	19	8	9
							3306	9									
*05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	72	1	6670	2	Y	1712	1711	0	4	8	6
							1883	9									
*06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	29	1	3388	2	Y	650	648	0	6	8	2
							607	4	715	9							
*07	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	110	1	9329	2	Y	1340	1333	0	5	8	4
							1	4	1474	9							
*08	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	159	1	12173	2	Y	3541	3527	0	3	8	15
							2	4	3895	9							
*09	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	162	1	12897	2	Y	4547	4529	0	14	8	19
							5002	9									
*10	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	7295	2	5221	9	Y	4746	4656	0	91	8	18
*11	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	81	1	6727	2	Y	3226	3179	0	48	8	17
							1	4	3549	9							
12	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	10728	2	4979	9	Y	4526	4525	0	8	8	10
*01	15376	X	2771	-0-	-12605	-0-	2015	2	756	9	Y	687	694	0	1	8	2
02	13888	X	377	-0-	-13511	-0-	289	2	88	9	Y	80	82	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 #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	173	1	13986	2	Y	1640	1617	0	25	8	5
							1804	9									
*05	9176	X	2935	-0-	-6241	-0-	29	1	2685	2	Y	201	204	0	1	8	1
							221	9									
*06	22860	X	15467	-0-	-7393	-0-	90	1	10176	2	Y	3069	3030	0	29	8	11
							1825	4	3376	9							
*07	23622	X	4035	-0-	-19587	-0-	27	1	2328	2	Y	1527	1529	0	4	8	5
							1680	9									
*08	23622	X	2668	-0-	-20954	-0-	34	1	2504	2	Y	118	122	0			1
							130	9									
*09	19020	X	-0-	-0-	-19020	-0-					Y	913	901	0	9	8	4
*10	19654	X	4259	-0-	-15395	-0-	2924	2	1335	9	Y	1214	1146	0	68	8	4
*11	19020	X	16933	-0-	-2087	-0-	180	1	14910	2	Y	1674	1597	0	72	8	9
							2	4	1841	9							
12	19081	X	19081	-0-	-0-	-0-	17582	2	1499	9	Y	1363	1361	0	8	8	3
*01	6355	X	4724	-0-	-1631	-0-	4567	2	157	9	Y	143	145	0	1	8	-0-
02	15792	X	777	-0-	-15015	-0-	760	2	17	9	Y	15	15	0			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	29716	X	29716	-0-	-0-	-0-	329	1	26546	2	Y	2583	2536	0	47	8	7
							2841	9									
*05	44447	X	44447	-0-	-0-	-0-	433	1	40749	2	Y	2963	2949	0	11	8	10
							6	4	3259	9							
*06	28367	X	28367	-0-	-0-	-0-	197	1	22135	2	Y	1880	1853	0	30	8	7
							3967	4	2068	9							
*07	30721	X	19583	-0-	-11138	-0-	207	1	17394	2	Y	1800	1792	0	9	8	6
							2	4	1980	9							
*08	39835	X	23545	-0-	-16290	-0-	281	1	21417	2	Y	1677	1674	0	2	8	7
							2	4	1845	9							
*09	38550	X	-0-	-0-	-38550	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*10	39835	X	1807	-0-	-38028	-0-	1675	2	132	9	Y	120	116	0	4	8	-0-
*11	32850	X	-0-	-0-	-32850	-0-					Y	-0-					-0-
12	39321	X	39321	-0-	-0-	-0-	36811	2	2510	9	Y	2282	2266	0	11	8	5
*01	23715	X	21938	-0-	-1777	-0-	20453	2	1485	9	Y	1350	1343	0	8	8	4
02	22553	X	22553	-0-	-0-	-0-	20334	2	2219	9	Y	2017	2013	0			8

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
*04	23176	X	23176	-0-	-0-	-0-	250	1	20078	2	Y	2589	2549	0	40	8	7
							2848	9									
*05	33058	X	33058	-0-	-0-	-0-	309	1	28919	2	Y	3479	3463	0	11	8	12
							3	4	3827	9							
*06	36126	X	36126	-0-	-0-	-0-	244	1	27273	2	Y	3383	3352	0	31	8	12
							4888	4	3721	9							
*07	24676	X	3154	-0-	-21522	-0-	21	1	1799	2	Y	1213	1219	0	2	8	4
							1334	9									
*08	25358	X	3189	-0-	-22169	-0-	26	1	2033	2	Y	1027	1026	0	1	8	4
							1130	9									
*09	24540	X	-0-	-0-	-24540	-0-					Y	382	380	0	4	8	2
*10	25358	X	4733	-0-	-20625	-0-	4631	2	102	9	Y	93	60	0	35	8	-0-
*11	24540	X	12725	-0-	-11815	-0-	149	1	12444	2	Y	119	83	0	36	8	-0-
							1	4	131	9							
12	2945	X	425	-0-	-2520	-0-	397	2	28	9	Y	25	23	0	2	8	-0-
*01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4504	2	15	9	Y	14	13	0	1	8	-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4503	2	69	9	Y	63	63	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 #: 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
*04	91950	X	58440	-0-	-33510	-0-	677	1	54633	2	Y	2844	2807	0	40	8	8
							2	4	3128	9							
*05	91822	X	63002	-0-	-28820	-0-	629	1	58882	2	Y	3166	3152	0	11	8	11
							8	4	3483	9							
*06	88860	X	76296	-0-	-12564	-0-	553	1	61587	2	Y	2833	2804	0	30	8	10
							11040	4	3116	9							
*07	69588	X	69588	-0-	-0-	-0-	781	1	65500	2	Y	2995	2985	0	10	8	10
							12	4	3295	9							
*08	64609	X	64609	-0-	-0-	-0-	797	1	60739	2	Y	2788	2782	0	4	8	12
							6	4	3067	9							
*09	62801	X	62801	-0-	-0-	-0-	746	1	59308	2	Y	2495	2478	0	18	8	11
							2	4	2745	9							
*10	55845	X	55845	-0-	-0-	-0-	53386	2	3	4	Y	2233	2130	0	106	8	8
							2456	9									
*11	61975	X	61975	-0-	-0-	-0-	705	1	58728	2	Y	2305	2206	0	95	8	12
							6	4	2536	9							
12	82048	X	82048	-0-	-0-	-0-	79460	2	1	4	Y	2352	2347	0	12	8	5
							2587	9									
*01	77089	X	77089	-0-	-0-	-0-	74744	2	3	4	Y	2129	2118	0	9	8	7
							2342	9									
02	82902	X	82902	-0-	-0-	-0-	79997	2	2905	9	Y	2641	2638	0			10

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593

*04	49200	X	41081	-0-	-8119	-0-	472	1	37988	2	Y	2382	2320	0	65	8	7
							1	4	2620	9							
*05	50840	X	28828	-0-	-22012	-0-	282	1	26419	2	Y	1931	1919	0	12	8	7
							3	4	2124	9							
*06	54598	X	54598	-0-	-0-	-0-	387	1	43165	2	Y	3008	2964	0	40	8	11
							7737	4	3309	9							
*07	49875	X	49875	-0-	-0-	-0-	544	1	45556	2	Y	3424	3414	0	10	8	11
							9	4	3766	9							
*08	38471	X	34706	-0-	-3765	-0-	417	1	31816	2	Y	2245	2242	0	4	8	10
							3	4	2470	9							
*09	47944	X	47944	-0-	-0-	-0-	562	1	44738	2	Y	2402	2381	0	21	8	10
							2	4	2642	9							
*10	38471	X	36468	-0-	-2003	-0-	34658	2	1810	9	Y	1645	1564	0	85	8	6
*11	41754	X	41754	-0-	-0-	-0-	472	1	39294	2	Y	1803	1702	0	98	8	9
							5	4	1983	9							
12	38471	X	22569	-0-	-15902	-0-	21647	2	922	9	Y	838	840	0	5	8	2
*01	34844	X	33385	-0-	-1459	-0-	32524	2	861	9	Y	783	778	0	4	8	3
02	45544	X	45544	-0-	-0-	-0-	43774	2	1770	9	Y	1609	1606	0			6

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	39829	X	39829	-0-	-0-	-0-	457	1	36826	2	Y	2314	2279	0	37	8	7
							1	4	2545	9							
*05	42312	X	42312	-0-	-0-	-0-	415	1	38893	2	Y	2725	2713	0	10	8	9
							6	4	2998	9							
*06	45344	X	45344	-0-	-0-	-0-	327	1	36339	2	Y	1968	1948	0	22	8	7
							6513	4	2165	9							
*07	33852	X	4198	-0-	-29654	-0-	45	1	3804	2	Y	317	322	0	1	8	1
							349	9									
*08	42365	X	42365	-0-	-0-	-0-	520	1	39573	2	Y	2061	2050	0	3	8	9
							5	4	2267	9							
*09	42909	X	42909	-0-	-0-	-0-	500	1	39901	2	Y	2278	2260	0	17	8	10
							2	4	2506	9							
*10	39041	X	39041	-0-	-0-	-0-	36878	2	2163	9	Y	1966	1871	0	98	8	7
*11	41315	X	41315	-0-	-0-	-0-	466	1	38710	2	Y	1941	1844	0	94	8	10
							4	4	2135	9							
12	57398	X	57398	-0-	-0-	-0-	55331	2	1	4	Y	1878	1873	0	11	8	4
							2066	9									
*01	63989	X	63989	-0-	-0-	-0-	62216	2	1	4	Y	1611	1601	0	9	8	5
							1772	9									
02	89395	X	89395	-0-	-0-	-0-	87191	2	2	4	Y	2002	2000	0			7
							2202	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0134WA RRCID -> 290539 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	36780	X	33461	-0-	-3319	-0-	384	1	30987	2	Y	1900	1868	0	34	8	5
							2090	9									
*05	38006	X	32663	-0-	-5343	-0-	323	1	30345	2	Y	1811	1801	0	9	8	6
							3	4	1992	9							
*06	42893	X	42893	-0-	-0-	-0-	310	1	34501	2	Y	1725	1702	0	23	8	6
							6184	4	1898	9							
*07	44341	X	44341	-0-	-0-	-0-	493	1	41447	2	Y	2176	2166	0	9	8	7
							7	4	2394	9							
*08	34192	X	34192	-0-	-0-	-0-	421	1	32049	2	Y	1563	1560	0	3	8	7
							3	4	1719	9							
*09	36927	X	36927	-0-	-0-	-0-	438	1	34737	2	Y	1592	1576	0	16	8	7
							1	4	1751	9							
*10	33342	X	33342	-0-	-0-	-0-	31921	2	1421	9	Y	1292	1207	0	87	8	5
*11	34105	X	34105	-0-	-0-	-0-	388	1	32275	2	Y	1308	1225	0	81	8	7
							3	4	1439	9							
12	45137	X	45137	-0-	-0-	-0-	43793	2	1344	9	Y	1222	1217	0	9	8	3
*01	51931	X	51931	-0-	-0-	-0-	50589	2	1	4	Y	1219	1210	0	8	8	4
							1341	9									
02	39622	X	39622	-0-	-0-	-0-	39321	2	301	9	Y	274	277	0			1

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
09	21630	X	6645	-0-	-14985	-0-	125	1	4122	2	Y	2178	2169	0	9	8	15
							2	4	2396	9							
*10	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	10	1	16855	2	Y	2766	2731	0	25	8	25
							4	4	3043	9							
*11	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	430	1	16130	2	Y	2472	2455	0	20	8	22
							7	4	2719	9							
*12	31771	X	31771	-0-	-0-	-0-	9	1	27464	2	Y	3900	3806	0	70	8	46
							8	4	4290	9							
01	24172	X	24172	-0-	-0-	-0-	9	1	20653	2	Y	3176	3180	0	26	8	16
							16	4	3494	9							
02	32348	X	32348	-0-	-0-	-0-	9	1	28705	2	Y	3299	3178	0	113	8	24
							5	4	3629	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 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
09	31170	X	13935	-0-	-17235	-0-	331	1	10696	2	Y	2639	2620	0	11	8	19
							5	4	2903	9							
*10	25482	X	22681	-0-	-2801	-0-	13	1	20101	2	Y	2328	2305	0	21	8	21
							6	4	2561	9							
*11	27843	X	27843	-0-	-0-	-0-	635	1	23944	2	Y	2958	2930	0	23	8	26
							10	4	3254	9							
*12	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-	6	1	20081	2	Y	4039	3945	0	72	8	48
							7	4	4443	9							
01	27914	X	27914	-0-	-0-	-0-	9	1	23622	2	Y	3876	3873	0	32	8	19
							19	4	4264	9							
02	24780	X	4864	-0-	-19916	-0-	2988	2	1876	9	Y	1705	1653	0	58	8	13

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
09	19980	X	5478	-0-	-14502	-0-	122	1	4086	2	Y	1154	1146	0	5	8	8
							1	4	1269	9							
*10	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	10	1	13718	2	Y	1279	1263	0	12	8	12
							3	4	1407	9							
*11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	193	201	0	2	8	2
*12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	15190	X	6664	-0-	-8526	-0-	5048	2	3	4	Y	1466	1447	0	12	8	7
							1613	9									
02	13720	X	1447	-0-	-12273	-0-	779	2	668	9	Y	607	588	0	21	8	5

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98981	X	98981	-0-	-0-	-0-	2662	1	87347	2	Y	8121	8158	0			76
							39	4	8933	9							
10	94699	X	94699	-0-	-0-	-0-	60	1	88506	2	Y	5553	5591	0			38
							25	4	6108	9							
11	71228	X	71228	-0-	-0-	-0-	1735	1	65617	2	Y	3497	3514	0			21
							29	4	3847	9							
12	105502	X	105502	-0-	-0-	-0-	78	1	100928	2	Y	4057	4051	0			27
							33	4	4463	9							
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83383	X	83383	-0-	-0-	-0-	2293	1	75256	2	Y	5276	5340	0			49
							30	4	5804	9							
10	46376	X	46376	-0-	-0-	-0-	29	1	43019	2	Y	3017	3045	0			21
							9	4	3319	9							
11	37813	X	37813	-0-	-0-	-0-	889	1	33827	2	Y	2803	2807	0			17
							14	4	3083	9							
12	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	9	1	13449	2	Y	2058	2061	0			14
							2	4	2264	9							
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64198	X	64198	-0-	-0-	-0-	1777	1	58418	2	Y	3617	3652	0			34
							24	4	3979	9							
10	36670	X	36670	-0-	-0-	-0-	20	1	33315	2	Y	3025	3038	0			21
							7	4	3328	9							
11	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	571	1	21656	2	Y	2235	2243	0			13
							9	4	2459	9							
12	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	13	1	17614	2	Y	2063	2062	0			14
							3	4	2269	9							
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	44	1	1415	2	Y	1257	1248	0	5	8	9
							1383	9									
*10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	86	93	0	1	8	1
*11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*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-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107975	X	107975	-0-	-0-	-0-	3005	1	98684	2	Y	5677	5747	0			54
							41	4	6245	9							
10	63464	X	63464	-0-	-0-	-0-	40	1	59448	2	Y	3600	3629	0			25
							16	4	3960	9							
11	74323	X	74323	-0-	-0-	-0-	1808	1	68230	2	Y	3870	3872	0			23
							28	4	4257	9							
12	79271	X	79271	-0-	-0-	-0-	59	1	74637	2	Y	4136	4131	0			28
							25	4	4550	9							
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	0	X	28324	-0-	28324	-0-	713	1	23513	2	Y	3717	3774	0			34
							9	4	4089	9							
10	33415	X	33415	-0-	-0-	-0-	21	1	29640	2	Y	3406	3418	0			22
							7	4	3747	9							
11	44008	X	44008	-0-	-0-	-0-	1017	1	38427	2	Y	4133	4130	0			25
							18	4	4546	9							
12	39106	X	39106	-0-	-0-	-0-	28	1	33692	2	Y	4885	4876	0			34
							12	4	5374	9							
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	74680	X	74680	-0-	-0-	-0-	1984	1	65070	2	Y	6907	6964	0	34	8	64
							28	4	7598	9							
*10	86580	X	86580	-0-	-0-	-0-	37	1	79811	2	Y	6097	6048	0	72	8	41
							25	4	6707	9							
*11	67653	X	67653	-0-	-0-	-0-	1603	1	60702	2	Y	4837	4810	0	39	8	29
							27	4	5321	9							
*12	99829	X	99829	-0-	-0-	-0-	20	1	92294	2	Y	6803	6682	0	105	8	45
							32	4	7483	9							
01	99065	X	99065	-0-	-0-	-0-	33	1	90093	2	Y	8064	8011	0	54	8	44
							69	4	8870	9							
02	73167	X	73167	-0-	-0-	-0-	26	1	66515	2	Y	6011	5892	0	127	8	36
							14	4	6612	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0036WA RRCID -> 291919 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10039 - 20358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28967	X	28967	-0-	-0-	-0-	694	1	22851	2	Y	4921	4989	0			46
							9	4	5413	9							
10	38565	X	38565	-0-	-0-	-0-	24	1	33490	2	Y	4584	4599	0			31
							9	4	5042	9							
11	50389	X	50389	-0-	-0-	-0-	1161	1	43994	2	Y	4741	4744	0			28
							19	4	5215	9							
12	57901	X	57901	-0-	-0-	-0-	40	1	52023	2	Y	5293	5285	0			36
							16	4	5822	9							
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	96681	X	96681	-0-	-0-	-0-	2551	1	83656	2	Y	9487	9556	0			88
							38	4	10436	9							
10	110261	X	110261	-0-	-0-	-0-	70	1	102929	2	Y	6572	6616	0			44
							33	4	7229	9							
11	94222	X	94222	-0-	-0-	-0-	2232	1	84722	2	Y	6572	6616	0			-0-
							39	4	7229	9							
12	133386	X	133386	-0-	-0-	-0-	98	1	123370	2	Y	8979	8958	0			21
							41	4	9877	9							
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0071WA RRCID -> 292398 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9346 - 20232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	49770	X	37501	-0-	-12269	-0-	430	1	34790	2	N	2073	2033	0	5	8	68
							1	4	2280	9							
*05	38519	X	38519	-0-	-0-	-0-	377	1	35297	2	N	2584	2586	0	16	8	50
							3	4	2842	9							
*06	30079	X	30079	-0-	-0-	-0-	209	1	23335	2	N	2138	2113	0	35	8	40
							4183	4	2352	9							
*07	38750	X	33564	-0-	-5186	-0-	366	1	30564	2	N	2389	2368	0	12	8	49
							6	4	2628	9							
*08	38750	X	32978	-0-	-5772	-0-	393	1	30049	2	N	2302	2310	0	5	8	36
							4	4	2532	9							
*09	37500	X	32276	-0-	-5224	-0-	373	1	29597	2	N	2094	2070	0	22	8	38
							3	4	2303	9							
*10	38533	X	30614	-0-	-7919	-0-	28249	2	2365	9	N	2150	2010	0	145	8	33
*11	35700	X	31225	-0-	-4475	-0-	342	1	28525	2	N	2141	2021	0	107	8	46
							3	4	2355	9							
12	33914	X	33272	-0-	-642	-0-	30962	2	1	4	N	2099	2082	0	16	8	47
							2309	9									
*01	36830	X	36830	-0-	-0-	-0-	34607	2	1	4	N	2020	2016	0	16	8	35
							2222	9									
02	30184	X	21337	-0-	-8847	-0-	19173	2	2164	9	N	1967	1963	0			39

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0075WA RRCID -> 292401 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 19311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	72900	X	61074	-0-	-11826	-0-	696	1	56175	2	N	3816	3743	0	10	8	126
							5	4	4198	9							
*05	59117	X	53176	-0-	-5941	-0-	524	1	49136	2	N	3187	3231	0	20	8	62
							10	4	3506	9							
*06	57210	X	49339	-0-	-7871	-0-	344	1	38470	2	N	3298	3247	0	51	8	62
							6897	4	3628	9							
*07	63116	X	57620	-0-	-5496	-0-	627	1	52516	2	N	4060	4020	0	19	8	83
							11	4	4466	9							
*08	63116	X	53687	-0-	-9429	-0-	648	1	49175	2	N	3507	3528	0	7	8	55
							6	4	3858	9							
*09	61080	X	50966	-0-	-10114	-0-	587	1	46835	2	N	3219	3182	0	33	8	59
							3	4	3541	9							
*10	58125	X	50878	-0-	-7247	-0-	47097	2	4	4	N	3434	3218	0	222	8	53
							3777	9									
*11	56250	X	50458	-0-	-5792	-0-	557	1	46233	2	N	3328	3146	0	163	8	72
							7	4	3661	9							
12	58094	X	54346	-0-	-3748	-0-	50742	2	1	4	N	3275	3250	0	24	8	73
							3603	9									
*01	53692	X	48715	-0-	-4977	-0-	45249	2	3	4	N	3148	3141	0	25	8	55
							3463	9									
02	47628	X	34824	-0-	-12804	-0-	31558	2	3	4	N	2966	2962	0			59
							3263	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0073WA RRCID -> 292503 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 9149 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	55140	X	15233	-0-	-39907	-0-	181	1	14476	2	N	524	552	0	3	8	17
							576	9									
*05	39468	X	39468	-0-	-0-	-0-	386	1	36265	2	N	2555	2509	0	14	8	49
							6	4	2811	9							
*06	34993	X	34993	-0-	-0-	-0-	243	1	27074	2	N	2566	2525	0	42	8	48
							4853	4	2823	9							
*07	34255	X	8916	-0-	-25339	-0-	93	1	7765	2	N	961	981	0	8	8	20
							1	4	1057	9							
*08	39463	X	26166	-0-	-13297	-0-	307	1	23434	2	N	2203	2183	0	5	8	35
							2	4	2423	9							
*09	40500	X	38822	-0-	-1678	-0-	445	1	35351	2	N	2751	2706	0	30	8	50
							3026	9									
*10	41850	X	37644	-0-	-4206	-0-	34512	2	3132	9	N	2847	2655	0	198	8	44
*11	40500	X	38617	-0-	-1883	-0-	420	1	35048	2	N	2860	2695	0	147	8	62
							3	4	3146	9							
12	40362	X	39817	-0-	-545	-0-	36821	2	2996	9	N	2724	2704	0	21	8	61
*01	41463	X	41463	-0-	-0-	-0-	38517	2	2946	9	N	2678	2670	0	22	8	47
02	36288	X	26539	-0-	-9749	-0-	23546	2	2993	9	N	2721	2714	0			54

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
09	75712	X	75712	-0-	-0-	-0-	2064	1	67537	2	Y	5531	5479	0	29	8	39
							27	4	6084	9							
*10	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	10	1	13332	2	Y	2731	2704	0	41	8	25
							3	4	3004	9							
*11	3330	X	703	-0-	-2627	-0-	7	1	373	2	Y	294	291	0	26	8	2
							323	9									
*12	3441	X	1692	-0-	-1749	-0-	549	2	1143	9	Y	1039	938	0	92	8	11
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	2360	2	1	4	Y	1174	1149	0	30	8	6
							1291	9									
*02	1554	X	1090	-0-	-464	-0-	778	2	312	9	Y	284	255	0	33	8	2

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	Y	1385	1378	0	7	8	10
							1524	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	987	973	0	15	8	9
*11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	56	1	2137	2	Y	302	282	0	27	8	2
							332	9									
*12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	467	422	0	42	8	5
01	1798	X	1322	-0-	-476	-0-	631	2	691	9	Y	628	614	0	16	8	3
*02	2072	X	1843	-0-	-229	-0-	1516	2	327	9	Y	297	264	0	34	8	2

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0042WC RRCID -> 293367 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10645 - 21066

09	32610	X	29434	-0-	-3176	-0-	791	1	26102	2	Y	2301	2297	0			17
							10	4	2531	9							
*10	47368	X	37084	-0-	-10284	-0-	11	1	34471	2	Y	2355	2345	0			27
							11	4	2591	9							
*11	45900	X	34369	-0-	-11531	-0-	824	1	31224	2	Y	2096	2102	0			21
							15	4	2306	9							
*12	47430	X	36977	-0-	-10453	-0-	5	1	34436	2	Y	2296	2293	0			24
							10	4	2526	9							
01	37138	X	34926	-0-	-2212	-0-	9	1	32625	2	Y	2060	2063	0			21
							26	4	2266	9							
02	40132	X	40132	-0-	-0-	-0-	14	1	37699	2	Y	2192	2192	0			21
							8	4	2411	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0041WD RRCID -> 293382 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10742 - 20450

09	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	511	1	16949	2	Y	890	892	0			6
							7	4	979	9							
10	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	27120	X	-0-	-0-	-27120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	28055	X	14892	-0-	-13163	-0-	3	1	14085	2	Y	727	719	0			8
							4	4	800	9							
01	28055	X	24705	-0-	-3350	-0-	6	1	23210	2	Y	1337	1331	0			14
							18	4	1471	9							
02	17220	X	12203	-0-	-5017	-0-	4	1	11508	2	Y	627	635	0			6
							1	4	690	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0043WD RRCID -> 293528 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10796 - 21216

09	36342	X	36342	-0-	-0-	-0-	1003	1	33105	2	Y	2017	2013	0			14
							15	4	2219	9							
*10	38161	X	5734	-0-	-32427	-0-	5446	2	1	4	Y	261	272	0			3
							287	9									
11	36990	X	-0-	-0-	-36990	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*12	38223	X	16890	-0-	-21333	-0-	3	1	16017	2	Y	785	777	0			8
							6	4	864	9							
01	37541	X	37538	-0-	-3	-0-	12	1	35352	2	Y	1951	1939	0			20
							28	4	2146	9							
02	33908	X	26612	-0-	-7296	-0-	7	1	25151	2	Y	1317	1324	0			13
							5	4	1449	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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	EOM BALANCE
09	41150	X	41150	-0-	-0-	-0-	1091	1	36074	2	Y	3608	3602	0	26
							16	4	3969	9					
*10	43570	X	43570	-0-	-0-	-0-	14	1	40050	2	Y	3175	3164	0	37
							13	4	3493	9					
*11	42930	X	7532	-0-	-35398	-0-	168	1	6482	2	Y	799	828	0	8
							3	4	879	9					
*12	44392	X	6378	-0-	-38014	-0-	5298	2	1	4	Y	981	979	0	10
							1079	9							
01	44609	X	40336	-0-	-4273	-0-	9	1	36974	2	Y	3022	3001	0	31
							29	4	3324	9					
02	42327	X	42327	-0-	-0-	-0-	11	1	38875	2	Y	3121	3122	0	30
							8	4	3433	9					

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0022WA RRCID -> 293546 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 20510

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	57480	X	35799	-0-	-21681	-0-	989	1	32717	2	Y	1890	1890	0	14
							14	4	2079	9					
*10	59396	X	6790	-0-	-52606	-0-	6436	2	1	4	Y	321	331	0	4
							353	9							
*11	49800	X	-0-	-0-	-49800	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
*12	51491	X	37497	-0-	-13994	-0-	5	1	35586	2	Y	1722	1704	0	18
							12	4	1894	9					
01	51491	X	47951	-0-	-3540	-0-	12	1	45461	2	Y	2219	2214	0	23
							37	4	2441	9					
02	41539	X	41539	-0-	-0-	-0-	14	1	39550	2	Y	1788	1794	0	17
							8	4	1967	9					

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0013WC RRCID -> 293844 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10246 - 20468

09	73770	X	43307	-0-	-30463	-0-	1179	1	39042	2	Y	2790	2787	0	20
							17	4	3069	9					
*10	75485	X	48305	-0-	-27180	-0-	18	1	45347	2	Y	2659	2648	0	31
							15	4	2925	9					
*11	72630	X	62277	-0-	-10353	-0-	1514	1	57564	2	Y	2884	2886	0	29
							27	4	3172	9					
*12	61163	X	58491	-0-	-2672	-0-	8	1	55351	2	Y	2831	2830	0	30
							18	4	3114	9					
01	51677	X	50304	-0-	-1373	-0-	15	1	47302	2	Y	2682	2684	0	28
							37	4	2950	9					
02	57024	X	57024	-0-	-0-	-0-	18	1	53991	2	Y	2731	2732	0	27
							11	4	3004	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 #: 0255WA RRCID -> 293916 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8471 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	79650	X	38380	-0-	-41270	-0-	444	1	35876	2	N	1872	1840	0	34	8	12
							1	4	2059	9							
*05	79670	X	51870	-0-	-27800	-0-	511	1	47832	2	N	3201	3176	0	16	8	21
							6	4	3521	9							
*06	77100	X	50933	-0-	-26167	-0-	365	1	40468	2	N	2587	2555	0	29	8	24
							7254	4	2846	9							
*07	75392	X	47353	-0-	-28039	-0-	520	1	43629	2	N	2905	2897	0	11	8	21
							8	4	3196	9							
*08	65565	X	40392	-0-	-25173	-0-	485	1	36802	2	N	2820	2799	0	4	8	38
							3	4	3102	9							
*09	58931	X	58931	-0-	-0-	-0-	693	1	55319	2	N	2651	2637	0	18	8	34
							3	4	2916	9							
*10	154827	X	154827	-0-	-0-	-0-	151833	2	4	4	N	2718	2602	0	118	8	32
							2990	9									
*11	173961	X	173961	-0-	-0-	-0-	2024	1	168620	2	Y	2999	2879	0	115	8	37
							18	4	3299	9							
12	175251	X	175251	-0-	-0-	-0-	172405	2	2	4	Y	2585	2579	0	22	8	21
							2844	9									
*01	124796	X	124796	-0-	-0-	-0-	122271	2	5	4	Y	2291	2258	0	29	8	25
							2520	9									
02	91056	X	80944	-0-	-10112	-0-	78953	2	3	4	Y	1807	1800	0			32
							1988	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0253WA RRCID -> 293926 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8331 - 19219

*04	95970	X	59713	-0-	-36257	-0-	702	1	56540	2	N	2245	2199	0	54	8	14
							1	4	2470	9							
*05	90365	X	77543	-0-	-12822	-0-	783	1	73567	2	N	2897	2876	0	16	8	19
							6	4	3187	9							
*06	87450	X	77215	-0-	-10235	-0-	564	1	62778	2	N	2382	2348	0	31	8	22
							11253	4	2620	9							
*07	95186	X	95186	-0-	-0-	-0-	1079	1	90399	2	N	3355	3340	0	12	8	25
							17	4	3691	9							
*08	82863	X	47362	-0-	-35501	-0-	583	1	44389	2	N	2168	2160	0	4	8	29
							5	4	2385	9							
*09	88170	X	48313	-0-	-39857	-0-	579	1	46024	2	N	1553	1547	0	15	8	20
							2	4	1708	9							
*10	95170	X	41255	-0-	-53915	-0-	39716	2	1539	9	N	1399	1319	0	84	8	16
*11	92100	X	42037	-0-	-50063	-0-	481	1	40006	2	Y	1406	1336	0	69	8	17
							3	4	1547	9							
12	95294	X	40778	-0-	-54516	-0-	39223	2	1555	9	Y	1414	1405	0	14	8	12
*01	55993	X	55993	-0-	-0-	-0-	54456	2	1	4	Y	1396	1373	0	20	8	15
							1536	9									
02	66021	X	66021	-0-	-0-	-0-	64721	2	1300	9	Y	1182	1176	0			21

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 293990 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9568 - 19749

09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	2223	2217	0			16
*10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	2069	2061	0			24
*11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	1910	1915	0			19
*12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	2043	2040	0			22
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	735	2	2472	9	Y	2247	2246	0			23
02	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	2248	2	2215	9	Y	2014	2017	0			20

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
09	27690	X	21508	-0-	-6182	-0-	469	1	15425	2	Y	5098	5087	0			37
							6	4	5608	9							
*10	27683	X	20168	-0-	-7515	-0-	7	1	15381	2	Y	4343	4329	0			51
							3	4	4777	9							
*11	26580	X	18435	-0-	-8145	-0-	369	1	13866	2	Y	3812	3825	0			38
							7	4	4193	9							
*12	22165	X	19104	-0-	-3061	-0-	3	1	14470	2	Y	4205	4198	0			45
							5	4	4626	9							
01	22165	X	21075	-0-	-1090	-0-	6	1	16854	2	Y	3820	3825	0			40
							13	4	4202	9							
02	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	7	1	16167	2	Y	3868	3870	0			38
							4	4	4255	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
09	36750	X	26172	-0-	-10578	-0-	631	1	20886	2	Y	4224	4218	0			30
							9	4	4646	9							
*10	33263	X	27149	-0-	-6114	-0-	7	1	22939	2	Y	3815	3801	0			44
							6	4	4197	9							
*11	36387	X	36387	-0-	-0-	-0-	830	1	31419	2	Y	3748	3755	0			37
							15	4	4123	9							
*12	37051	X	37051	-0-	-0-	-0-	5	1	32459	2	Y	4161	4154	0			44
							10	4	4577	9							
01	30008	X	24625	-0-	-5383	-0-	6	1	20865	2	Y	3398	3407	0			35
							16	4	3738	9							
02	32368	X	25755	-0-	-6613	-0-	7	1	21987	2	Y	3415	3417	0			33
							4	4	3757	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
*04	53640	X	47636	-0-	-6004	-0-	521	1	42017	2	N	4633	4558	0	70	8	30
							2	4	5096	9							
*05	55428	X	48029	-0-	-7399	-0-	449	1	42077	2	N	4997	4974	0	20	8	33
							6	4	5497	9							
*06	51630	X	39819	-0-	-11811	-0-	266	1	29681	2	N	4138	4095	0	38	8	38
							5320	4	4552	9							
*07	50747	X	21714	-0-	-29033	-0-	214	1	17992	2	N	3187	3192	0	10	8	23
							2	4	3506	9							
*08	49228	X	37030	-0-	-12198	-0-	425	1	32278	2	N	3931	3897	0	5	8	52
							3	4	4324	9							
*09	47640	X	23064	-0-	-24576	-0-	233	1	18572	2	N	3872	3854	0	21	8	49
							4259	9									
*10	48019	X	37199	-0-	-10820	-0-	33043	2	4156	9	N	3778	3628	0	154	8	45
*11	44100	X	36166	-0-	-7934	-0-	379	1	31674	2	Y	3736	3600	0	134	8	47
							3	4	4110	9							
12	37045	X	33037	-0-	-4008	-0-	29057	2	3980	9	Y	3618	3608	0	27	8	30
*01	55263	X	55263	-0-	-0-	-0-	51537	2	2	4	Y	3385	3341	0	37	8	37
							3724	9									
02	36247	X	36247	-0-	-0-	-0-	32751	2	3496	9	Y	3178	3159	0			56

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
09	27090	X	14629	-0-	-12461	-0-	287	1	9463	2	Y	4434	4427	0			32
							2	4	4877	9							
*10	23963	X	12742	-0-	-11221	-0-	8500	2	1	4	Y	3855	3842	0			45
							4241	9									
*11	22110	X	4836	-0-	-17274	-0-	78	1	2989	2	Y	1608	1637	0			16
							1769	9									
*12	21111	X	-0-	-0-	-21111	-0-					Y	83	98	0			1
01	20894	X	425	-0-	-20469	-0-	330	2	95	9	Y	86	86	0			1
02	13664	X	229	-0-	-13435	-0-	172	2	57	9	Y	52	52	0			1

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
09	25770	X	16359	-0-	-9411	-0-	346	1	11402	2	Y	4187	4181	0			30
							5	4	4606	9							
*10	25172	X	17653	-0-	-7519	-0-	7	1	13400	2	Y	3857	3842	0			45
							3	4	4243	9							
*11	22440	X	20112	-0-	-2328	-0-	412	1	15633	2	Y	3692	3700	0			37
							6	4	4061	9							
*12	21328	X	19826	-0-	-1502	-0-	3	1	15348	2	Y	4064	4058	0			43
							5	4	4470	9							
01	21359	X	16690	-0-	-4669	-0-	6	1	12891	2	Y	3438	3445	0			36
							11	4	3782	9							
02	20258	X	20258	-0-	-0-	-0-	7	1	16230	2	Y	3652	3652	0			36
							4	4	4017	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
09	12150	X	4018	-0-	-8132	-0-	53	1	1740	2	Y	2023	2020	0			15
							2225	9									
*10	8680	X	2898	-0-	-5782	-0-	920	2	1978	9	Y	1798	1792	0			21
*11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	1492	1498	0			15
*12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	1680	1677	0			18
01	7719	X	2223	-0-	-5496	-0-	598	2	1625	9	Y	1477	1480	0			15
02	3752	X	1559	-0-	-2193	-0-	686	2	873	9	Y	794	801	0			8

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
*04	101550	X	75154	-0-	-26396	-0-	881	1	71100	2	N	2883	2802	0	80	8	18
							2	4	3171	9							
*05	95542	X	83277	-0-	-12265	-0-	837	1	78628	2	N	3458	3432	0	22	8	22
							8	4	3804	9							
*06	97126	X	97126	-0-	-0-	-0-	709	1	78824	2	N	3148	3089	0	53	8	28
							14130	4	3463	9							
*07	89466	X	53101	-0-	-36365	-0-	592	1	49639	2	N	2602	2599	0	12	8	19
							8	4	2862	9							
*08	89466	X	66651	-0-	-22815	-0-	824	1	62616	2	N	2914	2888	0	6	8	39
							6	4	3205	9							
*09	108510	X	59451	-0-	-49059	-0-	705	1	56062	2	N	2438	2423	0	23	8	31
							2	4	2682	9							
*10	112127	X	63568	-0-	-48559	-0-	60559	2	2	4	N	2734	2563	0	170	8	32
							3007	9									
*11	108510	X	72212	-0-	-36298	-0-	819	1	68295	2	Y	2810	2641	0	167	8	34
							7	4	3091	9							
12	74954	X	74954	-0-	-0-	-0-	72064	2	1	4	Y	2626	2605	0	34	8	21
							2889	9									
*01	80884	X	80884	-0-	-0-	-0-	78519	2	2	4	Y	2148	2105	0	41	8	23
							2363	9									
02	90079	X	90079	-0-	-0-	-0-	87936	2	1	4	Y	1947	1936	0			34
							2142	9									

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
09	28230	X	28013	-0-	-217	-0-	607	1	20041	2	Y	6689	6670	0			48
							7	4	7358	9							
*10	24893	X	17673	-0-	-7220	-0-	7	1	12443	2	Y	4745	4738	0			55
							3	4	5220	9							
*11	23820	X	16143	-0-	-7677	-0-	298	1	11266	2	Y	4158	4171	0			42
							5	4	4574	9							
*12	28861	X	14876	-0-	-13985	-0-	2	1	9937	2	Y	4486	4480	0			48
							2	4	4935	9							
01	28861	X	11163	-0-	-17698	-0-	6300	2	4	4	Y	4417	4419	0			46
							4859	9									
02	26152	X	16914	-0-	-9238	-0-	4	1	12016	2	Y	4446	4449	0			43
							3	4	4891	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
*04	35700	X	28649	-0-	-7051	-0-	320	1	25732	2	N	2361	2306	0	50	8	15
							2597	9									
*05	36890	X	32250	-0-	-4640	-0-	309	1	29000	2	N	2671	2654	0	15	8	17
							3	4	2938	9							
*06	35700	X	30523	-0-	-5177	-0-	211	1	23430	2	N	2438	2401	0	32	8	22
							4200	4	2682	9							
*07	36208	X	19191	-0-	-17017	-0-	198	1	16616	2	N	2159	2155	0	10	8	16
							2	4	2375	9							
*08	32240	X	28553	-0-	-3687	-0-	343	1	26077	2	N	1936	1922	0	4	8	26
							3	4	2130	9							
*09	33360	X	26808	-0-	-6552	-0-	302	1	24098	2	N	2188	2168	0	18	8	28
							1	4	2407	9							
*10	34472	X	24261	-0-	-10211	-0-	21985	2	2276	9	N	2069	1949	0	124	8	24
*11	33360	X	-0-	-0-	-33360	-0-					Y	1977	1868	0	109	8	24
12	28551	X	12910	-0-	-15641	-0-	10899	2	2011	9	Y	1828	1816	0	21	8	15
*01	41513	X	41513	-0-	-0-	-0-	39566	2	1	4	Y	1769	1736	0	29	8	19
							1946	9									
02	29014	X	29014	-0-	-0-	-0-	27358	2	1656	9	Y	1505	1497	0			27

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
*04	50010	X	43808	-0-	-6202	-0-	482	1	38974	2	N	3955	3880	0	70	8	26
							1	4	4351	9							
*05	51677	X	43692	-0-	-7985	-0-	413	1	38714	2	N	4146	4125	0	20	8	27
							4	4	4561	9							
*06	50010	X	40253	-0-	-9757	-0-	275	1	30562	2	N	3580	3532	0	42	8	33
							5478	4	3938	9							
*07	47802	X	18922	-0-	-28880	-0-	182	1	15384	2	N	3049	3047	0	13	8	22
							2	4	3354	9							
*08	45260	X	32979	-0-	-12281	-0-	381	1	28892	2	N	3366	3337	0	6	8	45
							3	4	3703	9							
*09	44400	X	20454	-0-	-23946	-0-	208	1	16476	2	N	3427	3374	0	55	8	43
							3770	9									
*10	45880	X	24633	-0-	-21247	-0-	20627	2	4006	9	N	3642	3172	0	474	8	39
*11	44400	X	34725	-0-	-9675	-0-	366	1	30562	2	Y	3449	3288	0	157	8	43
							3	4	3794	9							
12	32984	X	30069	-0-	-2915	-0-	26473	2	3596	9	Y	3269	3253	0	32	8	27
*01	52384	X	52384	-0-	-0-	-0-	49111	2	3	4	Y	2973	2926	0	42	8	32
							3270	9									
02	64594	X	64594	-0-	-0-	-0-	61650	2	3	4	Y	2674	2659	0			47
							2941	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 WELL #: 0024WA RRCID -> 294121 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9864 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13290	X	5471	-0-	-7819	-0-	63	1	2165	2	Y	2948	2956	0			18
							3243	9									
*10	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	2608	2613	0			13
*11	12000	X	7806	-0-	-4194	-0-	139	1	5368	2	Y	2089	2091	0			11
							1	4	2298	9							
*12	8649	X	7069	-0-	-1580	-0-	5133	2	1	4	Y	1759	1760	0			10
							1935	9									
01	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	8046	2	5	4	Y	2316	2308	0			18
							2548	9									
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	5761	2	1	4	Y	2253	2260	0			11
							2478	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0265WA RRCID -> 294122 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8587 - 19484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	39895	X	39895	-0-	-0-	-0-	411	1	35951	2	N	3202	3178	0	25	8	17
							11	4	3522	9							
*04	43890	X	37071	-0-	-6819	-0-	413	1	33329	2	N	3025	2972	0	50	8	20
							1	4	3328	9							
*05	45353	X	37795	-0-	-7558	-0-	361	1	34052	2	N	3072	3058	0	14	8	20
							3	4	3379	9							
*06	43890	X	37534	-0-	-6356	-0-	261	1	29054	2	N	2738	2702	0	31	8	25
							5207	4	3012	9							
*07	39897	X	33922	-0-	-5975	-0-	363	1	30455	2	N	2817	2810	0	11	8	21
							5	4	3099	9							
*08	39897	X	34117	-0-	-5780	-0-	411	1	31164	2	N	2308	2294	0	4	8	31
							3	4	2539	9							
*09	40980	X	33204	-0-	-7776	-0-	377	1	29955	2	N	2610	2590	0	18	8	33
							1	4	2871	9							
*10	42346	X	36389	-0-	-5957	-0-	33607	2	2782	9	N	2529	2409	0	123	8	30
*11	40980	X	35258	-0-	-5722	-0-	389	1	32331	2	Y	2304	2304	0			30
							4	4	2534	9							
*12	34503	X	28950	-0-	-5553	-0-	26559	2	2391	9	Y	2174	2165	0	21	8	18
*01	44682	X	44682	-0-	-0-	-0-	42351	2	1	4	Y	2118	2083	0	30	8	23
							2330	9									
02	34337	X	34337	-0-	-0-	-0-	32114	2	2223	9	Y	2021	2008	0			36

HAY LANDON 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 294196 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9912 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	280	1	9227	2	Y	5850	5833	0			36
							2	4	6435	9							
*10	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	8789	2	1	4	Y	5061	5071	0			26
							5567	9									
*11	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	177	1	6748	2	Y	4559	4562	0			23
							3	4	5015	9							
*12	16399	X	11436	-0-	-4963	-0-	6135	2	1	4	Y	4818	4812	0			29
							5300	9									
01	16399	X	8583	-0-	-7816	-0-	5903	2	4	4	Y	2433	2443	0			19
							2676	9									
02	14868	X	9156	-0-	-5712	-0-	6941	2	1	4	Y	2013	2023	0			9
							2214	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	21150	X	17785	-0-	-3365	-0-	383	1	12691	2	Y	4277	4285	0	26
							6	4	4705	9					
*10	21855	X	15743	-0-	-6112	-0-	7	1	11865	2	Y	3516	3524	0	18
							3	4	3868	9					
*11	18780	X	14451	-0-	-4329	-0-	277	1	10491	2	Y	3344	3345	0	17
							5	4	3678	9					
*12	18972	X	16421	-0-	-2551	-0-	2	1	10924	2	Y	4994	4981	0	30
							2	4	5493	9					
01	18972	X	13385	-0-	-5587	-0-	3	1	10581	2	Y	2540	2550	0	20
							7	4	2794	9					
02	16604	X	12234	-0-	-4370	-0-	9647	2	1	4	Y	2351	2360	0	11
							2586	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 294224 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 9576 PERF.10204 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20310	X	16306	-0-	-4004	-0-	367	1	11952	2	Y	3620	3627	0	22
							5	4	3982	9					
*10	20987	X	15642	-0-	-5345	-0-	7	1	12276	2	Y	3051	3057	0	16
							3	4	3356	9					
*11	18690	X	13245	-0-	-5445	-0-	265	1	10015	2	Y	2693	2695	0	14
							3	4	2962	9					
*12	18352	X	12988	-0-	-5364	-0-	2	1	9854	2	Y	2845	2842	0	17
							2	4	3130	9					
01	26778	X	26778	-0-	-0-	-0-	6	1	22320	2	Y	4032	4017	0	32
							17	4	4435	9					
02	23842	X	23842	-0-	-0-	-0-	7	1	19946	2	Y	3532	3547	0	17
							4	4	3885	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	EOM BALANCE
09	17370	X	10472	-0-	-6898	-0-	215	1	7216	2	Y	2763	2769	0	17
							2	4	3039	9					
*10	14787	X	9647	-0-	-5140	-0-	6978	2	1	4	Y	2425	2429	0	13
							2668	9							
*11	14340	X	8363	-0-	-5977	-0-	162	1	6216	2	Y	1802	1806	0	9
							3	4	1982	9					
*12	14818	X	8482	-0-	-6336	-0-	6627	2	1	4	Y	1685	1684	0	10
							1854	9							
01	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	3	1	11156	2	Y	1942	1937	0	15
							8	4	2136	9					
02	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	4	1	10456	2	Y	1777	1784	0	8
							1	4	1955	9					

HAY LANDON 9 WELL #: 0022WA RRCID -> 294243 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9762 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20310	X	15031	-0-	-5279	-0-	373	1	12223	2	Y	2209	2214	0	13
							5	4	2430	9					
*10	18507	X	11708	-0-	-6799	-0-	4	1	9748	2	Y	1777	1781	0	9
							1	4	1955	9					
*11	15480	X	9778	-0-	-5702	-0-	206	1	7905	2	Y	1513	1514	0	8
							3	4	1664	9					
*12	15500	X	10713	-0-	-4787	-0-	9023	2	1	4	Y	1535	1534	0	9
							1689	9							
01	43766	X	43766	-0-	-0-	-0-	12	1	40897	2	Y	2567	2556	0	20
							33	4	2824	9					
02	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	7	1	13142	2	Y	1619	1631	0	8
							3	4	1781	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
09	22350	X	13702	-0-	-8648	-0-	300	1	9876	2	Y	3203	3209	0			19
							3	4	3523	9							
*10	23095	X	16387	-0-	-6708	-0-	7	1	13613	2	Y	2513	2519	0			13
							3	4	2764	9							
*11	22170	X	13868	-0-	-8302	-0-	300	1	11316	2	Y	2043	2045	0			11
							5	4	2247	9							
*12	19778	X	17154	-0-	-2624	-0-	3	1	14824	2	Y	2111	2109	0			13
							5	4	2322	9							
01	19778	X	14646	-0-	-5132	-0-	6	1	12264	2	Y	2152	2148	0			17
							9	4	2367	9							
02	14868	X	8438	-0-	-6430	-0-	6710	2	1	4	Y	1570	1580	0			7
							1727	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0174WA RRCID -> 294257 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8921 - 19809

*04	60060	X	44445	-0-	-15615	-0-	477	1	38545	2	N	4928	4856	0	74	8	14
							2	4	5421	9							
*05	58311	X	51806	-0-	-6505	-0-	468	1	43966	2	N	6696	6665	0	22	8	23
							6	4	7366	9							
*06	63750	X	63750	-0-	-0-	-0-	433	1	48173	2	N	5918	5863	0	57	8	21
							8634	4	6510	9							
*07	52266	X	2440	-0-	-49826	-0-	9	1	665	2	N	1605	1615	0	6	8	5
							1766	9									
*08	52266	X	13480	-0-	-38786	-0-	135	1	10253	2	N	2810	2799	0	4	8	12
							1	4	3091	9							
*09	60480	X	37989	-0-	-22491	-0-	418	1	33290	2	N	3891	3854	0	33	8	16
							1	4	4280	9							
*10	62496	X	34809	-0-	-27687	-0-	30870	2	3939	9	N	3581	3385	0	199	8	13
*11	60480	X	47749	-0-	-12731	-0-	520	1	43117	2	Y	3734	3543	0	185	8	19
							5	4	4107	9							
12	48736	X	48736	-0-	-0-	-0-	45173	2	1	4	Y	3238	3230	0	20	8	7
							3562	9									
*01	39339	X	12435	-0-	-26904	-0-	11549	2	886	9	Y	805	805	0	4	8	3
02	58788	X	58788	-0-	-0-	-0-	54009	2	1	4	Y	4344	4331	0			16
							4778	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0172WA RRCID -> 294300 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8756 - 19632

*04	56730	X	48508	-0-	-8222	-0-	539	1	43563	2	N	4004	3933	0	78	8	11
							2	4	4404	9							
*05	56947	X	41930	-0-	-15017	-0-	399	1	37572	2	N	3595	3576	0	18	8	12
							4	4	3955	9							
*06	58450	X	58450	-0-	-0-	-0-	413	1	45896	2	N	3558	3505	0	52	8	13
							8227	4	3914	9							
*07	59582	X	50375	-0-	-9207	-0-	543	1	45446	2	N	3980	3962	0	18	8	13
							8	4	4378	9							
*08	55645	X	43042	-0-	-12603	-0-	500	1	37871	2	N	4243	4231	0	7	8	18
							4	4	4667	9							
*09	65820	X	36356	-0-	-29464	-0-	393	1	31325	2	N	4216	4183	0	33	8	18
							4638	9									
*10	68014	X	35801	-0-	-32213	-0-	30842	2	4959	9	N	4508	4311	0	199	8	16
*11	65820	X	40832	-0-	-24988	-0-	427	1	35507	2	Y	4449	4279	0	163	8	23
							4	4	4894	9							
12	62882	X	62882	-0-	-0-	-0-	57344	2	1	4	Y	5034	5025	0	21	8	11
							5537	9									
*01	43400	X	21814	-0-	-21586	-0-	19803	2	2011	9	Y	1828	1826	0	7	8	6
02	70959	X	70959	-0-	-0-	-0-	66083	2	2	4	Y	4431	4421	0			16
							4874	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 WELL #: 0023WA RRCID -> 294590 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10059 - 15152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23160	X	19064	-0-	-4096	-0-	475	1	15738	2	Y	2586	2591	0			16
							6	4	2845	9							
*10	23601	X	23601	-0-	-0-	-0-	7	1	20596	2	Y	2720	2722	0			14
							6	4	2992	9							
*11	19650	X	14693	-0-	-4957	-0-	325	1	12175	2	Y	1989	1993	0			10
							5	4	2188	9							
*12	19685	X	13998	-0-	-5687	-0-	3	1	11661	2	Y	2118	2115	0			13
							4	4	2330	9							
01	21700	X	14224	-0-	-7476	-0-	6	1	12132	2	Y	1888	1886	0			15
							9	4	2077	9							
02	19600	X	7253	-0-	-12347	-0-	5822	2	1	4	Y	1300	1309	0			6
							1430	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0155WA RRCID -> 295139 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8694 - 19618

*04	62040	X	61092	-0-	-948	-0-	687	1	55409	2	N	4540	4464	0	77	8	13
							2	4	4994	9							
05	64108	X	51237	-0-	-12871	-0-	494	1	46298	2	N	4034	4013	0	20	8	14
							8	4	4437	9							
06	59130	X	11354	-0-	-47776	-0-	70	1	7838	2	N	1856	1842	0	21	8	7
							1404	4	2042	9							
*07	63147	X	52239	-0-	-10908	-0-	528	1	44323	2	N	6709	6676	0	18	8	22
							8	4	7380	9							
08	63147	X	30980	-0-	-32167	-0-	340	1	25885	2	N	4321	4321	0	4	8	18
							2	4	4753	9							
*09	61110	X	48901	-0-	-12209	-0-	546	1	43486	2	N	4424	4393	0	30	8	19
							3	4	4866	9							
10	52359	X	35974	-0-	-16385	-0-	32325	2	2	4	N	3315	3130	0	192	8	12
							3647	9									
*11	50670	X	39175	-0-	-11495	-0-	434	1	36204	2	Y	2303	2177	0	126	8	12
							4	4	2533	9							
12	66480	X	66480	-0-	-0-	-0-	62946	2	1	4	Y	3212	3195	0	22	8	7
							3533	9									
01	50654	X	27649	-0-	-23005	-0-	25292	2	1	4	Y	2142	2129	0	13	8	7
							2356	9									
02	45752	X	26049	-0-	-19703	-0-	24701	2	1348	9	Y	1225	1227	0			5

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0153WA RRCID -> 295198 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8672 - 19593

*03	80197	X	73009	-0-	-7188	-0-	782	1	68273	2	N	3578	3548	0	29	8	12
							18	4	3936	9							
*04	77610	X	70511	-0-	-7099	-0-	813	1	65675	2	N	3654	3587	0	69	8	10
							4	4	4019	9							
*05	80197	X	68108	-0-	-12089	-0-	675	1	63486	2	N	3581	3561	0	18	8	12
							8	4	3939	9							
*06	77610	X	75874	-0-	-1736	-0-	546	1	60783	2	N	3317	3270	0	47	8	12
							10896	4	3649	9							
*07	80197	X	77798	-0-	-2399	-0-	869	1	72772	2	N	3766	3750	0	16	8	12
							14	4	4143	9							
*08	73005	X	67425	-0-	-5580	-0-	829	1	62997	2	N	3266	3258	0	6	8	14
							6	4	3593	9							
*09	77610	X	66146	-0-	-11464	-0-	781	1	62168	2	N	2904	2878	0	28	8	12
							3	4	3194	9							
*10	80197	X	59523	-0-	-20674	-0-	56672	2	3	4	N	2589	2431	0	161	8	9
							2848	9									
*11	77610	X	65885	-0-	-11725	-0-	740	1	61827	2	Y	3009	2833	0	170	8	15
							8	4	3310	9							
*12	77872	X	44801	-0-	-33071	-0-	43038	2	1763	9	Y	1603	1604	0	11	8	3
*01	68417	X	55665	-0-	-12752	-0-	52850	2	3	4	Y	2556	2535	0	16	8	8
							2812	9									
02	61796	X	39305	-0-	-22491	-0-	36815	2	2490	9	Y	2264	2264	0			8

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0151WA RRCID -> 295214 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 9113 - 20276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	101029	X	86992	-0-	-14037	-0-	919	1	80217	2	N	5304	5265	0	36	8	17
							22	4	5834	9							
*04	97770	X	79730	-0-	-18040	-0-	909	1	73271	2	N	5042	4965	0	80	8	14
							4	4	5546	9							
*05	101029	X	81835	-0-	-19194	-0-	801	1	75379	2	N	5134	5111	0	20	8	17
							8	4	5647	9							
*06	94680	X	91909	-0-	-2771	-0-	654	1	72961	2	N	4741	4688	0	53	8	17
							13079	4	5215	9							
*07	93651	X	90101	-0-	-3550	-0-	993	1	83343	2	N	5226	5209	0	17	8	17
							16	4	5749	9							
*08	86986	X	79124	-0-	-7862	-0-	961	1	73027	2	N	4664	4655	0	6	8	20
							6	4	5130	9							
*09	97770	X	32020	-0-	-65750	-0-	376	1	29892	2	N	1592	1583	0	22	8	7
							1	4	1751	9							
*10	101029	X	6303	-0-	-94726	-0-	6163	2	140	9	N	127	7	0	127	8	-0-
*11	97770	X	28592	-0-	-69178	-0-	284	1	23622	2	Y	4257	4034	0	201	8	22
							3	4	4683	9							
*12	90179	X	33262	-0-	-56917	-0-	28025	2	5237	9	Y	4761	4756	0	17	8	10
*01	79143	X	-0-	-0-	-79143	-0-					Y	4	10	0	4	8	-0-
02	29932	X	3546	-0-	-26386	-0-	2905	2	641	9	Y	583	581	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
09	135540	X	87380	-0-	-48160	-0-	2254	1	74409	2	Y	9714	9597	0	100	8	37
							32	4	10685	9							
*10	140058	X	106765	-0-	-33293	-0-	32	1	92819	2	Y	12624	12462	0	147	8	52
							28	4	13886	9							
*11	135540	X	108010	-0-	-27530	-0-	2435	1	92501	2	Y	11847	11743	0	100	8	56
							42	4	13032	9							
*12	119316	X	119316	-0-	-0-	-0-	14	1	104318	2	Y	13590	13362	0	227	8	57
							35	4	14949	9							
01	106981	X	85140	-0-	-21841	-0-	21	1	69951	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							

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
09	163230	X	105720	-0-	-57510	-0-	2777	1	91695	2	Y	10190	10095	0	105	8	39
							39	4	11209	9							
*10	176266	X	27026	-0-	-149240	-0-	7	1	24361	2	Y	2411	2412	0	28	8	10
							6	4	2652	9							
*11	170760	X	65258	-0-	-105502	-0-	1541	1	58418	2	Y	4793	4740	0	40	8	23
							27	4	5272	9							
*12	176452	X	3409	-0-	-173043	-0-	3138	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	123210	X	85738	-0-	-37472	-0-	2287	1	75326	2	Y	7357	7290	0	76	8	28
							32	4	8093	9							
*10	127317	X	91273	-0-	-36044	-0-	32	1	80993	2	Y	9294	9175	0	108	8	39
							25	4	10223	9							
*11	123210	X	101984	-0-	-21226	-0-	2371	1	90012	2	Y	8691	8616	0	73	8	41
							41	4	9560	9							
*12	133748	X	133748	-0-	-0-	-0-	17	1	121009	2	Y	11528	11327	0	193	8	49
							41	4	12681	9							
01	124961	X	88953	-0-	-36008	-0-	21	1	76803	2	Y	10971	10909	0	74	8	37
							61	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							

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
09	54120	X	51735	-0-	-2385	-0-	1370	1	45221	2	Y	4660	4608	0	48	8	18
							18	4	5126	9							
*10	56987	X	56987	-0-	-0-	-0-	18	1	51181	2	Y	5249	5184	0	61	8	22
							14	4	5774	9							
*11	58435	X	58435	-0-	-0-	-0-	1368	1	51901	2	Y	4676	4637	0	39	8	22
							22	4	5144	9							
*12	60356	X	60356	-0-	-0-	-0-	8	1	55276	2	Y	4595	4521	0	77	8	19
							17	4	5055	9							
01	57071	X	36910	-0-	-20161	-0-	9	1	31787	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							

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
09	104130	X	-0-	-0-	-104130	-0-					Y	-0-					-0-
10	56420	X	-0-	-0-	-56420	-0-					Y	-0-					-0-
11	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	102897	X	102897	-0-	-0-	-0-	2207	1	95156	2	Y	4944	4928	0			82
							96	4	5438	9							
10	174127	X	89224	-0-	-84903	-0-	1926	1	82392	2	Y	4460	4457	0			85
							4906	9									
11	168510	X	72659	-0-	-95851	-0-	2092	1	66452	2	Y	3728	3741	0			72
							14	4	4101	9							
12	174127	X	60441	-0-	-113686	-0-	1768	1	55411	2	Y	2965	2990	0			47
							3262	9									
01	106330	X	86949	-0-	-19381	-0-	1685	1	80906	2	Y	3961	3951	0			57
							1	4	4357	9							
02	96040	X	70639	-0-	-25401	-0-	1922	1	65007	2	Y	3373	3361	0			69
							3710	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	45420	X	294	-0-	-45126	-0-	6	1	270	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
10	33728	X	-0-	-0-	-33728	-0-					Y	-0-					-0-
11	47101	X	47101	-0-	-0-	-0-	1345	1	42735	2	Y	2737	2684	0			53
							10	4	3011	9							
12	70163	X	70163	-0-	-0-	-0-	2008	1	62905	2	Y	4773	4750	0			76
							5250	9									
01	60266	X	60266	-0-	-0-	-0-	1137	1	54641	2	Y	4080	4097	0			59
							4488	9									
02	43960	X	42030	-0-	-1930	-0-	1086	1	36727	2	Y	3834	3815	0			78
							4217	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
09	119986	X	119986	-0-	-0-	-0-	2530	1	109045	2	Y	7546	7479	0			124
							110	4	8301	9							
10	146976	X	146976	-0-	-0-	-0-	3175	1	135906	2	Y	7177	7165	0			136
							7895	9									
11	140692	X	140692	-0-	-0-	-0-	4055	1	128833	2	Y	7069	7069	0			136
							28	4	7776	9							
12	124000	X	106277	-0-	-17723	-0-	3102	1	97158	2	Y	5470	5519	0			87
							6017	9									
01	137113	X	105626	-0-	-31487	-0-	2060	1	98989	2	Y	4160	4187	0			60
							1	4	4576	9							
02	123844	X	78617	-0-	-45227	-0-	2142	1	72465	2	Y	3645	3631	0			74
							4010	9									

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
09	203160	X	48559	-0-	-154601	-0-	1396	1	46139	2	Y	914	906	0	9	8	3
							19	4	1005	9							
*10	202678	X	14364	-0-	-188314	-0-	7	1	14324	2	Y	27	30	0			-0-
							3	4	30	9							
*11	118350	X	-0-	-0-	-118350	-0-					Y	-0-					-0-
*12	50564	X	50564	-0-	-0-	-0-	6	1	46791	2	Y	3411	3340	0	57	8	14
							15	4	3752	9							
01	93724	X	93724	-0-	-0-	-0-	24	1	82400	2	Y	10213	10123	0	69	8	35
							66	4	11234	9							
02	45332	X	-0-	-0-	-45332	-0-					Y	-0-	35	0			-0-

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
09	44640	X	30342	-0-	-14298	-0-	765	1	24449	2	Y	4652	4673	0	29	8	51
							11	4	5117	9							
10	46128	X	20999	-0-	-25129	-0-	30	1	17401	2	Y	3238	3202	0	33	8	54
							6	4	3562	9							
11	44460	X	18523	-0-	-25937	-0-	419	1	15073	2	Y	2749	2719	0	24	8	60
							7	4	3024	9							
12	23839	X	20548	-0-	-3291	-0-	21	1	17045	2	Y	3159	3140	0	40	8	39
							7	4	3475	9							
01	33036	X	33036	-0-	-0-	-0-	34	1	28516	2	Y	4057	4032	0	24	8	40
							23	4	4463	9							
02	31325	X	31325	-0-	-0-	-0-	32	1	26929	2	Y	3963	3871	0	82	8	50
							5	4	4359	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	39330	X	33442	-0-	-5888	-0-	783	1	24834	2	Y	7104	7112	0	44	8	78
							11	4	7814	9							
10	40641	X	32132	-0-	-8509	-0-	44	1	25527	2	Y	5956	5874	0	61	8	99
							9	4	6552	9							
11	35850	X	27899	-0-	-7951	-0-	603	1	21707	2	Y	5069	5014	0	44	8	110
							13	4	5576	9							
12	37045	X	32031	-0-	-5014	-0-	30	1	25348	2	Y	6037	5996	0	77	8	74
							12	4	6641	9							
01	34441	X	33094	-0-	-1347	-0-	29	1	26617	2	Y	5842	5823	0	35	8	58
							22	4	6426	9							
02	34269	X	34269	-0-	-0-	-0-	33	1	27693	2	Y	5943	5803	0	123	8	75
							6	4	6537	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
09	66658	X	66658	-0-	-0-	-0-	1759	1	56093	2	Y	7985	7986	0	50	8	88
							22	4	8784	9							
10	67363	X	44175	-0-	-23188	-0-	63	1	38180	2	Y	5378	5321	0	55	8	90
							16	4	5916	9							
11	71550	X	35388	-0-	-36162	-0-	825	1	29710	2	Y	4399	4355	0	38	8	96
							14	4	4839	9							
12	74028	X	48596	-0-	-25432	-0-	48	1	41056	2	Y	6796	6722	0	86	8	84
							16	4	7476	9							
01	74028	X	34846	-0-	-39182	-0-	35	1	29653	2	Y	4670	4680	0	28	8	46
							21	4	5137	9							
02	62216	X	1825	-0-	-60391	-0-	1	1	1464	2	Y	327	362	0	7	8	4
							360	9									

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
09	69801	X	69801	-0-	-0-	-0-	1812	1	57881	2	Y	9165	9135	0	57	8	101
							26	4	10082	9							
10	69254	X	69199	-0-	-55	-0-	104	1	62942	2	Y	5575	5526	0	57	8	93
							20	4	6133	9							
11	63270	X	10381	-0-	-52889	-0-	257	1	9194	2	Y	841	909	0	7	8	18
							5	4	925	9							
12	72013	X	28950	-0-	-43063	-0-	27	1	22934	2	Y	5437	5319	0	69	8	67
							8	4	5981	9							
01	82637	X	82637	-0-	-0-	-0-	89	1	74132	2	Y	7597	7543	0	46	8	75
							59	4	8357	9							
02	80941	X	80941	-0-	-0-	-0-	94	1	73197	2	Y	6939	6783	0	143	8	88
							17	4	7633	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
09	54300	X	39758	-0-	-14542	-0-	1031	1	32745	2	Y	5424	5454	0	34	8	59
							16	4	5966	9							
10	52700	X	39124	-0-	-13576	-0-	59	1	34296	2	Y	4323	4266	0	44	8	72
							14	4	4755	9							
11	42000	X	33053	-0-	-8947	-0-	794	1	28552	2	Y	3358	3328	0	29	8	73
							13	4	3694	9							
12	43462	X	39663	-0-	-3799	-0-	42	1	35335	2	Y	3887	3863	0	49	8	48
							10	4	4276	9							
01	43493	X	37013	-0-	-6480	-0-	38	1	32937	2	Y	3646	3636	0	22	8	36
							27	4	4011	9							
02	37100	X	34146	-0-	-2954	-0-	35	1	30505	2	Y	3273	3200	0	68	8	41
							6	4	3600	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	9	9	0			-0-
02	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

*04	88140	X	15788	-0-	-72352	-0-	165	1	13276	2	N	2134	2054	0	75	8	6
							2347	9									
*05	91078	X	34600	-0-	-56478	-0-	339	1	31955	2	N	2094	2073	0	20	8	7
							3	4	2303	9							
*06	54127	X	54127	-0-	-0-	-0-	384	1	42717	2	N	3063	2986	0	73	8	11
							7657	4	3369	9							
*07	56948	X	56948	-0-	-0-	-0-	620	1	51990	2	N	3935	3908	0	25	8	13
							9	4	4329	9							
*08	34596	X	11730	-0-	-22866	-0-	149	1	11242	2	N	306	316	0	2	8	1
							2	4	337	9							
*09	63000	X	1012	-0-	-61988	-0-	11	1	808	2	N	175	172	0	3	8	1
							193	9									
*10	65100	X	36167	-0-	-28933	-0-	31722	2	4445	9	N	4041	3762	0	266	8	14
*11	63000	X	33029	-0-	-29971	-0-	354	1	29547	2	Y	2841	2623	0	218	8	14
							3	4	3125	9							
12	57040	X	15557	-0-	-41483	-0-	13612	2	1945	9	Y	1768	1759	0	19	8	4
*01	36425	X	24532	-0-	-11893	-0-	21538	2	2994	9	Y	2722	2705	0	12	8	9
02	45507	X	45507	-0-	-0-	-0-	42292	2	3215	9	Y	2923	2921	0			11

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0344WA RRCID -> 296038 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7943 - 18810

*04	99780	X	69780	-0-	-30000	-0-	814	1	65706	2	N	2962	2897	0	68	8	8
							2	4	3258	9							
*05	97619	X	63514	-0-	-34105	-0-	662	1	62271	2	N	523	526	0	3	8	2
							6	4	575	9							
*06	73110	X	57517	-0-	-15593	-0-	434	1	48311	2	N	102	103	0	1	8	-0-
							8660	4	112	9							
*07	88920	X	88920	-0-	-0-	-0-	1006	1	84340	2	N	3235	3205	0	20	8	10
							15	4	3559	9							
*08	127567	X	127567	-0-	-0-	-0-	1613	1	122570	2	N	3066	3056	0	7	8	13
							11	4	3373	9							
*09	91741	X	91741	-0-	-0-	-0-	1105	1	87979	2	N	2413	2388	0	28	8	10
							3	4	2654	9							
*10	115545	X	115545	-0-	-0-	-0-	112375	2	3	4	N	2879	2586	0	293	8	10
							3167	9									
*11	123480	X	67340	-0-	-56140	-0-	766	1	63817	2	Y	2500	2303	0	195	8	12
							7	4	2750	9							
12	127596	X	66793	-0-	-60803	-0-	64299	2	1	4	Y	2266	2249	0	24	8	5
							2493	9									
*01	127565	X	27742	-0-	-99823	-0-	25675	2	2067	9	Y	1879	1866	0	12	8	6
02	104356	X	41812	-0-	-62544	-0-	39097	2	2715	9	Y	2468	2465	0			9

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0014WC RRCID -> 296142 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10621 - 14834

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0013WC RRCID -> 296161 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10461 - 20680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0012WC RRCID -> 296175 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10743 - 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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0011WC RRCID -> 296189 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10610 - 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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0343WC RRCID -> 296370 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8748 - 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
*04	286530	X	-0-	-0-	-286530	-0-					N	-0-	6	0			-0-
*05	296081	X	48492	-0-	-247589	-0-	507	1	47596	2	N	348	343	0	4	8	1
							6	4	383	9							
*06	255300	X	97285	-0-	-158015	-0-	731	1	81362	2	N	553	530	0	22	8	2
							14584	4	608	9							
*07	234825	X	102942	-0-	-131883	-0-	1206	1	101044	2	N	612	603	0	9	8	2
							19	4	673	9							
*08	192727	X	-0-	-0-	-192727	-0-					N	-0-	2	0			-0-
*09	105810	X	55354	-0-	-50456	-0-	681	1	54098	2	N	521	513	0	6	8	2
							2	4	573	9							
*10	143479	X	143479	-0-	-0-	-0-	142176	2	5	4	N	1180	1040	0	138	8	4
							1298	9									
11	185797	X	185797	-0-	-0-	-0-	2186	1	182076	2	Y	1377	1193	0	182	8	6
							20	4	1515	9							
12	156482	X	156482	-0-	-0-	-0-	155418	2	2	4	Y	965	951	0	18	8	2
							1062	9									
*01	143964	X	55377	-0-	-88587	-0-	54539	2	1	4	Y	761	753	0	7	8	3
							837	9									
02	173404	X	NO RPT	-0-	-173404	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	50150	X	50150	-0-	-0-	-0-	1386	1	45832	2	Y	2648	2627	0	24	8	10
							19	4	2913	9							
*10	45982	X	45982	-0-	-0-	-0-	14	1	41283	2	Y	4248	4214	0	26	8	18
							12	4	4673	9							
*11	44310	X	43161	-0-	-1149	-0-	993	1	37758	2	Y	3994	3966	0	27	8	19
							17	4	4393	9							
*12	72107	X	72107	-0-	-0-	-0-	11	1	67081	2	Y	4539	4465	0	74	8	19
							22	4	4993	9							
01	45787	X	19807	-0-	-25980	-0-	6	1	15749	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							

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
09	87450	X	60530	-0-	-26920	-0-	1643	1	54335	2	Y	4116	4080	0	37	8	16
							24	4	4528	9							
*10	90365	X	30522	-0-	-59843	-0-	11	1	29163	2	Y	1219	1223	0	7	8	5
							7	4	1341	9							
*11	87450	X	21326	-0-	-66124	-0-	544	1	20650	2	Y	112	115	0	1	8	1
							9	4	123	9							
*12	90365	X	10240	-0-	-80125	-0-	2	1	10179	2	Y	52	52	0	1	8	-0-
							2	4	57	9							
01	78027	X	21428	-0-	-56599	-0-	6	1	18238	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY MIA WELL #: 0014WA RRCID -> 296528 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9814 - 14919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	135924	X	135924	-0-		-0-	-0-	3848	1	127127	2	Y	4451	4398	0	40	8	17
								53	4	4896	9							
*10	81995	X	68504	-0-		-13491	-0-	25	1	63094	2	Y	4878	4845	0	30	8	20
								19	4	5366	9							
*11	79350	X	67704	-0-		-11646	-0-	1616	1	61353	2	Y	4280	4251	0	29	8	20
								27	4	4708	9							
*12	81995	X	81787	-0-		-208	-0-	11	1	76713	2	Y	4580	4507	0	74	8	19
								25	4	5038	9							
01	81995	X	33911	-0-		-48084	-0-	9	1	29526	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							

HAY MIA WELL #: 0016WA RRCID -> 296529 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9693 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91950	X	68843	-0-		-23107	-0-	1845	1	60941	2	Y	5483	5427	0	49	8	21
								26	4	6031	9							
*10	95015	X	79385	-0-		-15630	-0-	25	1	72869	2	Y	5881	5841	0	36	8	25
								22	4	6469	9							
*11	91950	X	71983	-0-		-19967	-0-	1740	1	65962	2	Y	3865	3846	0	26	8	18
								29	4	4252	9							
*12	81220	X	80022	-0-		-1198	-0-	11	1	75070	2	Y	4470	4396	0	73	8	19
								24	4	4917	9							
01	79484	X	33001	-0-		-46483	-0-	6	1	28078	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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	97230	X	52417	-0-		-44813	-0-	509	1	41028	2	N	9889	9779	0	123	8	28
								2	4	10878	9							
*05	100471	X	39268	-0-		-61203	-0-	319	1	29797	2	N	8317	8292	0	25	8	28
								3	4	9149	9							
*06	97230	X	21499	-0-		-75731	-0-	144	1	16119	2	N	2134	2133	0	21	8	8
								2889	4	2347	9							
*07	100471	X	60374	-0-		-40097	-0-	566	1	47399	2	N	11274	11217	0	29	8	36
								8	4	12401	9							
*08	98890	X	98192	-0-		-698	-0-	1117	1	84893	2	N	11067	11043	0	13	8	47
								8	4	12174	9							
*09	103530	X	103530	-0-		-0-	-0-	1158	1	92177	2	N	9265	9208	0	65	8	39
								3	4	10192	9							
*10	76887	X	76887	-0-		-0-	-0-	67476	2	3	4	N	8553	8257	0	304	8	31
								9408	9									
*11	95730	X	81132	-0-		-14598	-0-	860	1	71565	2	Y	7907	7544	0	354	8	40
								9	4	8698	9							
12	107478	X	107478	-0-		-0-	-0-	97755	2	1	4	Y	8838	8821	0	38	8	19
								9722	9									
*01	100471	X	64644	-0-		-35827	-0-	57956	2	3	4	Y	6077	6053	0	23	8	20
								6685	9									
02	90748	X	56365	-0-		-34383	-0-	52620	2	3	4	Y	3402	3409	0			13
								3742	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 #: 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
*04	104340	X	101168	-0-	-3172	-0-	1118	1	90208	2	N	8944	8806	0	137	8	58
							4	4	9838	9							
*05	107818	X	30604	-0-	-77214	-0-	285	1	26726	2	N	3264	3290	0	11	8	21
							3	4	3590	9							
*06	104340	X	102917	-0-	-1423	-0-	702	1	78288	2	N	8995	8844	0	90	8	82
							14032	4	9895	9							
*07	107818	X	72733	-0-	-35085	-0-	751	1	63064	2	N	8097	8095	0	25	8	59
							11	4	8907	9							
*08	107818	X	55452	-0-	-52366	-0-	633	1	48270	2	N	5949	5922	0	7	8	79
							5	4	6544	9							
*09	104340	X	33714	-0-	-70626	-0-	366	1	29090	2	N	3870	3878	0	22	8	49
							1	4	4257	9							
*10	107818	X	56705	-0-	-51113	-0-	51139	2	4	4	N	5056	4856	0	189	8	60
							5562	9									
*11	104340	X	78584	-0-	-25756	-0-	843	1	70112	2	Y	6927	6654	0	247	8	86
							9	4	7620	9							
12	92253	X	92253	-0-	-0-	-0-	85599	2	1	4	Y	6048	6035	0	50	8	49
							6653	9									
*01	98763	X	98763	-0-	-0-	-0-	91686	2	2	4	Y	6432	6347	0	64	8	70
							7075	9									
02	120167	X	120167	-0-	-0-	-0-	113773	2	7	4	Y	5806	5773	0			103
							6387	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0404WA RRCID -> 296649 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8384 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	88680	X	69878	-0-	-18802	-0-	739	1	59806	2	N	8483	8324	0	143	8	55
							2	4	9331	9							
*05	89605	X	89605	-0-	-0-	-0-	836	1	78389	2	N	9429	9379	0	44	8	61
							8	4	10372	9							
*06	84960	X	73123	-0-	-11837	-0-	490	1	54599	2	N	7497	7414	0	76	8	68
							9787	4	8247	9							
*07	76167	X	71050	-0-	-5117	-0-	735	1	61510	2	N	7994	7976	0	27	8	59
							12	4	8793	9							
*08	89590	X	70645	-0-	-18945	-0-	825	1	62782	2	N	6393	6357	0	10	8	85
							6	4	7032	9							
*09	86700	X	52586	-0-	-34114	-0-	575	1	45730	2	N	5708	5679	0	41	8	73
							2	4	6279	9							
*10	89590	X	4770	-0-	-84820	-0-	1288	2	3482	9	N	3165	2994	0	208	8	36
*11	79620	X	27174	-0-	-52446	-0-	240	1	19932	2	Y	6363	6053	0	267	8	79
							3	4	6999	9							
12	70866	X	41690	-0-	-29176	-0-	36573	2	1	4	Y	4651	4654	0	38	8	38
							5116	9									
*01	70649	X	48616	-0-	-22033	-0-	43690	2	4926	9	Y	4478	4404	0	63	8	49
02	49196	X	NO RPT	-0-	-49196	-0-					Y	NO RPT					49

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	78180	X	46938	-0-	-31242	-0-	491	1	39603	2	N	6220	6104	0	112	8	40
							2	4	6842	9							
*05	80786	X	36075	-0-	-44711	-0-	311	1	29106	2	N	6050	6027	0	24	8	39
							3	4	6655	9							
*06	78180	X	74467	-0-	-3713	-0-	477	1	53096	2	N	10340	10216	0	68	8	95
							9520	4	11374	9							
*07	76820	X	76820	-0-	-0-	-0-	754	1	63270	2	N	11621	11606	0	25	8	85
							13	4	12783	9							
*08	77773	X	77773	-0-	-0-	-0-	872	1	66291	2	N	9640	9587	0	9	8	129
							6	4	10604	9							
*09	80850	X	75580	-0-	-5270	-0-	802	1	63900	2	N	9886	9851	0	38	8	126
							3	4	10875	9							
*10	83514	X	40339	-0-	-43175	-0-	35714	2	2	4	N	4203	4129	0	150	8	50
							4623	9									
*11	80820	X	-0-	-0-	-80820	-0-					Y	3611	3471	0	145	8	45
12	77779	X	7688	-0-	-70091	-0-	95	2	7593	9	Y	6903	6843	0	49	8	56
*01	78864	X	27820	-0-	-51044	-0-	20167	2	7653	9	Y	6957	6865	0	72	8	76
02	70756	X	NO RPT	-0-	-70756	-0-					Y	NO RPT					76

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
*04	112110	X	112110	-0-	-0-	-0-	1195	1	96425	2	N	13167	13037	0	139	8	38
							6	4	14484	9							
*05	115103	X	109092	-0-	-6011	-0-	968	1	90866	2	N	15679	15624	0	40	8	53
							11	4	17247	9							
*06	111390	X	60360	-0-	-51030	-0-	413	1	46045	2	N	5135	5126	0	43	8	19
							8253	4	5649	9							
*07	115103	X	94054	-0-	-21049	-0-	978	1	82014	2	N	10042	10003	0	26	8	32
							16	4	11046	9							
*08	115103	X	105663	-0-	-9440	-0-	1228	1	93452	2	N	9976	9954	0	11	8	43
							9	4	10974	9							
*09	111390	X	103355	-0-	-8035	-0-	1166	1	92773	2	N	8556	8510	0	53	8	36
							4	4	9412	9							
*10	109089	X	77886	-0-	-31203	-0-	69248	2	4	4	N	7849	7605	0	251	8	29
							8634	9									
*11	102300	X	81745	-0-	-20555	-0-	872	1	72571	2	Y	7540	7175	0	356	8	38
							8	4	8294	9							
12	107322	X	101607	-0-	-5715	-0-	93875	2	1	4	Y	7028	7011	0	40	8	15
							7731	9									
*01	107012	X	89770	-0-	-17242	-0-	82950	2	3	4	Y	6197	6162	0	29	8	21
							6817	9									
02	132160	X	132160	-0-	-0-	-0-	124042	2	3	4	Y	7377	7371	0			27
							8115	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 #: 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
*04	93240	X	89940	-0-	-3300	-0-	976	1	78881	2	N	9163	9015	0	148	8	59
							4	4	10079	9							
*05	96348	X	79335	-0-	-17013	-0-	731	1	68563	2	N	9121	9083	0	38	8	59
							8	4	10033	9							
*06	93240	X	69125	-0-	-24115	-0-	465	1	51722	2	N	6970	6895	0	71	8	63
							9271	4	7667	9							
*07	93341	X	51443	-0-	-41898	-0-	515	1	43052	2	N	7152	7139	0	24	8	52
							9	4	7867	9							
*08	93341	X	50169	-0-	-43172	-0-	570	1	43446	2	N	5589	5559	0	7	8	75
							5	4	6148	9							
*09	93240	X	58388	-0-	-34852	-0-	641	1	50963	2	N	6165	6121	0	40	8	79
							2	4	6782	9							
*10	96348	X	91525	-0-	-4823	-0-	82641	2	4	4	N	8073	7680	0	377	8	95
							8880	9									
*11	93240	X	89410	-0-	-3830	-0-	942	1	78348	2	Y	9192	8847	0	325	8	115
							9	4	10111	9							
12	86422	X	86422	-0-	-0-	-0-	78556	2	2	4	Y	7149	7141	0	65	8	58
							7864	9									
*01	60946	X	45059	-0-	-15887	-0-	41503	2	1	4	Y	3232	3211	0	44	8	35
							3555	9									
02	83440	X	NO RPT	-0-	-83440	-0-					Y	NO RPT					35

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
09	25470	X	21729	-0-	-3741	-0-	511	1	16926	2	Y	3895	3856	0	35	8	15
							7	4	4285	9							
10	26319	X	23571	-0-	-2748	-0-	7	1	18639	2	Y	4472	4441	0	27	8	19
							6	4	4919	9							
11	23460	X	21786	-0-	-1674	-0-	453	1	17118	2	Y	3825	3800	0	26	8	18
							7	4	4208	9							
12	25496	X	25496	-0-	-0-	-0-	3	1	21265	2	Y	3837	3777	0	62	8	16
							7	4	4221	9							
01	23653	X	23097	-0-	-556	-0-	6	1	19384	2	Y	3356	3334	0	27	8	11
							15	4	3692	9							
02	21308	X	20503	-0-	-805	-0-	7	1	16903	2	Y	3263	3195	0	68	8	11
							4	4	3589	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
*04	95364	X	95364	-0-	-0-	-0-	1054	1	84959	2	N	8496	8356	0	140	8	55
							5	4	9346	9							
*05	109762	X	109762	-0-	-0-	-0-	1052	1	98814	2	N	8986	8949	0	33	8	59
							11	4	9885	9							
*06	97867	X	97867	-0-	-0-	-0-	674	1	75015	2	N	7936	7851	0	72	8	72
							13448	4	8730	9							
*07	98159	X	98159	-0-	-0-	-0-	1050	1	87908	2	N	8350	8332	0	29	8	61
							16	4	9185	9							
*08	96782	X	78067	-0-	-18715	-0-	923	1	70018	2	N	6473	6439	0	9	8	86
							6	4	7120	9							
*09	93660	X	60987	-0-	-32673	-0-	689	1	54764	2	N	5030	5021	0	31	8	64
							1	4	5533	9							
*10	96782	X	7411	-0-	-89371	-0-	7183	2	228	9	N	207	121	0	149	8	1
*11	93660	X	56063	-0-	-37597	-0-	606	1	50516	2	Y	4486	4121	0	312	8	54
							6	4	4935	9							
12	96782	X	91753	-0-	-5029	-0-	82987	2	1	4	Y	7968	7892	0	65	8	65
							8765	9									
*01	107114	X	107114	-0-	-0-	-0-	99267	2	3	4	Y	7131	7029	0	89	8	78
							7844	9									
02	56952	X	NO RPT	-0-	-56952	-0-					Y	NO RPT					78

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
*04	155349	X	155349	-0-	-0-	-0-	1717	1	138667	2	N	13596	13445	0	161	8	39
							9	4	14956	9							
*05	138835	X	138835	-0-	-0-	-0-	1322	1	124094	2	N	12183	12145	0	35	8	42
							18	4	13401	9							
*06	133909	X	133909	-0-	-0-	-0-	933	1	104042	2	N	9348	9279	0	77	8	34
							18651	4	10283	9							
*07	169209	X	169209	-0-	-0-	-0-	1834	1	153709	2	N	12399	12361	0	32	8	40
							27	4	13639	9							
*08	129244	X	129244	-0-	-0-	-0-	1540	1	117129	2	N	9601	9589	0	11	8	41
							14	4	10561	9							
*09	132126	X	132126	-0-	-0-	-0-	1515	1	120569	2	N	9125	9072	0	55	8	39
							4	4	10038	9							
*10	127645	X	127645	-0-	-0-	-0-	118385	2	5	4	N	8414	8030	0	392	8	31
							9255	9									
*11	142272	X	142272	-0-	-0-	-0-	1582	1	131885	2	Y	7991	7684	0	297	8	41
							15	4	8790	9							
12	141207	X	141207	-0-	-0-	-0-	132596	2	2	4	Y	7826	7814	0	37	8	16
							8609	9									
*01	139335	X	139335	-0-	-0-	-0-	130061	2	8	4	Y	8424	8377	0	35	8	28
							9266	9									
02	183333	X	183333	-0-	-0-	-0-	173595	2	7	4	Y	8846	8841	0			33
							9731	9									

HAY MIA WELL #: 0015WA RRCID -> 297011 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9444 - 14549

09	134859	X	134859	-0-	-0-	-0-	3766	1	124341	2	Y	6091	6024	0	55	8	23
							52	4	6700	9							
*10	70321	X	70321	-0-	-0-	-0-	25	1	64036	2	Y	5672	5636	0	35	8	24
							21	4	6239	9							
*11	67919	X	67919	-0-	-0-	-0-	1622	1	61503	2	Y	4334	4307	0	30	8	21
							27	4	4767	9							
*12	59830	X	27256	-0-	-32574	-0-	3	1	25690	2	Y	1414	1406	0	23	8	6
							8	4	1555	9							
01	59830	X	-0-	-0-	-59830	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
02	54040	X	-0-	-0-	-54040	-0-					Y	-0-					-0-

HAY THANE WELL #: 0021WA RRCID -> 297153 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9612 - 14374

09	81570	X	69165	-0-	-12405	-0-	1821	1	60083	2	N	6577	6604	0			40
							26	4	7235	9							
*10	84289	X	53872	-0-	-30417	-0-	18	1	48565	2	N	4793	4808	0			25
							17	4	5272	9							
*11	81570	X	55679	-0-	-25891	-0-	1296	1	49166	2	N	4723	4724	0			24
							22	4	5195	9							
*12	84289	X	54233	-0-	-30056	-0-	6	1	48790	2	N	4926	4921	0			29
							18	4	5419	9							
01	84289	X	56148	-0-	-28141	-0-	15	1	51724	2	N	3970	3968	0			31
							42	4	4367	9							
02	64568	X	58253	-0-	-6315	-0-	18	1	53741	2	N	4076	4088	0			19
							10	4	4484	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	164754	X	164754	-0-	-0-	-0-	4426	1	146166	2	N	12816	12863	0			78
							64	4	14098	9							
*10	217602	X	217602	-0-	-0-	-0-	60	1	165840	2	N	46952	46788	0			242
							55	4	51647	9							
*11	207962	X	207962	-0-	-0-	-0-	4050	1	153583	2	N	45685	45692	0			235
							75	4	50254	9							
*12	201996	X	201996	-0-	-0-	-0-	25	1	164178	2	N	34305	34336	0			204
							57	4	37736	9							
01	68441	X	68441	-0-	-0-	-0-	18	1	64635	2	N	3396	3404	0			27
							52	4	3736	9							
02	75319	X	75319	-0-	-0-	-0-	25	1	71481	2	N	3453	3464	0			16
							15	4	3798	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51079	X	51079	-0-	-0-	-0-	1385	1	45742	2	Y	3576	3536	0	32	8	14
							18	4	3934	9							
*10	56433	X	56433	-0-	-0-	-0-	18	1	52410	2	Y	3628	3605	0	22	8	15
							14	4	3991	9							
*11	55440	X	55440	-0-	-0-	-0-	1333	1	50595	2	Y	3173	3151	0	22	8	15
							22	4	3490	9							
*12	59464	X	59464	-0-	-0-	-0-	8	1	55796	2	Y	3312	3259	0	54	8	14
							17	4	3643	9							
01	49879	X	20319	-0-	-29560	-0-	6	1	16718	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							

HAY THANE WELL #: 0025WA RRCID -> 297279 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9496 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	141723	X	141723	-0-	-0-	-0-	3864	1	127587	2	N	9288	9327	0			56
							55	4	10217	9							
*10	147602	X	147602	-0-	-0-	-0-	50	1	138554	2	N	8139	8153	0			42
							45	4	8953	9							
*11	136497	X	136497	-0-	-0-	-0-	3306	1	125424	2	N	7006	7012	0			36
							60	4	7707	9							
*12	131701	X	131701	-0-	-0-	-0-	17	1	123769	2	N	7154	7148	0			42
							46	4	7869	9							
01	110962	X	110962	-0-	-0-	-0-	30	1	104589	2	N	5688	5685	0			45
							86	4	6257	9							
02	116170	X	116170	-0-	-0-	-0-	36	1	108568	2	N	6860	6873	0			32
							20	4	7546	9							

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
09	145345	X	145345	-0-	-0-	-0-	3936	1	130087	2	N	10238	10273	0			62
							60	4	11262	9							
*10	132863	X	132863	-0-	-0-	-0-	46	1	121597	2	N	10161	10171	0			52
							43	4	11177	9							
*11	115381	X	115381	-0-	-0-	-0-	2782	1	105479	2	N	6426	6445	0			33
							51	4	7069	9							
*12	124515	X	124515	-0-	-0-	-0-	17	1	116323	2	N	7392	7381	0			44
							44	4	8131	9							
01	96706	X	96706	-0-	-0-	-0-	27	1	90504	2	N	5548	5549	0			43
							72	4	6103	9							
02	104984	X	104984	-0-	-0-	-0-	32	1	97682	2	N	6593	6605	0			31
							18	4	7252	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY THANE WELL #: 0024WC RRCID -> 297351 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10265 - 15334

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0424WA RRCID -> 297357 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8252 - 21710

*04	121500	X	88421	-0-	-33079	-0-	948	1	76573	2	N	9908	9775	0	146	8	28
							1	4	10899	9							
*05	125550	X	94492	-0-	-31058	-0-	886	1	83309	2	N	9353	9312	0	37	8	32
							9	4	10288	9							
*06	120780	X	81740	-0-	-39040	-0-	555	1	61909	2	N	7435	7360	0	80	8	27
							11097	4	8179	9							
*07	108190	X	80797	-0-	-27393	-0-	836	1	70071	2	N	8979	8951	0	26	8	29
							13	4	9877	9							
*08	98983	X	92573	-0-	-6410	-0-	1092	1	83127	2	N	7589	7577	0	9	8	32
							6	4	8348	9							
*09	91440	X	88971	-0-	-2469	-0-	998	1	79477	2	N	7720	7667	0	52	8	33
							4	4	8492	9							
*10	94488	X	60524	-0-	-33964	-0-	55028	2	5496	9	N	4996	4675	0	336	8	18
*11	90960	X	32085	-0-	-58875	-0-	326	1	27014	2	Y	4311	4011	0	297	8	21
							3	4	4742	9							
12	92597	X	34460	-0-	-58137	-0-	29861	2	4599	9	Y	4181	4159	0	34	8	9
*01	92597	X	35552	-0-	-57045	-0-	30899	2	4653	9	Y	4230	4202	0	23	8	14
02	83216	X	63015	-0-	-20201	-0-	56225	2	6790	9	Y	6173	6164	0			23

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0425WA RRCID -> 297358 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8317 - 20388

*04	151860	X	119208	-0-	-32652	-0-	1301	1	105077	2	N	11657	11497	0	171	8	33
							7	4	12823	9							
*05	156922	X	127301	-0-	-29621	-0-	1209	1	113203	2	N	11704	11652	0	45	8	40
							15	4	12874	9							
*06	148650	X	106044	-0-	-42606	-0-	734	1	81566	2	N	8294	8213	0	91	8	30
							14621	4	9123	9							
*07	153605	X	103779	-0-	-49826	-0-	1088	1	91222	2	N	10409	10373	0	32	8	34
							19	4	11450	9							
*08	127286	X	17681	-0-	-109605	-0-	185	1	13974	2	N	3200	3213	0	7	8	14
							2	4	3520	9							
*09	123180	X	102605	-0-	-20575	-0-	1157	1	92132	2	N	8465	8381	0	62	8	36
							4	4	9312	9							
*10	127286	X	108026	-0-	-19260	-0-	96919	2	5	4	N	10093	9655	0	437	8	37
							11102	9									
*11	117960	X	112947	-0-	-5013	-0-	1191	1	99220	2	Y	11386	11102	0	262	8	59
							11	4	12525	9							
12	106578	X	76168	-0-	-30410	-0-	68212	2	1	4	Y	7232	7276	0			15
							7955	9									
*01	108686	X	60809	-0-	-47877	-0-	54138	2	3	4	Y	6062	6057	0			20
							6668	9									
02	105420	X	87112	-0-	-18308	-0-	78547	2	3	4	Y	7784	7775	0			29
							8562	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0426WA RRCID -> 297359 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8157 - 20315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	151860	X	85605	-0-	-66255	-0-	906	1	73034	2	N	10604	10467	0	150	8	30
							1	4	11664	9							
*05	156922	X	100208	-0-	-56714	-0-	926	1	86952	2	N	11204	11152	0	44	8	38
							6	4	12324	9							
*06	151860	X	85336	-0-	-66524	-0-	573	1	63753	2	N	8711	8627	0	91	8	31
							11428	4	9582	9							
*07	156922	X	81867	-0-	-75055	-0-	827	1	69398	2	N	10574	10539	0	32	8	34
							11	4	11631	9							
*08	138043	X	83859	-0-	-54184	-0-	962	1	73168	2	N	8837	8816	0	17	8	38
							8	4	9721	9							
*09	96990	X	81812	-0-	-15178	-0-	895	1	71300	2	N	8741	8677	0	65	8	37
							2	4	9615	9							
*10	100223	X	81361	-0-	-18862	-0-	72456	2	2	4	N	8094	7676	0	426	8	29
							8903	9									
*11	95040	X	68582	-0-	-26458	-0-	717	1	59750	2	Y	7371	7006	0	357	8	37
							7	4	8108	9							
12	85064	X	48243	-0-	-36821	-0-	40589	2	1	4	Y	6957	6979	0			15
							7653	9									
*01	84754	X	52404	-0-	-32350	-0-	45749	2	1	4	Y	6049	6044	0			20
							6654	9									
02	76552	X	72666	-0-	-3886	-0-	64316	2	8350	9	Y	7591	7583	0			28

HAY THANE WELL #: 0026WC RRCID -> 297368 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 15157

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0422WA RRCID -> 297373 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8639 - 21854

*04	164910	X	107383	-0-	-57527	-0-	1140	1	92036	2	N	12914	12734	0	200	8	37
							2	4	14205	9							
*05	170407	X	117570	-0-	-52837	-0-	1091	1	102474	2	N	12722	12665	0	51	8	43
							11	4	13994	9							
*06	145530	X	101976	-0-	-43554	-0-	673	1	75069	2	N	11617	11519	0	99	8	42
							13455	4	12779	9							
*07	137237	X	99042	-0-	-38195	-0-	1030	1	86338	2	N	10599	10574	0	33	8	34
							15	4	11659	9							
*08	117583	X	111115	-0-	-6468	-0-	1314	1	99895	2	N	8995	8980	0	11	8	38
							11	4	9895	9							
*09	113790	X	98077	-0-	-15713	-0-	1100	1	87477	2	N	8634	8573	0	62	8	37
							3	4	9497	9							
*10	124292	X	124292	-0-	-0-	-0-	113403	2	4	4	N	9895	9478	0	418	8	36
							10885	9									
11	111540	X	95328	-0-	-16212	-0-	1013	1	84469	2	Y	8943	8520	0	414	8	45
							9	4	9837	9							
12	111135	X	84879	-0-	-26256	-0-	76451	2	1	4	Y	7661	7644	0	46	8	16
							8427	9									
*01	111135	X	-0-	-0-	-111135	-0-					Y	-0-					16
02	112252	X	NO RPT	-0-	-112252	-0-					Y	NO RPT					16

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0423WA RRCID -> 297374 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8521 - 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
*04	164010	X	128268	-0-	-35742	-0-	1376	1	111144	2	N	14312	14166	0	154	8	41
							5	4	15743	9							
*05	169477	X	145297	-0-	-24180	-0-	1383	1	129901	2	N	12724	12678	0	44	8	43
							17	4	13996	9							
*06	164010	X	118907	-0-	-45103	-0-	822	1	91603	2	N	9147	9068	0	89	8	33
							16420	4	10062	9							
*07	169477	X	130877	-0-	-38600	-0-	1404	1	117724	2	N	10662	10633	0	28	8	34
							21	4	11728	9							
*08	145297	X	113306	-0-	-31991	-0-	1352	1	102865	2	N	8253	8243	0	9	8	35
							11	4	9078	9							
*09	140610	X	54109	-0-	-86501	-0-	600	1	47729	2	N	5254	5234	0	33	8	22
							1	4	5779	9							
*10	145297	X	69365	-0-	-75932	-0-	60465	2	2	4	N	8089	7781	0	300	8	30
							8898	9									
*11	131370	X	64973	-0-	-66397	-0-	684	1	56948	2	Y	6668	6383	0	281	8	34
							6	4	7335	9							
12	131006	X	42091	-0-	-88915	-0-	37370	2	4721	9	Y	4292	4293	0	24	8	9
*01	113305	X	31699	-0-	-81606	-0-	26346	2	5353	9	Y	4866	4837	0	22	8	16
02	62664	X	44431	-0-	-18233	-0-	36817	2	7614	9	Y	6922	6912	0			26

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0421WA RRCID -> 297466 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 9032 - 22353

*04	182700	X	109940	-0-	-72760	-0-	1152	1	92893	2	N	14446	14291	0	170	8	41
							4	4	15891	9							
*05	188790	X	122802	-0-	-65988	-0-	1130	1	106036	2	N	14204	14152	0	45	8	48
							12	4	15624	9							
*06	176280	X	139544	-0-	-36736	-0-	927	1	103121	2	N	15465	15355	0	102	8	56
							18484	4	17012	9							
*07	182156	X	127501	-0-	-54655	-0-	1349	1	113200	2	N	11755	11745	0	28	8	38
							21	4	12931	9							
*08	138384	X	133882	-0-	-4502	-0-	1566	1	118975	2	N	12119	12091	0	14	8	52
							10	4	13331	9							
*09	152040	X	108584	-0-	-43456	-0-	1203	1	95819	2	N	10507	10447	0	67	8	45
							4	4	11558	9							
*10	157108	X	24093	-0-	-133015	-0-	20609	2	3484	9	N	3167	3063	0	137	8	12
*11	152040	X	105783	-0-	-46257	-0-	1099	1	91554	2	Y	11928	11422	0	457	8	61
							9	4	13121	9							
12	133920	X	100198	-0-	-33722	-0-	89319	2	1	4	Y	9889	9880	0	49	8	21
							10878	9									
*01	133889	X	69526	-0-	-64363	-0-	60484	2	3	4	Y	8217	8180	0	31	8	27
							9039	9									
02	101584	X	79935	-0-	-21649	-0-	70186	2	1	4	Y	8862	8856	0			33
							9748	9									

HAY THANE WELL #: 0022WC RRCID -> 297591 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10131 - 15109

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY MADDILYN WELL #: 0014WA RRCID -> 297593 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9825 - 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
09	111000	X	107762	-0-	-3238	-0-	2897	1	95655	2	N	8336	8333	0			32
							40	4	9170	9							
*10	113429	X	102134	-0-	-11295	-0-	32	1	93671	2	N	7639	7639	0			32
							28	4	8403	9							
*11	107130	X	93338	-0-	-13792	-0-	2214	1	83944	2	N	6493	6494	0			31
							38	4	7142	9							
*12	118796	X	118796	-0-	-0-	-0-	17	1	109478	2	N	8421	8416	0			36
							38	4	9263	9							
01	111476	X	98316	-0-	-13160	-0-	27	1	91469	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							

HAY MADDILYN WELL #: 0015WA RRCID -> 297595 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9593 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87030	X	81452	-0-	-5578	-0-	2213	1	72954	2	N	5685	5681	0			22
							31	4	6254	9							
*10	89931	X	84235	-0-	-5696	-0-	25	1	77633	2	N	5957	5954	0			25
							24	4	6553	9							
*11	87030	X	80124	-0-	-6906	-0-	1923	1	73114	2	N	4597	4600	0			22
							30	4	5057	9							
*12	85033	X	42932	-0-	-42101	-0-	6	1	41294	2	N	1472	1488	0			6
							13	4	1619	9							
01	84351	X	59946	-0-	-24405	-0-	15	1	57688	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							

HAY MADDILYN WELL #: 0016WA RRCID -> 297596 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9974 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91950	X	60672	-0-	-31278	-0-	1613	1	53216	2	N	5292	5289	0			20
							22	4	5821	9							
*10	95015	X	69705	-0-	-25310	-0-	25	1	63597	2	N	5513	5510	0			23
							19	4	6064	9							
*11	91530	X	67234	-0-	-24296	-0-	1597	1	60603	2	N	4552	4553	0			22
							27	4	5007	9							
*12	73284	X	69643	-0-	-3641	-0-	9	1	64681	2	N	4484	4487	0			19
							21	4	4932	9							
01	69812	X	69437	-0-	-375	-0-	21	1	64649	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							

HAY MADDILYN WELL #: 0011WA RRCID -> 297629 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9952 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53880	X	31041	-0-	-22839	-0-	905	1	29927	2	N	177	176	0			1
							14	4	195	9							
*10	55676	X	12324	-0-	-43352	-0-	7	1	12236	2	N	71	72	0			-0-
							3	4	78	9							
*11	53880	X	43951	-0-	-9929	-0-	1016	1	38562	2	N	3960	3941	0			19
							17	4	4356	9							
*12	38183	X	38183	-0-	-0-	-0-	5	1	34190	2	N	3616	3619	0			16
							10	4	3978	9							
01	32085	X	24514	-0-	-7571	-0-	6	1	20580	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MADDILYN WELL #: 0017WA RRCID -> 297718 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9941 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55987	X	55987	-0-	-0-	-0-	1525	1	50484	2	N	3598	3595	0			14
							20	4	3958	9							
*10	57047	X	57047	-0-	-0-	-0-	18	1	52699	2	N	3923	3921	0			16
							15	4	4315	9							
*11	55600	X	55600	-0-	-0-	-0-	1332	1	50513	2	N	3394	3394	0			16
							22	4	3733	9							
*12	59123	X	59123	-0-	-0-	-0-	8	1	55305	2	N	3448	3449	0			15
							17	4	3793	9							
01	59300	X	59300	-0-	-0-	-0-	15	1	55696	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							

HAY MADDILYN WELL #: 0013WA RRCID -> 297762 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9626 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71610	X	64176	-0-	-7434	-0-	1710	1	56433	2	N	5463	5459	0			21
							24	4	6009	9							
*10	73997	X	71408	-0-	-2589	-0-	25	1	64025	2	N	6672	6665	0			28
							19	4	7339	9							
*11	71610	X	69359	-0-	-2251	-0-	1615	1	61352	2	N	5786	5786	0			28
							27	4	6365	9							
*12	71579	X	63767	-0-	-7812	-0-	8	1	58545	2	N	4724	4732	0			20
							18	4	5196	9							
01	71517	X	70127	-0-	-1390	-0-	18	1	64504	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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91440	X	83150	-0-	-8290	-0-	2208	1	72889	2	N	7293	7292	0			28
							31	4	8022	9							
*10	77562	X	44732	-0-	-32830	-0-	14	1	43614	2	N	992	1016	0			4
							13	4	1091	9							
*11	102060	X	-0-	-0-	-102060	-0-					N	-0-	4	0			-0-
*12	105431	X	-0-	-0-	-105431	-0-					N	-0-					-0-
01	105431	X	15470	-0-	-89961	-0-	6	1	14523	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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41136	X	41136	-0-	-0-	-0-	1108	1	36617	2	N	3087	3086	0			12
							15	4	3396	9							
*10	43420	X	43420	-0-	-0-	-0-	14	1	39409	2	N	3624	3621	0			15
							11	4	3986	9							
*11	40250	X	40250	-0-	-0-	-0-	955	1	36134	2	N	2858	2859	0			14
							17	4	3144	9							
*12	48026	X	48026	-0-	-0-	-0-	6	1	44071	2	N	3578	3577	0			15
							13	4	3936	9							
01	36487	X	25113	-0-	-11374	-0-	6	1	20604	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY TRINITY WELL #: 0015WA RRCID -> 297994 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9442 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80280	X	45060	-0-		-35220	-0-	1171	1	38681	2	N	4720	4716	0			18
								16	4	5192	9							
*10	82956	X	55584	-0-		-27372	-0-	18	1	49401	2	N	5592	5587	0			23
								14	4	6151	9							
*11	80280	X	54608	-0-		-25672	-0-	1263	1	47845	2	N	4981	4980	0			24
								21	4	5479	9							
*12	82956	X	55370	-0-		-27586	-0-	8	1	49965	2	N	4893	4896	0			21
								15	4	5382	9							
01	82956	X	28705	-0-		-54251	-0-	6	1	24062	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							

HAY TRINITY WELL #: 0012WA RRCID -> 298015 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9688 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87780	X	85531	-0-		-2249	-0-	2319	1	76470	2	N	6099	6096	0			23
								33	4	6709	9							
*10	90706	X	79401	-0-		-11305	-0-	25	1	72057	2	N	6634	6629	0			28
								22	4	7297	9							
*11	87780	X	76381	-0-		-11399	-0-	1810	1	68714	2	N	5297	5300	0			25
								30	4	5827	9							
*12	90706	X	53982	-0-		-36724	-0-	8	1	51400	2	N	2325	2340	0			10
								16	4	2558	9							
01	90706	X	14063	-0-		-76643	-0-	3	1	11326	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							

HAY TRINITY WELL #: 0013WA RRCID -> 298062 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9468 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89490	X	86681	-0-		-2809	-0-	2375	1	78343	2	N	5391	5378	0			21
								33	4	5930	9							
*10	92473	X	46692	-0-		-45781	-0-	14	1	40270	2	N	5815	5812	0			24
								11	4	6397	9							
*11	89490	X	50596	-0-		-38894	-0-	1158	1	44005	2	N	4921	4921	0			24
								20	4	5413	9							
*12	92473	X	44244	-0-		-48229	-0-	6	1	38995	2	N	4755	4759	0			20
								12	4	5231	9							
01	89652	X	28556	-0-		-61096	-0-	6	1	23241	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							

HAY TRINITY WELL #: 0016WA RRCID -> 298065 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9836 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95685	X	95685	-0-		-0-	-0-	2591	1	85714	2	N	6677	6672	0			26
								35	4	7345	9							
*10	96813	X	84111	-0-		-12702	-0-	25	1	76885	2	N	6524	6523	0			27
								25	4	7176	9							
*11	93690	X	75494	-0-		-18196	-0-	1784	1	67709	2	N	5428	5429	0			26
								30	4	5971	9							
*12	96813	X	67069	-0-		-29744	-0-	9	1	63037	2	N	3638	3648	0			16
								21	4	4002	9							
01	96813	X	25255	-0-		-71558	-0-	6	1	21230	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							

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
09	56622	X	56622	-0-	-0-	-0-	1536	1	50754	2	N	3918	3916	0			15
							22	4	4310	9							
*10	42439	X	2756	-0-	-39683	-0-	2635	2	121	9	N	110	125	0			-0-
*11	41070	X	-0-	-0-	-41070	-0-					N	-0-					-0-
*12	66973	X	66973	-0-	-0-	-0-	9	1	62554	2	N	3989	3972	0			17
							22	4	4388	9							
01	42439	X	20748	-0-	-21691	-0-	6	1	15826	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

HAY TRINITY WELL #: 0014WA RRCID -> 298077 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9648 - 14755

09	112740	X	83699	-0-	-29041	-0-	2287	1	75610	2	N	5245	5245	0			20
							32	4	5770	9							
*10	104253	X	53510	-0-	-50743	-0-	18	1	51489	2	N	1808	1820	0			8
							14	4	1989	9							
*11	97410	X	8121	-0-	-89289	-0-	205	1	7783	2	N	118	125	0			1
							3	4	130	9							
*12	100626	X	69074	-0-	-31552	-0-	9	1	65185	2	N	3506	3492	0			15
							23	4	3857	9							
01	100657	X	37384	-0-	-63273	-0-	9	1	31160	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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2012WC RRCID -> 298083 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9614 - 20505

*04	SHUT IN		191120	-0-	191120	651634	2224	1	179547	2	N	8493	8341	0	177	8	60
							7	4	9342	9							
*05	SHUT IN		184935	-0-	184935	836569	1862	1	174936	2	N	7379	7349	0	42	8	48
							20	4	8117	9							
*06	SHUT IN		140170	-0-	140170	976739	1020	1	113623	2	N	4689	4633	0	60	8	44
							20369	4	5158	9							
*07	1126208	X	149469	-0-	-976739	-0-	1691	1	141864	2	N	5352	5331	0	21	8	44
							27	4	5887	9							
*08	193409	X	140849	-0-	-52560	-0-	1755	1	133458	2	N	5110	5107	0	9	8	38
							15	4	5621	9							
*09	187170	X	125879	-0-	-61291	-0-	1499	1	119349	2	N	4569	4514	0	41	8	52
							5	4	5026	9							
*10	193409	X	124296	-0-	-69113	-0-	118924	2	7	4	N	4877	4589	0	280	8	60
							5365	9									
*11	155310	X	115094	-0-	-40216	-0-	1310	1	109114	2	N	4234	4045	0	196	8	53
							13	4	4657	9							
12	149606	X	122063	-0-	-27543	-0-	117505	2	2	4	N	4142	4108	0	28	8	59
							4556	9									
*01	140864	X	94822	-0-	-46042	-0-	90814	2	5	4	N	3639	3624	0	33	8	41
							4003	9									
02	117600	X	113358	-0-	-4242	-0-	109518	2	3	4	N	3488	3480	0			49
							3837	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY OLIVIA WELL #: 0012WA RRCID -> 298104 COMPL. DATE 06/05/2025 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9614 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		90195	-0-	90195	483660	2323	1	76585	2	N	10231	10231	0			39
							33	4	11254	9							
*10	570545	X	86885	-0-	-483660	-0-	25	1	74194	2	N	11494	11485	0			48
							23	4	12643	9							
*11	88890	X	74704	-0-	-14186	-0-	1676	1	63604	2	N	8543	8550	0			41
							27	4	9397	9							
*12	91853	X	66030	-0-	-25823	-0-	8	1	59194	2	N	6188	6202	0			27
							21	4	6807	9							
01	91853	X	60428	-0-	-31425	-0-	15	1	53692	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							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		117637	-0-	117637	558205	2888	1	95443	2	N	17513	17512	0			67
							42	4	19264	9							
*10	641277	X	83072	-0-	-558205	-0-	25	1	67781	2	N	13859	13868	0			58
							21	4	15245	9							
*11	127320	X	101377	-0-	-25943	-0-	2230	1	84578	2	N	13208	13203	0			63
							40	4	14529	9							
*12	131564	X	70363	-0-	-61201	-0-	8	1	57695	2	N	11494	11508	0			49
							17	4	12643	9							
01	131564	X	-0-	-0-	-131564	-0-					N	-0-					49
02	109788	X	NO RPT	-0-	-109788	-0-					N	NO RPT					49

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		70210	-0-	70210	312502	1891	1	62460	2	N	5302	5307	0			20
							27	4	5832	9							
*10	377520	X	65018	-0-	-312502	-0-	25	1	60455	2	N	4108	4111	0			17
							19	4	4519	9							
*11	71160	X	58320	-0-	-12840	-0-	1410	1	53567	2	N	3017	3020	0			14
							24	4	3319	9							
*12	73532	X	-0-	-0-	-73532	-0-					N	2463	2466	0			11
01	73532	X	-0-	-0-	-73532	-0-					N	-0-					11
02	65520	X	NO RPT	-0-	-65520	-0-					N	NO RPT					11

HAY OLIVIA WELL #: 0014WA RRCID -> 298107 COMPL. DATE 06/05/2025 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9433 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		132004	-0-	132004	614153	3473	1	114759	2	N	12476	12489	0			48
							48	4	13724	9							
*10	740855	X	126702	-0-	-614153	-0-	39	1	112248	2	N	13075	13068	0			55
							32	4	14383	9							
*11	112633	X	112633	-0-	-0-	-0-	2634	1	99985	2	N	9061	9073	0			43
							47	4	9967	9							
*12	119439	X	119439	-0-	-0-	-0-	17	1	110959	2	N	7658	7668	0			33
							39	4	8424	9							
01	80011	X	69078	-0-	-10933	-0-	15	1	58384	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2015WC RRCID -> 298148 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9592 - 20315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		108891	-0-	108891	306352		1249	1	100748	2	N	6265	6138	0	142	8	44
								2	4	6892	9							
*05	SHUT IN		104165	-0-	104165	410517		1025	1	96482	2	N	6043	6014	0	34	8	39
								11	4	6647	9							
*06	SHUT IN		92586	-0-	92586	503103		661	1	73683	2	N	4576	4508	0	64	8	43
								13208	4	5034	9							
*07	590660	X	87557	-0-	-503103	-0-		963	1	80724	2	N	5323	5299	0	23	8	44
								15	4	5855	9							
*08	94488	X	80840	-0-	-13648	-0-		981	1	74562	2	N	4810	4809	0	9	8	36
								6	4	5291	9							
*09	91440	X	71680	-0-	-19760	-0-		836	1	66573	2	N	3880	3835	0	37	8	44
								3	4	4268	9							
*10	94488	X	70052	-0-	-24436	-0-		65871	2	2	4	N	3799	3565	0	232	8	46
								4179	9									
*11	91440	X	70193	-0-	-21247	-0-		788	1	65647	2	N	3409	3258	0	154	8	43
								8	4	3750	9							
12	87637	X	66127	-0-	-21510	-0-		62541	2	1	4	N	3259	3236	0	20	8	46
								3585	9									
*01	80848	X	41299	-0-	-39549	-0-		38965	2	2	4	N	2120	2126	0	16	8	24
								2332	9									
02	66976	X	42527	-0-	-24449	-0-		39653	2	2874	9	N	2613	2601	0			36

HAY VALERIE WELL #: 0011WA RRCID -> 298162 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9727 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54340	X	54340	-0-	-0-	-0-		1506	1	49814	2	N	2727	2725	0			10
								20	4	3000	9							
*10	54202	X	54202	-0-	-0-	-0-		18	1	49178	2	N	4539	4530	0			19
								13	4	4993	9							
*11	46729	X	46729	-0-	-0-	-0-		1067	1	40520	2	N	4657	4654	0			22
								19	4	5123	9							
*12	42873	X	35210	-0-	-7663	-0-		5	1	31024	2	N	3793	3799	0			16
								9	4	4172	9							
01	42873	X	41671	-0-	-1202	-0-		12	1	37545	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							

HAY VALERIE WELL #: 0012WA RRCID -> 298163 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9758 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	118754	X	118754	-0-	-0-	-0-		3239	1	106956	2	N	7740	7731	0			30
								45	4	8514	9							
*10	98587	X	98587	-0-	-0-	-0-		32	1	91629	2	N	6271	6275	0			26
								28	4	6898	9							
*11	70350	X	68959	-0-	-1391	-0-		1652	1	62760	2	N	4109	4115	0			20
								27	4	4520	9							
*12	73738	X	73738	-0-	-0-	-0-		9	1	68669	2	N	4579	4579	0			20
								23	4	5037	9							
01	75401	X	75401	-0-	-0-	-0-		21	1	70555	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62490	X	62490	-0-		-0-	-0-	1661	1	54943	2	N	5329	5324	0	20
								24	4	5862	9					
*10	62863	X	62863	-0-		-0-	-0-	21	1	57916	2	N	4460	4461	0	19
								20	4	4906	9					
*11	66990	X	66990	-0-		-0-	-0-	1583	1	60065	2	N	4832	4828	0	23
								27	4	5315	9					
*12	65996	X	65996	-0-		-0-	-0-	8	1	60883	2	N	4622	4625	0	20
								21	4	5084	9					
01	67296	X	67296	-0-		-0-	-0-	18	1	62802	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					

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105960	X	85690	-0-		-20270	-0-	2249	1	74142	2	N	8424	8423	0	32
								33	4	9266	9					
*10	128635	X	128635	-0-		-0-	-0-	39	1	112057	2	N	15005	14974	0	63
								33	4	16506	9					
*11	134059	X	134059	-0-		-0-	-0-	3047	1	115610	2	N	13955	13951	0	67
								51	4	15351	9					
*12	139002	X	139002	-0-		-0-	-0-	17	1	123018	2	N	14477	14482	0	62
								42	4	15925	9					
01	115195	X	115195	-0-		-0-	-0-	30	1	102060	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					

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	EOM BALANCE
09	124121	X	124121	-0-		-0-	-0-	3150	1	104117	2	N	15282	15271	0	59
								44	4	16810	9					
*10	110533	X	110533	-0-		-0-	-0-	32	1	93519	2	N	15412	15406	0	65
								29	4	16953	9					
*11	105450	X	100889	-0-		-4561	-0-	2313	1	87808	2	N	9752	9770	0	47
								41	4	10727	9					
*12	118091	X	118091	-0-		-0-	-0-	14	1	100289	2	N	16139	16117	0	69
								35	4	17753	9					
01	108965	X	51309	-0-		-57656	-0-	12	1	44012	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							

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	EOM BALANCE
09	156480	X	111128	-0-		-45352	-0-	2338	1	100762	2	Y	7205	7192	0	119
								102	4	7926	9					
10	161696	X	127240	-0-		-34456	-0-	2715	1	116226	2	Y	7544	7520	0	143
								1	4	8298	9					
11	156480	X	107160	-0-		-49320	-0-	3053	1	96995	2	Y	6447	6466	0	124
								20	4	7092	9					
12	114824	X	75985	-0-		-38839	-0-	2198	1	68878	2	Y	4463	4516	0	71
								4909	9							
01	127255	X	56692	-0-		-70563	-0-	1075	1	51706	2	Y	3555	3575	0	51
								3911	9							
02	139261	X	139261	-0-		-0-	-0-	3774	1	127709	2	Y	7070	6977	0	144
								1	4	7777	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	945573	X	162600	-0-		-782973	-0-		3436	1	148169	2	Y	9859	9873	0			163
									150	4	10845	9							
10	344286	X	155739	-0-		-188547	-0-		3343	1	143098	2	Y	8452	8455	0			160
									1	4	9297	9							
11	333180	X	135622	-0-		-197558	-0-		3881	1	123291	2	Y	7658	7670	0			148
									26	4	8424	9							
12	193812	X	115477	-0-		-78335	-0-		3353	1	105022	2	Y	6455	6500	0			103
									1	4	7101	9							
01	195021	X	82981	-0-		-112040	-0-		1577	1	75604	2	Y	5272	5299	0			76
									1	4	5799	9							
02	151760	X	95855	-0-		-55905	-0-		2606	1	88191	2	Y	4598	4581	0			93
									5058	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510415	X	146579	-0-		-363836	-0-		3080	1	132832	2	Y	9575	9556	0			158
									134	4	10533	9							
10	153439	X	153439	-0-		-0-	-0-		3278	1	140163	2	Y	9089	9074	0			173
									9998	9									
11	146774	X	146774	-0-		-0-	-0-		4210	1	133744	2	Y	7993	8012	0			154
									28	4	8792	9							
12	87593	X	87593	-0-		-0-	-0-		2559	1	80070	2	Y	4513	4595	0			72
									4964	9									
01	83049	X	1126	-0-		-81923	-0-		19	1	993	2	Y	104	174	0			2
									114	9									
02	75012	X	203	-0-		-74809	-0-		4	1	102	2	Y	88	88	0			2
									97	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		112444	-0-		112444	579289		2996	1	98961	2	N	9496	9496	0			37
									41	4	10446	9							
*10	667066	X	87777	-0-		-579289	-0-		28	1	77960	2	N	8876	8876	0			37
									25	4	9764	9							
*11	98250	X	68844	-0-		-29406	-0-		1599	1	60725	2	N	5903	5912	0			28
									27	4	6493	9							
*12	101525	X	87620	-0-		-13905	-0-		11	1	80695	2	N	6260	6261	0			27
									28	4	6886	9							
01	101525	X	45230	-0-		-56295	-0-		12	1	37661	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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		61998	-0-		61998	299008		1675	1	55360	2	N	4490	4500	0			17
									24	4	4939	9							
*10	366540	X	67532	-0-		-299008	-0-		21	1	60012	2	N	6798	6786	0			29
									21	4	7478	9							
*11	74310	X	61372	-0-		-12938	-0-		1413	1	53693	2	N	5675	5677	0			27
									23	4	6243	9							
*12	76787	X	30497	-0-		-46290	-0-		3	1	24602	2	N	5349	5353	0			23
									8	4	5884	9							
01	76787	X	29470	-0-		-47317	-0-		6	1	23822	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ROSALIE WELL #: 0013WA RRCID -> 298273 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9380 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	128910	X	88331	-0-	-40579	-0-	2332	1	76939	2	N	8207	8201	0			32
							32	4	9028	9							
*10	133207	X	80626	-0-	-52581	-0-	25	1	71359	2	N	8384	8381	0			35
							20	4	9222	9							
*11	114780	X	88959	-0-	-25821	-0-	2074	1	78774	2	N	7344	7344	0			35
							33	4	8078	9							
*12	98549	X	91765	-0-	-6784	-0-	12	1	84697	2	N	6388	6396	0			27
							29	4	7027	9							
01	98549	X	13135	-0-	-85414	-0-	3	1	12165	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							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	174000	X	84321	-0-	-89679	-0-	2249	1	74236	2	N	7094	7090	0			27
							33	4	7803	9							
*10	179800	X	44118	-0-	-135682	-0-	18	1	42288	2	N	1637	1657	0			7
							11	4	1801	9							
*11	95790	X	13813	-0-	-81977	-0-	329	1	12496	2	N	894	897	0			4
							5	4	983	9							
*12	87761	X	83874	-0-	-3887	-0-	11	1	77586	2	N	5681	5661	0			24
							28	4	6249	9							
01	92458	X	92458	-0-	-0-	-0-	27	1	85394	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							

HAY ROSALIE WELL #: 0016WA RRCID -> 298310 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9576 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	130950	X	57828	-0-	-73122	-0-	1536	1	50756	2	N	5013	5010	0			19
							22	4	5514	9							
*10	91481	X	55252	-0-	-36229	-0-	21	1	49505	2	N	5186	5183	0			22
							21	4	5705	9							
*11	72960	X	52175	-0-	-20785	-0-	1230	1	46667	2	N	3868	3871	0			19
							23	4	4255	9							
*12	62837	X	62001	-0-	-836	-0-	9	1	57646	2	N	3930	3932	0			17
							23	4	4323	9							
01	62837	X	60098	-0-	-2739	-0-	15	1	56450	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0346WC RRCID -> 298318 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8776 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	209622	X	172890	-0-		-36732	-0-	1920	1	167667	2	N	2963	2932	0	28	8	10
								44	4	3259	9							
*04	180390	X	166588	-0-		-13802	-0-	2003	1	161683	2	N	2634	2580	0	57	8	7
								5	4	2897	9							
*05	259269	X	259269	-0-		-0-	-0-	2692	1	252953	2	N	3268	3251	0	13	8	11
								29	4	3595	9							
*06	141524	X	141524	-0-		-0-	-0-	1059	1	117811	2	N	1397	1391	0	12	8	5
								21117	4	1537	9							
*07	177630	X	76680	-0-		-100950	-0-	890	1	74710	2	N	970	964	0	8	8	3
								13	4	1067	9							
*08	259284	X	-0-	-0-		-259284	-0-					N	-0-	3	0			-0-
*09	250920	X	56211	-0-		-194709	-0-	690	1	54789	2	N	664	653	0	8	8	3
								2	4	730	9							
*10	259284	X	150732	-0-		-108552	-0-	148719	2	5	4	N	1825	1659	0	163	8	6
								2008	9									
*11	153810	X	153416	-0-		-394	-0-	1793	1	149267	2	Y	2125	1931	0	190	8	10
								18	4	2338	9							
*12	126388	X	126388	-0-		-0-	-0-	124635	2	1	4	Y	1593	1592	0	8	8	3
								1752	9									
*01	151249	X	49211	-0-		-102038	-0-	48027	2	1	4	Y	1075	1074	0			4
								1183	9									
02	143192	X	74779	-0-		-68413	-0-	73279	2	1	4	Y	1363	1362	0			5
								1499	9									

HAY HENLEY C WELL #: 0013WC RRCID -> 298343 COMPL. DATE 05/14/2025 TOTAL DEPTH 9917 PERF.10354 - 25608

09	SHUT IN		153951	-0-		153951	487283	4148	1	135856	2	N	12627	12608	0			90
								57	4	13890	9							
*10	679435	X	192152	-0-		-487283	-0-	109	1	177441	2	N	13225	13193	0			122
								54	4	14548	9							
*11	206490	X	172578	-0-		-33912	-0-	4045	1	152243	2	N	14746	14737	0			131
								69	4	16221	9							
*12	224071	X	224071	-0-		-0-	-0-	70	1	211185	2	N	11587	11579	0			139
								70	4	12746	9							
01	214248	X	214248	-0-		-0-	-0-	96	1	203885	2	N	9186	9280	0			45
								162	4	10105	9							
02	217012	X	217012	-0-		-0-	-0-	78	1	208953	2	N	7217	7207	0			55
								42	4	7939	9							

HAY HENLEY D WELL #: 0014WC RRCID -> 298344 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10418 - 24898

09	SHUT IN		119088	-0-		119088	678790	3453	1	113046	2	N	2310	2359	0			16
								48	4	2541	9							
*10	822180	X	143390	-0-		-678790	-0-	86	1	135010	2	N	7502	7449	0			69
								42	4	8252	9							
*11	229320	X	212457	-0-		-16863	-0-	5219	1	196483	2	N	9696	9679	0			86
								89	4	10666	9							
*12	318785	X	318785	-0-		-0-	-0-	99	1	306130	2	N	11321	11271	0			136
								103	4	12453	9							
01	279726	X	279726	-0-		-0-	-0-	126	1	270109	2	N	8433	8527	0			42
								215	4	9276	9							
02	243261	X	243261	-0-		-0-	-0-	90	1	235825	2	N	6631	6622	0			51
								52	4	7294	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 #: 0347WA RRCID -> 298369 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8087 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	128712	X	56974	-0-		-71738	-0-	580	1	50607	2	N	5248	5208	0	37	8	17
								14	4	5773	9							
*04	124560	X	78509	-0-		-46051	-0-	883	1	71180	2	N	5858	5775	0	83	8	17
								2	4	6444	9							
*05	128712	X	72791	-0-		-55921	-0-	710	1	66723	2	N	4865	4847	0	18	8	17
								6	4	5352	9							
*06	124560	X	41659	-0-		-82901	-0-	289	1	32169	2	N	3122	3097	0	31	8	11
								5767	4	3434	9							
*07	81127	X	66217	-0-		-14910	-0-	719	1	60311	2	N	4705	4686	0	15	8	15
								11	4	5176	9							
*08	81127	X	67926	-0-		-13201	-0-	820	1	62345	2	N	4323	4315	0	5	8	18
								6	4	4755	9							
*09	78510	X	32186	-0-		-46324	-0-	374	1	29608	2	N	2003	2000	0	12	8	9
								1	4	2203	9							
*10	72788	X	43739	-0-		-29049	-0-	38501	2	5238	9	N	4762	4596	0	157	8	18
*11	65760	X	48602	-0-		-17158	-0-	521	1	43317	2	Y	4326	4120	0	202	8	22
								5	4	4759	9							
*12	67952	X	36075	-0-		-31877	-0-	32021	2	4054	9	Y	3685	3689	0	10	8	8
*01	67921	X	36708	-0-		-31213	-0-	33877	2	1	4	Y	2573	2572	0			9
								2830	9									
02	47998	X	47998	-0-		-0-	-0-	44552	2	3446	9	Y	3133	3130	0			12

HAY ROSALIE WELL #: 0011WA RRCID -> 298380 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9753 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92700	X	71541	-0-		-21159	-0-	1893	1	62513	2	N	6462	6458	0			25
								27	4	7108	9							
*10	95790	X	44461	-0-		-51329	-0-	14	1	41345	2	N	2810	2823	0			12
								11	4	3091	9							
*11	79050	X	65718	-0-		-13332	-0-	1515	1	57624	2	N	5958	5941	0			29
								25	4	6554	9							
*12	81654	X	63567	-0-		-18087	-0-	8	1	57137	2	N	5823	5827	0			25
								17	4	6405	9							
01	81654	X	43794	-0-		-37860	-0-	12	1	42071	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							

HAY ROSALIE WELL #: 0012WA RRCID -> 298381 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 9805 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124530	X	98634	-0-		-25896	-0-	2708	1	89500	2	N	5808	5805	0			22
								37	4	6389	9							
*10	128681	X	93895	-0-		-34786	-0-	32	1	86505	2	N	6666	6660	0			28
								25	4	7333	9							
*11	109920	X	94969	-0-		-14951	-0-	2246	1	85159	2	N	6840	6835	0			33
								40	4	7524	9							
*12	102021	X	85856	-0-		-16165	-0-	11	1	80081	2	N	5215	5226	0			22
								27	4	5737	9							
01	102021	X	76312	-0-		-25709	-0-	21	1	72129	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ROSALIE WELL #: 0015WA RRCID -> 298382 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9298 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108840	X	84185	-0-		-24655	-0-	2218	1	73443	2	N	7721	7717	0			30
								31	4	8493	9							
*10	110670	X	84064	-0-		-26606	-0-	25	1	75461	2	N	7777	7774	0			33
								23	4	8555	9							
*11	94320	X	88728	-0-		-5592	-0-	2073	1	78739	2	N	7167	7166	0			34
								32	4	7884	9							
*12	87079	X	84208	-0-		-2871	-0-	11	1	77765	2	N	5825	5834	0			25
								24	4	6408	9							
01	87079	X	77041	-0-		-10038	-0-	21	1	71300	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							

HAY ROSALIE WELL #: 0017WA RRCID -> 298383 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9407 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74220	X	46889	-0-		-27331	-0-	1304	1	43052	2	N	2286	2283	0			9
								18	4	2515	9							
*10	68138	X	50942	-0-		-17196	-0-	18	1	47638	2	N	2978	2974	0			13
								10	4	3276	9							
*11	56880	X	35881	-0-		-20999	-0-	862	1	32638	2	N	2149	2152	0			10
								17	4	2364	9							
*12	58776	X	46525	-0-		-12251	-0-	8	1	44634	2	N	1700	1703	0			7
								13	4	1870	9							
01	50995	X	45560	-0-		-5435	-0-	12	1	42908	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							

HAY YENGLIK WELL #: 0015WA RRCID -> 298390 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9328 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123390	X	42869	-0-		-80521	-0-	1260	1	41077	2	N	468	549	0			3
								17	4	515	9							
*10	127503	X	40891	-0-		-86612	-0-	23	1	38038	2	N	2561	2540	0			24
								13	4	2817	9							
*11	123390	X	85101	-0-		-38289	-0-	1938	1	73040	2	N	9175	9118	0			81
								30	4	10093	9							
*12	127503	X	96679	-0-		-30824	-0-	26	1	84543	2	N	10983	10932	0			132
								29	4	12081	9							
01	117525	X	117525	-0-		-0-	-0-	48	1	102345	2	N	13682	13746	0			68
								82	4	15050	9							
02	101678	X	101678	-0-		-0-	-0-	38	1	90581	2	N	10036	10027	0			77
								19	4	11040	9							

HAY YENGLIK WELL #: 0016WA RRCID -> 298437 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9593 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85270	X	85270	-0-		-0-	-0-	2210	1	72294	2	N	9759	9722	0			69
								31	4	10735	9							
*10	101091	X	101091	-0-		-0-	-0-	53	1	85523	2	N	14082	14021	0			130
								25	4	15490	9							
*11	90581	X	90581	-0-		-0-	-0-	2058	1	77541	2	N	9951	9993	0			88
								36	4	10946	9							
*12	83353	X	83353	-0-		-0-	-0-	23	1	74457	2	N	8044	8035	0			97
								25	4	8848	9							
01	84042	X	84042	-0-		-0-	-0-	33	1	73808	2	N	9220	9271	0			46
								59	4	10142	9							
02	75236	X	63547	-0-		-11689	-0-	22	1	57692	2	N	5294	5299	0			41
								10	4	5823	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
09	48150	X	13391	-0-	-34759	-0-	397	1	12927	2	N	55	56	0			-0-
							6	4	61	9							
*10	49755	X	24804	-0-	-24951	-0-	13	1	24699	2	N	78	77	0			1
							6	4	86	9							
*11	37140	X	7444	-0-	-29696	-0-	192	1	7249	2	N	-0-	1	0			-0-
							3	4									
*12	34410	X	-0-	-0-	-34410	-0-					N	-0-					-0-
01	32054	X	30254	-0-	-1800	-0-	15	1	30205	2	N	10	10	0			-0-
							23	4	11	9							
02	22400	X	21117	-0-	-1283	-0-	8	1	21069	2	N	33	33	0			-0-
							4	4	36	9							

HAY YENGLIK WELL #: 0013WA RRCID -> 298488 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9292 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		8028	-0-	8028	8028	161	1	5338	2	N	2297	2281	0			16
							2	4	2527	9							
10	14B2 EXT		77290	-0-	77290	85318	33	1	55375	2	N	19878	19710	0			184
							16	4	21866	9							
11	14B2 EXT		74484	-0-	74484	159802	1399	1	52613	2	N	18590	18609	0			165
							23	4	20449	9							
12	14B2 EXT		76053	-0-	76053	235855	17	1	54309	2	N	19736	19664	0			237
							17	4	21710	9							
01	317240	X	81385	-0-	-235855	-0-	30	1	58664	2	N	20585	20720	0			102
							47	4	22644	9							
02	75858	X	75858	-0-	-0-	-0-	22	1	55505	2	N	18474	18434	0			142
							10	4	20321	9							

HAY HENLEY G WELL #: 0023WC RRCID -> 298552 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10168 - 25600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		50863	-0-	50863	354864	1339	1	44225	2	N	4802	4824	0			18
							17	4	5282	9							
*10	SHUT IN		105226	-0-	105226	460090	32	1	94531	2	N	9667	9644	0			41
							29	4	10634	9							
*11	666131	X	206041	-0-	-460090	-0-	4812	1	182756	2	N	16720	16681	0			80
							81	4	18392	9							
*12	287866	X	280294	-0-	-7572	-0-	38	1	260160	2	N	18189	18191	0			78
							88	4	20008	9							
01	323402	X	323402	-0-	-0-	-0-	87	1	299127	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							

HAY HENLEY E WELL #: 0021WC RRCID -> 298560 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10050 - 25444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		141626	-0-	141626	434811	3819	1	126198	2	N	10505	10507	0			40
							53	4	11556	9							
*10	SHUT IN		135462	-0-	135462	570273	43	1	124395	2	N	9988	9986	0			42
							37	4	10987	9							
*11	725967	X	155694	-0-	-570273	-0-	3692	1	140178	2	N	10693	10684	0			51
							62	4	11762	9							
*12	190278	X	141684	-0-	-48594	-0-	19	1	132417	2	N	8365	8380	0			36
							46	4	9202	9							
01	197926	X	197926	-0-	-0-	-0-	54	1	188115	2	N	8735	8741	0			30
							148	4	9609	9							
02	263111	X	263111	-0-	-0-	-0-	78	1	251766	2	N	10195	10190	0			35
							52	4	11215	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		117687	-0-		117687	490167	3181	1	104071	2	N	9445	9437	0		67
								45	4	10390	9						
*10	511930	X	21763	-0-		-490167	-0-	13	1	21657	2	N	79	145	0		1
								6	4	87	9						
*11	163316	X	163316	-0-		-0-	-0-	3805	1	143365	2	N	14621	14492	0		130
								63	4	16083	9						
*12	174399	X	174399	-0-		-0-	-0-	53	1	161393	2	N	11726	11715	0		141
								54	4	12899	9						
01	140355	X	140355	-0-		-0-	-0-	63	1	132060	2	N	7388	7492	0		37
								105	4	8127	9						
02	69356	X	11909	-0-		-57447	-0-	5	1	11839	2	N	58	95	0		-0-
								1	4	64	9						

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*10	SHUT IN		34182	-0-		34182	34182	14	1	31554	2	N	2367	2357	0		10
								10	4	2604	9						
*11	14B2 EXT		134318	-0-		134318	168500	3215	1	122007	2	N	8219	8190	0		39
								55	4	9041	9						
*12	291574	X	123074	-0-		-168500	-0-	17	1	115595	2	N	6747	6757	0		29
								40	4	7422	9						
01	176421	X	128765	-0-		-47656	-0-	36	1	120978	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						

HAY HENLEY B WELL #: 0012WC RRCID -> 298580 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10397 - 25863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		175284	-0-		175284	744804	4812	1	157407	2	N	11817	11813	0		84
								66	4	12999	9						
*10	873881	X	129077	-0-		-744804	-0-	73	1	120876	2	N	7355	7371	0		68
								37	4	8091	9						
*11	199559	X	199559	-0-		-0-	-0-	4919	1	185020	2	N	8669	8660	0		77
								84	4	9536	9						
*12	275659	X	275659	-0-		-0-	-0-	87	1	263096	2	N	11261	11203	0		135
								89	4	12387	9						
01	301707	X	301707	-0-		-0-	-0-	138	1	290482	2	N	9867	9953	0		49
								233	4	10854	9						
02	243688	X	243688	-0-		-0-	-0-	91	1	234844	2	N	7913	7901	0		61
								49	4	8704	9						

HAY HENLEY F WELL #: 0022WC RRCID -> 298590 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10242 - 25645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		161514	-0-		161514	654622	4370	1	144472	2	N	11464	11472	0		44
								62	4	12610	9						
*10	SHUT IN		202256	-0-		202256	856878	68	1	187794	2	N	13037	13026	0		55
								53	4	14341	9						
*11	1078656	X	221778	-0-		-856878	-0-	5303	1	201517	2	N	13516	13506	0		65
								90	4	14868	9						
*12	286750	X	218864	-0-		-67886	-0-	31	1	206260	2	N	11366	11382	0		49
								70	4	12503	9						
01	286750	X	214696	-0-		-72054	-0-	60	1	203386	2	N	10081	10095	0		35
								161	4	11089	9						
02	259000	X	206283	-0-		-52717	-0-	61	1	197176	2	N	8186	8193	0		28
								41	4	9005	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 #: 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
*04	151620	X	129088	-0-	-22532	-0-	1366	1	110292	2	N	15837	15685	0	152	8	45
							9	4	17421	9							
*05	144956	X	120292	-0-	-24664	-0-	1084	1	101836	2	N	15779	15737	0	33	8	54
							15	4	17357	9							
*06	129870	X	112618	-0-	-17252	-0-	746	1	83050	2	N	12667	12606	0	69	8	46
							14888	4	13934	9							
*07	133424	X	115310	-0-	-18114	-0-	1180	1	98968	2	N	13765	13734	0	33	8	44
							20	4	15142	9							
*08	133393	X	112177	-0-	-21216	-0-	1289	1	98164	2	N	11557	11542	0	10	8	49
							11	4	12713	9							
*09	129090	X	95606	-0-	-33484	-0-	1056	1	84053	2	N	9538	9497	0	49	8	41
							5	4	10492	9							
*10	128309	X	85019	-0-	-43290	-0-	75646	2	5	4	N	8516	8221	0	305	8	31
							9368	9									
*11	124170	X	101518	-0-	-22652	-0-	1090	1	90906	2	Y	8647	8310	0	324	8	44
							10	4	9512	9							
12	119517	X	119517	-0-	-0-	-0-	108545	2	1	4	Y	9974	9961	0	36	8	21
							10971	9									
*01	112840	X	84454	-0-	-28386	-0-	74899	2	6	4	Y	8681	8645	0	28	8	29
							9549	9									
02	114752	X	114752	-0-	-0-	-0-	103167	2	3	4	Y	10529	10519	0			39
							11582	9									

HAY THANE WELL #: 0012WA RRCID -> 298683 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9316 - 14436

09	123095	X	123095	-0-	-0-	-0-	3269	1	108036	2	N	10676	10655	0			77
							46	4	11744	9							
*10	119523	X	119523	-0-	-0-	-0-	36	1	110234	2	N	8387	8366	0			98
							27	4	9226	9							
*11	111931	X	111931	-0-	-0-	-0-	2662	1	101291	2	N	7214	7240	0			72
							43	4	7935	9							
*12	115753	X	115753	-0-	-0-	-0-	12	1	107324	2	N	7623	7614	0			81
							32	4	8385	9							
01	101338	X	101338	-0-	-0-	-0-	27	1	94059	2	N	6526	6539	0			68
							73	4	7179	9							
02	82696	X	82696	-0-	-0-	-0-	21	1	77497	2	N	4693	4715	0			46
							16	4	5162	9							

HAY THANE WELL #: 0014WA RRCID -> 298686 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9438 - 14141

09	118439	X	118439	-0-	-0-	-0-	3157	1	104202	2	N	10031	10013	0			72
							46	4	11034	9							
*10	116915	X	116915	-0-	-0-	-0-	43	1	107781	2	N	8230	8206	0			96
							38	4	9053	9							
*11	108760	X	108760	-0-	-0-	-0-	2600	1	98473	2	N	6945	6972	0			69
							47	4	7640	9							
*12	117298	X	117298	-0-	-0-	-0-	15	1	108972	2	N	7516	7505	0			80
							43	4	8268	9							
01	108420	X	108420	-0-	-0-	-0-	30	1	101369	2	N	6307	6321	0			66
							83	4	6938	9							
02	114648	X	114648	-0-	-0-	-0-	32	1	107189	2	N	6733	6734	0			65
							21	4	7406	9							

HAY THANE WELL #: 0015WC RRCID -> 298758 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 10024 - 14985

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0297WA RRCID -> 298760 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8022 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		39	-0-	39	44	29	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT					-0-

HAY THANE WELL #: 0016WA RRCID -> 298778 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9365 - 14445

09	116735	X	116735	-0-	-0-	-0-	3117	1	102958	2	N	9650	9647	0			69
							45	4	10615	9							
*10	122073	X	122073	-0-	-0-	-0-	40	1	112394	2	N	8730	8697	0			102
							36	4	9603	9							
*11	123677	X	123677	-0-	-0-	-0-	2952	1	112060	2	N	7832	7856	0			78
							50	4	8615	9							
*12	119752	X	119752	-0-	-0-	-0-	15	1	111389	2	N	7555	7553	0			80
							37	4	8311	9							
01	94741	X	94741	-0-	-0-	-0-	24	1	88747	2	N	5363	5387	0			56
							71	4	5899	9							
02	78227	X	78227	-0-	-0-	-0-	22	1	73823	2	N	3967	3984	0			39
							18	4	4364	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0416WA RRCID -> 298790 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8318 - 19165

*04	109890	X	71946	-0-	-37944	-0-	766	1	61774	2	N	8547	8444	0	110	8	24
							4	4	9402	9							
*05	102300	X	63444	-0-	-38856	-0-	572	1	53745	2	N	8290	8261	0	25	8	28
							8	4	9119	9							
*06	75810	X	56955	-0-	-18855	-0-	373	1	41422	2	N	7032	6993	0	42	8	25
							7425	4	7735	9							
*07	77407	X	60984	-0-	-16423	-0-	606	1	50775	2	N	8720	8696	0	21	8	28
							11	4	9592	9							
*08	76198	X	54121	-0-	-22077	-0-	602	1	45720	2	N	7085	7076	0	7	8	30
							5	4	7794	9							
*09	71940	X	32722	-0-	-39218	-0-	351	1	27963	2	N	4007	3985	0	35	8	17
							4408	9									
*10	67332	X	2777	-0-	-64555	-0-	1981	2	796	9	N	724	476	0	263	8	2
*11	65160	X	49824	-0-	-15336	-0-	511	1	42491	2	Y	6197	5890	0	278	8	31
							5	4	6817	9							
12	61132	X	56445	-0-	-4687	-0-	49939	2	1	4	Y	5914	5900	0	33	8	12
							6505	9									
*01	54591	X	40621	-0-	-13970	-0-	36278	2	2	4	Y	3946	3926	0	19	8	13
							4341	9									
02	110033	X	110033	-0-	-0-	-0-	102163	2	3	4	Y	7152	7138	0			27
							7867	9									

HAY THANE WELL #: 0017WC RRCID -> 298793 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10279 - 15287

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	101580	X	58472	-0-	-43108	-0-	1620	1	53522	2	N	3007	3000	0			22
							22	4	3308	9							
*10	68882	X	60400	-0-	-8482	-0-	21	1	57518	2	N	2582	2574	0			30
							21	4	2840	9							
*11	66360	X	51788	-0-	-14572	-0-	1275	1	48465	2	N	1843	1855	0			18
							21	4	2027	9							
*12	66030	X	63702	-0-	-2328	-0-	8	1	60758	2	N	2650	2640	0			28
							21	4	2915	9							
01	60419	X	54376	-0-	-6043	-0-	15	1	51745	2	N	2340	2344	0			24
							42	4	2574	9							
02	54572	X	42064	-0-	-12508	-0-	14	1	39828	2	N	2012	2016	0			20
							9	4	2213	9							

HAY THANE WELL #: 0013WC RRCID -> 298838 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10128 - 15248

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0413WA RRCID -> 298945 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8723 - 20580

*04	127288	X	127288	-0-	-0-	-0-	1330	1	107379	2	N	16885	16730	0	162	8	48
							5	4	18574	9							
*05	128105	X	128105	-0-	-0-	-0-	1142	1	107315	2	N	17852	17796	0	43	8	61
							11	4	19637	9							
*06	128795	X	128795	-0-	-0-	-0-	863	1	96019	2	N	13365	13279	0	99	8	48
							17211	4	14702	9							
*07	117470	X	117470	-0-	-0-	-0-	1178	1	98762	2	N	15920	15882	0	35	8	51
							18	4	17512	9							
*08	108810	X	105736	-0-	-3074	-0-	1192	1	90734	2	N	12547	12531	0	13	8	54
							8	4	13802	9							
*09	105300	X	90133	-0-	-15167	-0-	984	1	78342	2	N	9822	9773	0	61	8	42
							3	4	10804	9							
*10	108810	X	84581	-0-	-24229	-0-	74151	2	4	4	N	9478	9077	0	408	8	35
							10426	9									
*11	105300	X	103843	-0-	-1457	-0-	1097	1	91497	2	Y	10217	9828	0	372	8	52
							10	4	11239	9							
12	108810	X	89470	-0-	-19340	-0-	80483	2	1	4	Y	8169	8170	0	34	8	17
							8986	9									
*01	99448	X	47585	-0-	-51863	-0-	40516	2	3	4	Y	6424	6405	0	15	8	21
							7066	9									
02	96908	X	19670	-0-	-77238	-0-	15324	2	4346	9	Y	3951	3957	0			15

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0295WA RRCID -> 298955 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 7982 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		3832	-0-	3832	3843	2055	2	1777	9	Y	1615	1610	0			5
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3843					Y	NO RPT					5

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE EAST WELL #: 0038WC RRCID -> 298980 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10377 - 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	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	SHUT IN		114270	-0-	114270	114270	46	1	103878	2	N	9376	9312	0	64
							32	4	10314	9					
*11	SHUT IN		141190	-0-	141190	255460	3329	1	125977	2	N	10749	10749	0	64
							60	4	11824	9					
*12	SHUT IN		143587	-0-	143587	399047	28	1	131721	2	N	10722	10714	0	72
							44	4	11794	9					
01	SHUT IN		120061	-0-	120061	519108	38	1	111755	2	N	7436	7467	0	41
							88	4	8180	9					
*02	613026	X	93918	-0-	-519108	-0-	31	1	88711	2	N	4691	4703	0	29
							16	4	5160	9					

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0036WC RRCID -> 298990 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10139 - 20135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		6686	-0-	6686	6686	191	1	6285	2	N	189	187	0	2
							2	4	208	9					
*10	SHUT IN		105582	-0-	105582	112268	31	1	77309	2	N	25655	25483	0	174
							21	4	28221	9					
*11	SHUT IN		136962	-0-	136962	249230	2666	1	100851	2	N	30365	30358	0	181
							43	4	33402	9					
*12	SHUT IN		93390	-0-	93390	342620	18	1	84874	2	N	7698	7827	0	52
							30	4	8468	9					
01	SHUT IN		78826	-0-	78826	421446	26	1	73147	2	N	5085	5109	0	28
							59	4	5594	9					
*02	484364	X	62918	-0-	-421446	-0-	22	1	59055	2	N	3482	3489	0	21
							11	4	3830	9					

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0032WC RRCID -> 298993 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 9981 PERF.10518 - 19985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		14823	-0-	14823	14823	403	1	13187	2	N	1114	1104	0	10
							8	4	1225	9					
*10	SHUT IN		273254	-0-	273254	288077	107	1	247928	2	N	22856	22711	0	155
							77	4	25142	9					
*11	SHUT IN		239101	-0-	239101	527178	5388	1	203910	2	N	27012	27006	0	161
							90	4	29713	9					
*12	SHUT IN		191377	-0-	191377	718555	33	1	157585	2	N	30641	30595	0	207
							54	4	33705	9					
01	SHUT IN		183483	-0-	183483	902038	59	1	167397	2	N	14446	14573	0	80
							136	4	15891	9					
*02	1048683	X	146645	-0-	-902038	-0-	52	1	134369	2	N	11089	11101	0	68
							26	4	12198	9					

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0035WC RRCID -> 298998 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 10160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	SHUT IN		116775	-0-	116775	116775	46	1	102367	2	N	13027	12939	0	88
							32	4	14330	9					
*11	SHUT IN		148584	-0-	148584	265359	3444	1	130437	2	N	13314	13323	0	79
							58	4	14645	9					
*12	SHUT IN		155602	-0-	155602	420961	32	1	143425	2	N	10997	11002	0	74
							48	4	12097	9					
01	SHUT IN		159031	-0-	159031	579992	55	1	148279	2	N	9618	9639	0	53
							117	4	10580	9					
02	SHUT IN		175305	-0-	175305	755297	61	1	161098	2	N	12827	12801	0	79
							36	4	14110	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	EOM BALANCE
09	SHUT IN	19823	-0-	19823	19823	532	1	17385	2	N	1727	1711	0	16
						6	4	1900	9					
*10	SHUT IN	213149	-0-	213149	232972	85	1	196271	2	N	15210	15123	0	103
						62	4	16731	9					
*11	SHUT IN	184400	-0-	184400	417372	4440	1	168063	2	N	10749	10788	0	64
						73	4	11824	9					
*12	SHUT IN	173429	-0-	173429	590801	34	1	163011	2	N	9389	9390	0	63
						56	4	10328	9					
01	SHUT IN	171267	-0-	171267	762068	59	1	162553	2	N	7749	7769	0	43
						131	4	8524	9					
*02	912114 X	150046	-0-	-762068	-0-	53	1	143069	2	N	6266	6270	0	39
						31	4	6893	9					

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0033WC RRCID -> 299000 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 10144 PERF. N/A

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	137257	-0-	137257	137257	55	1	124483	2	N	11525	11447	0	78
						41	4	12678	9					
*11	SHUT IN	174795	-0-	174795	312052	4224	1	159968	2	N	9575	9596	0	57
						70	4	10533	9					
*12	SHUT IN	188952	-0-	188952	501004	37	1	177760	2	N	10087	10076	0	68
						59	4	11096	9					
01	SHUT IN	177491	-0-	177491	678495	60	1	168483	2	N	8013	8037	0	44
						134	4	8814	9					
02	SHUT IN	157053	-0-	157053	835548	56	1	150210	2	N	6142	6148	0	38
						31	4	6756	9					

HAY OLIVIA OBS WELL #: 1 RRCID -> 299003 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 10318 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0037WC RRCID -> 299011 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10431 - 20374

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	49880	-0-	49880	49880	17	1	46496	2	N	3049	3028	0	21
						13	4	3354	9					
*11	SHUT IN	107224	-0-	107224	157104	2472	1	93646	2	N	10058	10019	0	60
						42	4	11064	9					
*12	SHUT IN	121882	-0-	121882	278986	21	1	106605	2	N	13838	13804	0	94
						34	4	15222	9					
01	SHUT IN	110381	-0-	110381	389367	33	1	96294	2	N	12706	12729	0	71
						77	4	13977	9					
*02	465670 X	76303	-0-	-389367	-0-	25	1	67133	2	N	8302	8322	0	51
						13	4	9132	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
09	SHUT IN		34134	-0-	34134	34134	929	1	30451	2	N	2494	2476	0	18
							11	4	2743	9					
10	SHUT IN		142278	-0-	142278	176412	83	1	132222	2	N	9030	8964	0	84
							40	4	9933	9					
11	SHUT IN		108111	-0-	108111	284523	2619	1	98602	2	N	6224	6253	0	55
							44	4	6846	9					
12	SHUT IN		97361	-0-	97361	381884	29	1	91057	2	N	5677	5664	0	68
							30	4	6245	9					
01	482263	X	100379	-0-	-381884	-0-	45	1	94130	2	N	5572	5612	0	28
							75	4	6129	9					
02	113708	X	71521	-0-	-42187	-0-	26	1	68090	2	N	3083	3087	0	24
							14	4	3391	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
09	SHUT IN		6297	-0-	6297	6297	158	1	5347	2	N	718	711	0	7
							2	4	790	9					
*10	SHUT IN		157167	-0-	157167	163464	56	1	139635	2	N	15847	15747	0	107
							44	4	17432	9					
*11	SHUT IN		146296	-0-	146296	309760	3289	1	124498	2	N	16774	16781	0	100
							58	4	18451	9					
*12	SHUT IN		127959	-0-	127959	437719	25	1	114656	2	N	12035	12054	0	81
							39	4	13239	9					
01	SHUT IN		124393	-0-	124393	562112	38	1	114377	2	N	8989	9020	0	50
							90	4	9888	9					
*02	748761	X	186649	-0-	-562112	-0-	60	1	158598	2	N	25415	25309	0	156
							34	4	27957	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
09	SHUT IN		168952	-0-	168952	344899	4659	1	152273	2	N	10868	10877	0	77
							65	4	11955	9					
*10	SHUT IN		174941	-0-	174941	519840	102	1	167171	2	N	6926	6939	0	64
							49	4	7619	9					
*11	SHUT IN		194548	-0-	194548	714388	4752	1	178936	2	N	9801	9778	0	87
							79	4	10781	9					
*12	SHUT IN		204895	-0-	204895	919283	61	1	190714	2	N	12781	12715	0	153
							61	4	14059	9					
01	1130100	X	210817	-0-	-919283	-0-	93	1	196978	2	N	12354	12446	0	61
							157	4	13589	9					
02	228648	X	177147	-0-	-51501	-0-	61	1	166928	2	N	9202	9192	0	71
							36	4	10122	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0293WA RRCID -> 299103 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-
*01	SHUT IN		186	-0-	186	197	20	2	166	9	Y	151	150	0	1
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	197					Y	NO RPT			1

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY JANE C WELL #: 0013WC RRCID -> 299138 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10297 - 25506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		50169	-0-	50169	81920	1219	1	39760	2	N	8339	8348	0	59
							17	4	9173	9					
*10	SHUT IN		111958	-0-	111958	193878	66	1	100946	2	N	9920	9887	0	92
							34	4	10912	9					
*11	SHUT IN		142751	-0-	142751	336629	3361	1	126530	2	N	11637	11626	0	103
							59	4	12801	9					
*12	SHUT IN		159263	-0-	159263	495892	47	1	144648	2	N	13199	13144	0	158
							49	4	14519	9					
01	664608	X	168716	-0-	-495892	-0-	72	1	153929	2	N	13267	13359	0	66
							121	4	14594	9					
02	169260	X	150708	-0-	-18552	-0-	55	1	139618	2	N	10005	9994	0	77
							29	4	11006	9					

HAY JANE A WELL #: 0011WC RRCID -> 299253 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 10026 PERF.10189 - 24466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		86023	-0-	86023	215009	2291	1	74906	2	N	7994	8024	0	57
							33	4	8793	9					
*10	SHUT IN		115175	-0-	115175	330184	66	1	104580	2	N	9543	9512	0	88
							32	4	10497	9					
*11	SHUT IN		129286	-0-	129286	459470	3042	1	114585	2	N	10553	10547	0	94
							51	4	11608	9					
*12	SHUT IN		121075	-0-	121075	580545	38	1	110283	2	N	9742	9719	0	117
							38	4	10716	9					
01	713237	X	132692	-0-	-580545	-0-	57	1	121733	2	N	9823	9891	0	49
							97	4	10805	9					
02	140812	X	100066	-0-	-40746	-0-	38	1	93123	2	N	6259	6260	0	48
							20	4	6885	9					

HAY OLIVIA WELL #: 0023WC RRCID -> 299281 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		12378	-0-	12378	12378	9215	2	6	4	N	2870	2860	0	10
							3157	9							
02	SHUT IN		174014	-0-	174014	186392	50	1	152241	2	N	19722	19665	0	67
							29	4	21694	9					

HAY OLIVIA WELL #: 0025WC RRCID -> 299282 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		47126	-0-	47126	47126	12	1	44331	2	N	2498	2489	0	9
							35	4	2748	9					
02	SHUT IN		131054	-0-	131054	178180	39	1	120021	2	N	9973	9948	0	34
							24	4	10970	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 #: 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
*04	636928	X	134296	-0-	-502632	-0-	1618	1	130609	2	N	1873	1876	0			12
							9	4	2060	9							
*05	237615	X	142010	-0-	-95605	-0-	1483	1	139337	2	N	1065	1070	0			7
							18	4	1172	9							
*06	229950	X	130595	-0-	-99355	-0-	982	1	109438	2	N	505	507	0			5
							19619	4	556	9							
*07	237615	X	145309	-0-	-92306	-0-	1702	1	142722	2	N	779	778	0			6
							28	4	857	9							
*08	237615	X	104191	-0-	-133424	-0-	1348	1	102438	2	N	358	359	0			5
							11	4	394	9							
*09	138900	X	117420	-0-	-21480	-0-	1455	1	115640	2	N	291	292	0			4
							5	4	320	9							
*10	148126	X	148126	-0-	-0-	-0-	147949	2	8	4	N	154	156	0			2
							169	9									
*11	148288	X	148288	-0-	-0-	-0-	1746	1	145513	2	Y	919	909	0			12
							18	4	1011	9							
12	145996	X	145996	-0-	-0-	-0-	145191	2	2	4	Y	730	736	0			6
							803	9									
*01	148614	X	105878	-0-	-42736	-0-	105797	2	6	4	Y	68	73	0			1
							75	9									
02	138404	X	136910	-0-	-1494	-0-	136904	2	6	4	Y	-0-	1	0			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0291WA RRCID -> 299416 COMPL. DATE 12/21/2024 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		281	-0-	281	281	249	2	32	9	Y	29	29	0			-0-
*01	SHUT IN		288	-0-	288	569	20	2	268	9	Y	244	243	0			1
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	569					Y	NO RPT					1

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0276WA RRCID -> 299433 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 8113 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN		19598	-0-	19598	19598	218	1	18148	2	Y	1119	1113	0			6
							1	4	1231	9							
12	SHUT IN		116117	-0-	116117	135715	90452	2	1	4	Y	23331	23288	0			49
							25664	9									
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	135715					Y	-0-					49
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	135715					Y	NO RPT					49

HAY OLIVIA WELL #: 0021WC RRCID -> 299500 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10047 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		18434	-0-	18434	18434	6	1	14125	2	N	3902	3889	0			13
							11	4	4292	9							
02	SHUT IN		198508	-0-	198508	216942	50	1	172598	2	N	23476	23409	0			80
							36	4	25824	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY OLIVIA WELL #: 0024WC RRCID -> 299575 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 10130 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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		57167	-0-	57167	57167		15	1	52782	2	N	3935	3922	0			13
								41	4	4329	9							
02	SHUT IN		155299	-0-	155299	212466		43	1	145393	2	N	8936	8918	0			31
								33	4	9830	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		139442	-0-	139442	139528		3696	1	122090	2	N	12368	12258	0			110
								51	4	13605	9							
*10	SHUT IN		299698	-0-	299698	439226		100	1	275518	2	N	21813	21750	0			173
								86	4	23994	9							
*11	SHUT IN		260034	-0-	260034	699260		6174	1	234338	2	N	17651	17713	0			111
								106	4	19416	9							
*12	SHUT IN		246154	-0-	246154	945414		33	1	227692	2	N	16683	16628	0			166
								78	4	18351	9							
01	1208418	X	263004	-0-	-945414	-0-		72	1	243925	2	N	17102	17111	0			157
								195	4	18812	9							
02	257376	X	218070	-0-	-39306	-0-		64	1	205541	2	N	11294	11365	0			86
								42	4	12423	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		104979	-0-	104979	105065		2916	1	96370	2	N	5138	5092	0			46
								41	4	5652	9							
*10	SHUT IN		168029	-0-	168029	273094		54	1	153849	2	N	12799	12743	0			102
								47	4	14079	9							
*11	SHUT IN		176422	-0-	176422	449516		4191	1	159160	2	N	11817	11845	0			74
								72	4	12999	9							
*12	SHUT IN		158653	-0-	158653	608169		20	1	146122	2	N	11329	11291	0			112
								49	4	12462	9							
01	775355	X	167186	-0-	-608169	-0-		42	1	154351	2	N	11518	11524	0			106
								123	4	12670	9							
02	214563	X	214563	-0-	-0-	-0-		64	1	201360	2	N	11907	11922	0			91
								41	4	13098	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		157621	-0-	157621	157706		4477	1	147905	2	N	4705	4663	0			42
								63	4	5176	9							
*10	SHUT IN		230465	-0-	230465	388171		75	1	216730	2	N	12358	12302	0			98
								66	4	13594	9							
*11	SHUT IN		206258	-0-	206258	594429		4994	1	189558	2	N	10563	10595	0			66
								87	4	11619	9							
*12	SHUT IN		203303	-0-	203303	797732		28	1	191895	2	N	10287	10251	0			102
								64	4	11316	9							
01	1016036	X	218304	-0-	-797732	-0-		60	1	206481	2	N	10542	10547	0			97
								167	4	11596	9							
02	228047	X	228047	-0-	-0-	-0-		68	1	218163	2	N	8880	8909	0			68
								48	4	9768	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 #: 0274WA RRCID -> 299763 COMPL. DATE 04/05/2025 TOTAL DEPTH 8079 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN		19827	-0-	19827	19827	222	1	18355	2	Y	1132	1126	0			6
							5	4	1245	9							
12	SHUT IN		22506	-0-	22506	42333	20997	2	1	4	Y	1371	1374	0			3
							1508	9									
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	42333					Y	-0-					3
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	42333					Y	NO RPT					3

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0272WA RRCID -> 299768 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 8063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN		21674	-0-	21674	21674	241	1	20067	2	Y	1238	1231	0			7
							4	4	1362	9							
12	SHUT IN		13413	-0-	13413	35087	10660	2	2753	9	Y	2503	2505	0			5
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	35087					Y	-0-					5
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	35087					Y	NO RPT					5

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. (I) GAS LIFT(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		213555	-0-	213555	213641	5915	1	195319	2	N	11125	11026	0			99
							83	4	12238	9							
*10	SHUT IN		242137	-0-	242137	455778	82	1	228214	2	N	12521	12521	0			99
							68	4	13773	9							
*11	SHUT IN		295940	-0-	295940	751718	7095	1	269086	2	N	17851	17838	0			112
							123	4	19636	9							
*12	SHUT IN		291069	-0-	291069	1042787	40	1	274198	2	N	15216	15177	0			151
							93	4	16738	9							
01	1351228	X	308441	-0-	-1042787	-0-	84	1	291878	2	N	14768	14783	0			136
							234	4	16245	9							
02	344626	X	344626	-0-	-0-	-0-	103	1	329674	2	N	13439	13473	0			102
							66	4	14783	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. (I) GAS LIFT(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		81055	-0-	81055	81141	1958	1	64700	2	N	13063	12947	0			116
							28	4	14369	9							
*10	SHUT IN		70799	-0-	70799	151940	21	1	59570	2	N	10170	10205	0			81
							21	4	11187	9							
*11	SHUT IN		134897	-0-	134897	286837	3117	1	118298	2	N	12208	12212	0			77
							53	4	13429	9							
*12	SHUT IN		85060	-0-	85060	371897	11	1	72885	2	N	11036	11003	0			110
							24	4	12140	9							
01	SHUT IN		87110	-0-	87110	459007	21	1	75383	2	N	10587	10600	0			97
							60	4	11646	9							
02	559952	X	100945	-0-	-459007	-0-	32	1	91531	2	N	8512	8544	0			65
							19	4	9363	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS LIFT(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	32385	-0-	32385	32471	798	1	26231	2	N	4860	4817	0			43
						10	4	5346	9							
*10	SHUT IN	123386	-0-	123386	155857	36	1	102474	2	N	18951	18843	0			151
						30	4	20846	9							
*11	SHUT IN	130840	-0-	130840	286697	2865	1	108691	2	N	17486	17527	0			110
						49	4	19235	9							
*12	SHUT IN	113130	-0-	113130	399827	14	1	99059	2	N	12749	12732	0			127
						33	4	14024	9							
01	SHUT IN	119618	-0-	119618	519445	33	1	105530	2	N	12701	12711	0			117
						84	4	13971	9							
02	600362 X	80917	-0-	-519445	-0-	21	1	71628	2	N	8413	8466	0			64
						14	4	9254	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0034WC RRCID -> 300038 COMPL. DATE 06/16/2025 TOTAL DEPTH 10260 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	8855	-0-	8855	8855	7711	2	4	4	N	1036	1028	0			8
						1140	9									
02	SHUT IN	113260	-0-	113260	122115	32	1	99226	2	N	12711	12660	0			59
						20	4	13982	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0033WC RRCID -> 300128 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 10435 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	8856	-0-	8856	8856	6	1	7699	2	N	1036	1028	0			8
						11	4	1140	9							
02	SHUT IN	145839	-0-	145839	154695	39	1	129168	2	N	15094	15031	0			71
						29	4	16603	9							

HAY LANDON 9 B WELL #: 0032WC RRCID -> 300144 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 10304 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	8856	-0-	8856	8856	7711	2	5	4	N	1036	1028	0			8
						1140	9									
02	SHUT IN	132164	-0-	132164	141020	39	1	115953	2	N	14678	14617	0			69
						26	4	16146	9							

HAY LANDON 9 A WELL #: 0031WC RRCID -> 300145 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	8856	-0-	8856	8856	7711	2	5	4	N	1036	1028	0			8
						1140	9									
02	SHUT IN	148355	-0-	148355	157211	39	1	131976	2	N	14827	14766	0			69
						30	4	16310	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2025

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
*07	0		177410	-0-	177410	177410	142210	3	60	4	Y	31945	31922	0			23
							35140	9									
*08	0		394330	-0-	394330	571740	331945	3	55	4	Y	56664	56628	0			59
							62330	9									
*09	0		316483	-0-	316483	888223	279514	3	9	4	Y	33600	33608	0			51
							36960	9									
*10	0		174072	-0-	174072	1062295	154040	3	3	4	Y	18208	18223	0			36
							20029	9									
*11	0		201276	-0-	201276	1263571	180833	3	1	4	Y	18584	18584	0			36
							20442	9									
*12	1453405	X	189834	-0-	-1263571	-0-	174257	3	15577	9	Y	14161	14162	0			35
*01	304451	X	150380	-0-	-154071	-0-	137340	3	1	4	Y	11854	11844	0			45
							13039	9									
02	274988	X	126478	-0-	-148510	-0-	115279	3	65	4	Y	10122	10147	0			20
							11134	9									

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
*07	0		171292	-0-	171292	171292	130262	3	55	4	Y	37250	37223	0			27
							40975	9									
*08	0		265903	-0-	265903	437195	214478	3	36	4	Y	46717	46696	0			48
							51389	9									
09	0		249325	-0-	249325	686520	213578	3	7	4	Y	32491	32490	0			49
							35740	9									
10	0		159811	-0-	159811	846331	138586	3	3	4	Y	19293	19304	0			38
							21222	9									
*11	0		148559	-0-	148559	994890	129916	3	1	4	Y	16947	16952	0			33
							18642	9									
12	1155023	X	160133	-0-	-994890	-0-	143967	3	16166	9	Y	14696	14692	0			37
*01	250294	X	82948	-0-	-167346	-0-	70875	3	12073	9	Y	10975	10970	0			42
02	226072	X	102851	-0-	-123221	-0-	84681	3	51	4	Y	16472	16482	0			32
							18119	9									

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
06	0		210391	-0-	210391	210391	163840	3	46551	9	N	42319	42266	0			53
*07	0		268974	-0-	268974	479365	215630	3	93	4	N	48410	48428	0			35
							53251	9									
*08	0		240158	-0-	240158	719523	204607	3	35	4	N	32287	32289	0			33
							35516	9									
09	0		100351	-0-	100351	819874	86906	3	3	4	N	12220	12235	0			18
							13442	9									
10	0		192798	-0-	192798	1012672	168659	3	4	4	N	21941	21916	0			43
							24135	9									
*11	0		155679	-0-	155679	1168351	139379	3	1	4	N	14817	14832	0			28
							16299	9									
*12	1311742	X	143391	-0-	-1168351	-0-	129855	3	13536	9	N	12305	12302	0			31
*01	248837	X	133979	-0-	-114858	-0-	122827	3	1	4	N	10137	10129	0			39
							11151	9									
02	224756	X	52889	-0-	-171867	-0-	48473	3	27	4	N	3990	4021	0			8
							4389	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	0		105321	-0-	105321	105321	81560	3	23761	9	N	21601	21478	0			123
06	0		186937	-0-	186937	292258	141191	3	45746	9	N	41587	41658	0			52
*07	0		164687	-0-	164687	456945	130505	3	60	4	N	31020	31050	0			22
							34122	9									
*08	0		162432	-0-	162432	619377	135949	3	24	4	N	24054	24051	0			25
							26459	9									
09	0		116645	-0-	116645	736022	99241	3	4	4	N	15818	15819	0			24
							17400	9									
10	0		41454	-0-	41454	777476	33920	3	1	4	N	6848	6859	0			13
							7533	9									
11	0		78655	-0-	78655	856131	66086	3	12569	9	N	11426	11417	0			22
12	0	W	90767	-0-	90767	946898	79727	3	11040	9	N	10036	10033	0			25
*01	0	W	80941	-0-	80941	1027839	72196	3	8745	9	N	7950	7945	0			30
02	0	W	76752	-0-	76752	1104591	68946	3	42	4	N	7058	7074	0			14
							7764	9									

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

09	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8156	3	101	9	N	92					431
10	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2197	3	31	9	N	28					459
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					459
12	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10426	3	105	9	N	95					554
01	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8188	3	102	9	N	93	382	1			265
02	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7159	3	95	9	N	86					351

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					197
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					197
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					197
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					197
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					197

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					261
10	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					261
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					261
12	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					261
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					261
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					261

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	4					116
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	0			71
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	0			45

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

09	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10079	3	381	9	Y	346	375	1			552
10	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9306	3	408	9	Y	371	377	1			546
11	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12279	3	708	9	Y	644	766	1			424
12	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13032	3	520	9	Y	473	384	1			513
01	10819	X	7658	-0-	-3161	-0-	7339	3	319	9	Y	290	381	1			422
02	12124	X	10126	-0-	-1998	-0-	9641	3	485	9	Y	441	382	1			481

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					647
10	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					647
11	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-	647	1			-0-
12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		125	-0-	125	126	125	3			Y	-0-					-0-

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

09	150	X	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					678
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					678
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					678
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					678
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					678
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					678

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

09	3000	N	14073	-0-	11073	11073	13699	3	374	9	Y	340	472	1			69
10	18920	X	7847	-0-	-11073	-0-	7631	3	216	9	Y	196	130	1			135
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					135
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4380	3	55	9	Y	50					185
01	12028	X	10052	-0-	-1976	-0-	9613	3	439	9	Y	399	123	1			461
02	10864	X	10438	-0-	-426	-0-	9462	3	976	9	Y	887	948	1			400

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-	1315	1			148
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					148
11	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					148
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					148
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					148
02	392	N	186	-0-	-206	-0-	150	3	36	9	N	33					181

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

09	13500	X	10614	-0-	-2886	-0-	128	1	9783	3	N	639	374	1			669
							703	9									
10	13950	X	5988	-0-	-7962	-0-	5801	3	187	9	N	170	372	1			467
11	13500	X	5651	-0-	-7849	-0-	5363	3	288	9	N	262	347	1			382
12	13950	X	5450	-0-	-8500	-0-	5213	3	237	9	N	215					597
01	13950	X	6035	-0-	-7915	-0-	540	1	5388	3	N	97					694
							107	9									
02	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	810	1	10474	3	N	283	366	1			611
							311	9									

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017
10	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					1017
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	377	3	50	9	Y	45					1062
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1062

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	437	-0-	-2953	-0-	437	3			Y	-0-					193
10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6178	3	210	9	Y	191	271	1			113
11	2190	X	679	-0-	-1511	-0-	640	3	39	9	Y	35					148
12	2263	X	1254	-0-	-1009	-0-	1231	3	23	9	Y	21	165	1			4
01	6386	X	341	-0-	-6045	-0-	329	3	12	9	Y	11	12	1			3
02	5768	X	56	-0-	-5712	-0-	56	3			Y	-0-	3	1			-0-

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 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
09	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-					688
10	11222	X	11208	-0-	-14	-0-	11037	3	171	9	Y	155					843
11	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-					843
12	1612	X	792	-0-	-820	-0-	792	3			Y	-0-					843
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					843
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					843

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 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
09	10650	X	9190	-0-	-1460	-0-	295	1	8599	3	Y	269	410	0			169
							296	9									
10	12369	X	2692	-0-	-9677	-0-	82	1	2488	3	Y	111	133	0			147
							122	9									
11	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					Y	-0-					147
12	12369	X	10070	-0-	-2299	-0-	9693	3	377	9	Y	343	104	0			386
01	9486	X	6877	-0-	-2609	-0-	6706	3	171	9	Y	155	408	0			133
02	8568	X	-0-	-0-	-8568	-0-					Y	148	205	0			76

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15570	X	13297	-0-	-2273	-0-	12879	3	58	4	N	327	150	0			589
							360	9									
10	16089	X	4020	-0-	-12069	-0-	3928	3	3	4	N	81	161	0			509
							89	9									
11	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-					509
12	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17105	3	272	9	N	247	155	0			601
01	13733	X	5704	-0-	-8029	-0-	5581	3	123	9	N	112	342	0			371
02	12404	X	4999	-0-	-7405	-0-	4827	3	172	9	N	156	176	0			351

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
09	11310	X	10	-0-	-11300	-0-	8	1	2	9	Y	2					164
10	1829	X	9	-0-	-1820	-0-	9	1			Y	-0-					164
11	4920	X	2	-0-	-4918	-0-	2	1			Y	-0-					164
12	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	17920	3	1	4	Y	359					523
							395	9									
01	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	90	1	965	3	Y	233	201	0			555
							1	4	256	9							
02	DLQ G-10		6335	-0-	6335	7647	192	1	5584	3	Y	63	201	0			417
							490	4	69	9							

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
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					370
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					370
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					370
12	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					370
01	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					370
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4684	3	44	9	Y	40					805
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					805
11	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9157	3	469	9	Y	426	383	1			848
12	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	18173	3	1371	9	Y	1246	1523	1			571
01	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	15168	3	776	9	Y	705	761	1			515
02	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8021	3	403	9	Y	366	378	1			503

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
09	22170	X	7789	-0-	-14381	-0-	7424	3	365	9	N	332	382	1			533
10	22909	X	-0-	-0-	-22909	-0-					N	-0-					533
11	22170	X	-0-	-0-	-22170	-0-					N	-0-					533
12	22909	X	16943	-0-	-5966	-0-	16273	3	670	9	N	609	773	1			369
01	21576	X	12504	-0-	-9072	-0-	11722	3	782	9	N	711	389	1			691
02	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	13617	3	1103	9	N	1003	1108	1			586

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	6192	3	1113	9	Y	1012	1124	0			1064
10	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	50	1	20645	3	Y	2718	2085	0	3	8	1694
							2990	9									
11	39850	X	39850	-0-	-0-	-0-	60	1	35127	3	Y	4239	4791	0	5	8	1137
							4663	9									
12	23036	X	23036	-0-	-0-	-0-	62	1	18848	3	Y	3751	1322	0	2736	1	830
							4126	9									
01	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	62	1	10877	3	Y	2271	610	0	1768	1	723
							2498	9									
02	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	54	1	13061	3	Y	2635	1209	0	1477	1	672
							2899	9									

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	8562	3	464	9	N	422	737	1			464
10	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5041	3	230	9	N	209					673
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					673
12	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7165	3	745	9	N	677	752	1			598
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	50	1	2350	3	N	225	490	1			333
							248	9									
02	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	54	1	7526	3	N	705	371	1			667
							776	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					Y	-0-					629
10	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	18673	3	607	9	Y	552	854	1			327
11	13710	X	8128	-0-	-5582	-0-	7927	3	201	9	Y	183					510
12	45730	X	45730	-0-	-0-	-0-	41415	3	4315	9	Y	3923	3759	1			674
01	30109	X	30109	-0-	-0-	-0-	27416	3	2693	9	Y	2448	2433	1			689
02	23351	X	23351	-0-	-0-	-0-	21442	3	1909	9	Y	1735	1886	1			538

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23700	X	20195	-0-	-3505	-0-	19605	3	590	9	Y	536	661	0			924
10	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	14404	3	667	9	Y	606	1072	0			458
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	3841	3	271	9	Y	246	568	0			136
12	28265	X	28265	-0-	-0-	-0-	26465	3	1800	9	Y	1636	1230	0			542
01	20863	X	7852	-0-	-13011	-0-	7262	3	590	9	Y	536	648	0			430
02	30652	X	30652	-0-	-0-	-0-	29039	3	1613	9	Y	1466	1382	1			514

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
09	37213	X	37213	-0-	-0-	-0-	34646	3	2567	9	Y	2334	2151	1			472
10	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6163	3	521	9	Y	474	621	1			325
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					325
12	3410	X	958	-0-	-2452	-0-	884	3	74	9	Y	67					392
01	38440	X	868	-0-	-37572	-0-	862	3	6	9	Y	5	260	1			137
02	34720	X	14960	-0-	-19760	-0-	14536	3	424	9	Y	385	348	1			174

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21570	X	47	-0-	-21523	-0-	22	1	1	4	Y	22					571
							24	9									
10	22289	X	23	-0-	-22266	-0-	22	1	1	4	Y	-0-					571
11	21570	X	5	-0-	-21565	-0-	4	1	1	4	Y	-0-					571
12	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	-0-					571
01	DLQ G-10		9186	-0-	9186	9186	780	1	8399	3	Y	-0-	220	0			351
							7	4									
02	DLQ G-10		5495	-0-	5495	14681	168	1	4880	3	Y	17	127	0			241
							428	4	19	9							

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	-0-	76	0			44
10	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	20404	3	1447	9	Y	1315	365	0			994
11	41222	X	41222	-0-	-0-	-0-	39210	3	2012	9	Y	1829	1809	0			1014
12	34695	X	34695	-0-	-0-	-0-	33493	3	1202	9	Y	1093	1745	0			362
01	21855	X	17316	-0-	-4539	-0-	16729	3	587	9	Y	534	467	0			429
02	38472	X	19187	-0-	-19285	-0-	18459	3	728	9	Y	662	859	1			232

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		4408	-0-	4408	7469	4060	3	348	9	Y	316	26	0			687
10	18781	X	11312	-0-	-7469	-0-	10327	3	985	9	Y	895	1343	0			239
11	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	7139	3	958	9	Y	871	795	0			315
12	4557	X	656	-0-	-3901	-0-	573	3	83	9	Y	75					390
01	11315	X	129	-0-	-11186	-0-	127	3	2	9	Y	2	153	0			239
02	10220	X	89	-0-	-10131	-0-	89	3			Y	-0-					239

WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		3600	-0-	3600	6103	3064	3	536	9	Y	487	15	0			696
10	19672	X	13569	-0-	-6103	-0-	11722	3	1847	9	Y	1679	1927	0			448
11	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	6851	3	1022	9	Y	929	1041	0			336
12	3720	X	699	-0-	-3021	-0-	614	3	85	9	Y	77					413
01	13578	X	157	-0-	-13421	-0-	134	3	23	9	Y	21	162	0			272
02	12264	X	127	-0-	-12137	-0-	127	3			Y	-0-					272

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					122
10	682	X	227	-0-	-455	-0-	226	3	1	9	Y	1					123
11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	5811	3	792	9	Y	720	460	1	8	8	375
12	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	13327	3	1225	9	Y	1114	945	1			544
01	DLQ G-10		7557	-0-	7557	7557	6963	3	594	9	Y	540	947	1			137
02	DLQ G-10		1297	-0-	1297	8854	1245	3	52	9	Y	47	153	1			31

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-	14	0			24
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	1	7	0			18
11	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-					18
12	208	X	208	-0-	-0-	-0-	207	3	1	9	Y	1	5	0			14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			3

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	22					25
10	713	X	470	-0-	-243	-0-	464	3	6	9	Y	5					30
11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			Y	-0-	30	1			-0-
12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		42132	-0-	42132	42132	38479	3	3653	9	Y	3321	2477	1			844
02	DLQ G-10		3557	-0-	3557	45689	3078	3	479	9	Y	435	989	1			290

GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	1	47	0			82
10	40	X	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-	23	0			59
11	12540	X	-0-	-0-	-12540	-0-					Y	-0-					59
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	18	0			42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	0			18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			9

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
09	T. A.		219	-0-	219	40001	208	3	2	4	Y	8					851
							9	9									
10	47588	X	7587	-0-	-40001	-0-	6234	3	484	4	Y	790	503	0			1138
							869	9									
11	20010	X	10418	-0-	-9592	-0-	9469	3	19	4	Y	845	1474	0			509
							930	9									
12	20677	X	1233	-0-	-19444	-0-	1015	3	218	9	Y	198	304	0			403
01	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					Y	-0-					403
02	9716	X	-0-	-0-	-9716	-0-					Y	3					406

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
09	T. A.		16	-0-	16	371	13	3	3	9	Y	3					237
10	T. A.		404	-0-	404	775	341	3	27	4	Y	33	140	0			130
							36	9									
11	4249	X	3474	-0-	-775	-0-	2850	3	6	4	Y	562	353	0			339
							618	9									
12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	71	3	146	9	Y	133	203	0			269
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					269
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	2					271

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
09	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	1	1	0			977
10	14043	X	15	-0-	-14028	-0-	15	3			N	-0-					977
11	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					N	1	51	0			927
12	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					927
01	66	X	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	N	1					928
02	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					928

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
09	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	605	1	17592	3	Y	915	808	0			575
							1007	9									
10	14477	X	6178	-0-	-8299	-0-	188	1	5708	3	Y	256	451	0			380
							282	9									
11	14010	X	-0-	-0-	-14010	-0-					Y	-0-					380
12	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	8	269	0			119
01	14477	X	4492	-0-	-9985	-0-	3978	3	514	9	Y	467	184	0			402
02	23556	X	23556	-0-	-0-	-0-	22477	3	1079	9	Y	981	877	0			506

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
09	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					Y	-0-					468
10	7688	X	39	-0-	-7649	-0-	39	3			Y	-0-					468
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					468
12	62	X	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					468
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					468
02	DLQ G-10		5284	-0-	5284	5290	5163	3	121	9	Y	110					578

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-						Y	187	433	0	143
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-						Y	26	155	0	14
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-						Y	8	19	0	3
12	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-		238	1	1155	3	Y	72	47	0	28
								79	9							
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	43	42	0	29
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	24	33	0	20

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

09	6180	X	5476	-0-	-704	-0-		1102	1	4064	3	Y	282	544	0	215
								310	9							
10	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-		2748	1	13479	3	Y	1023	689	0	549
								1125	9							
11	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-		1903	1	12292	3	Y	842	1073	0	318
								926	9							
12	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-		2492	1	12106	3	Y	1074	976	0	416
								1181	9							
01	17360	X	9149	-0-	-8211	-0-		1326	1	7105	3	Y	653	637	0	432
								718	9							
02	15680	X	7840	-0-	-7840	-0-		1120	1	6318	3	Y	365	500	0	297
								402	9							

GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

09	4440	X	1213	-0-	-3227	-0-		216	1	795	3	Y	184	188	0	140
								202	9							
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-		972	1	4765	3	Y	662	447	0	355
								728	9							
11	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-		1697	1	10959	3	Y	918	926	0	347
								1010	9							
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-		990	1	4810	3	Y	840	861	0	326
								924	9							
01	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-		2394	1	12834	3	Y	870	620	0	576
								957	9							
02	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-		2120	1	11967	3	Y	487	667	0	396
								536	9							

GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

09	23100	X	10917	-0-	-12183	-0-		2282	1	8412	3	Y	203	148	0	155
								223	9							
10	23870	X	-0-	-0-	-23870	-0-						Y	124	212	0	67
11	20820	X	-0-	-0-	-20820	-0-						Y	-0-	67	0	-0-
12	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-						Y	376	230	0	146
01	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-						Y	239	227	0	158
02	10192	X	-0-	-0-	-10192	-0-						Y	134	183	0	109

GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	164	51	0	665
10	280	X	280	-0-	-0-	-0-		4	3	276	9	Y	251	246	0	670
11	713	X	713	-0-	-0-	-0-		348	3	365	9	Y	332	590	0	412
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12	1	0	423
01	279	X	43	-0-	-236	-0-		22	3	21	9	Y	19	257	0	185
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-						Y	12			197

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	315	3	36	9	Y	33	9	0			116
10	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	2921	3	92	9	Y	84	43	0			157
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1793	3	107	9	Y	97	138	0			116
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1818	3	175	9	Y	159					275
01	3007	X	1354	-0-	-1653	-0-	1266	3	88	9	Y	80	167	0			188
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	26					214

GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295

09	2010	X	74	-0-	-1936	-0-	19	3	55	9	Y	50	33	0			374
10	2046	X	840	-0-	-1206	-0-	433	3	407	9	Y	370	139	0			605
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	46	533	0			118
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	560	3	538	9	Y	489					607
01	837	X	805	-0-	-32	-0-	477	3	328	9	Y	298	369	0			536
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	119					655

CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635

09	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-					6
10	11811	X	50	-0-	-11761	-0-	50	3			Y	-0-					6
11	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					6
12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					6
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1651	-0-	1651	1651	1651	3			Y	-0-					6

GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

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-

YAHTZEE WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					124
10	744	X	219	-0-	-525	-0-	33	1	186	9	N	169					293
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	2	190	1			105
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					105
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					105
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	9	N	6					111

PANDA UNIT WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	418	1			171
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	414	191	1			394
11	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	564	3	757	9	N	688	906	1			176
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	232	1			180
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	5	157	1			65
10	2604	X	665	-0-	-1939	-0-	118	1	547	9	N	497					562
11	2520	X	1653	-0-	-867	-0-	81	1	1572	9	N	1429	1879	1			112
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	20					132
*01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					132
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					132

ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	7921	3	581	9	N	528	358	1			345
10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2340	3	1	4	N	37					382
							41	9									
11	111	X	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	N	1	191	1			192
12	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	14814	3	5	4	N	1162	945	1			409
							1278	9									
*01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	4804	3	1	4	N	278	687	1			-0-
							306	9									
*02	28419	X	28419	-0-	-0-	-0-	26605	3	440	4	N	1249	915	1			334
							1374	9									

DUST DEVIL WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

EL JEFE WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	5922	3	825	9	Y	750	668	1			301
10	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	262	1			39
11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					39
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					39
*01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					39
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-	21	1			18

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BRONCO UNIT WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	508	X	508	-0-	-0-	-0-	422	3	86	9	Y	78	58	1			20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	21	1			4
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

EL JEFE WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 10306 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRONCO UNIT WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 10628 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	496	369	1			127
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	127	1			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL JEFE WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 11062 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	3739	-0-	-3431	-0-	3440	3	299	9	Y	272	223	1			109
10	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	109	95	1			123
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					123
12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	95					218
*01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	19					237
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	38	129	1			146

MONARCH STATE WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 10149 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 11238 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 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
09	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	261	1	990	3	N	8	33	1			127
							9	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

BLUE MARLIN STATE WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	1879	1	17917	3	N	2851	2682	0			283
							66	4	3136	9							
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	157	1	130	3	N	26	256	0			53
							7	4	29	9							
11	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	1989	1	10294	3	N	2091	1988	0			156
							78	4	2300	9							
12	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	3274	1	14310	3	N	2234	2294	0			96
							11	4	2457	9							
*01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	635	1	4353	3	N	1531	1580	0			47
							1	4	1684	9							
*02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	43	1	429	3	N	391	393	0			45
							430	9									

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			Y	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
*01	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					145
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					145

BLUE HERON WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	30928	3	1796	9	Y	1633	1631	0			20
10	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	25400	3	1940	9	Y	1764	1755	0			29
11	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	14659	3	1263	9	Y	1148	1155	0			22
12	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	18549	3	2119	9	Y	1926	1923	0			25
*01	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	15218	3	1451	9	Y	1319	1329	0			15
*02	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	13973	3	1485	9	Y	1350	1323	0			42

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	334	1	3212	3	Y	14					166
							15	9									
10	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					166
11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					Y	-0-	166	1			-0-
12	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					-0-
*01	12090	X	3751	-0-	-8339	-0-	913	1	2148	3	Y	620	245	1			375
							8	4	682	9							
*02	3332	X	731	-0-	-2601	-0-	162	1	238	3	Y	299	310	1			364
							2	4	329	9							

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	386	X	386	-0-	-0-	-0-	36	1	350	3	Y	-0-					349
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	2322	1	279	3	Y	582					931
							1	4	640	9							
11	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	3530	1	22656	3	Y	1193	1133	1			991
							1312	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	384	1			698
*01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	1218	1	2865	3	Y	887	1049	1			536
							10	4	976	9							
*02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	1323	1	1944	3	Y	479	443	1			572
							19	4	527	9							

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	1	1	4			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		873	-0-	873	874	873	4			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		21	-0-	21	895	21	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	895					Y	-0-					-0-

DRAKE UNIT WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	7120	3	2382	9	Y	2165	2156	0			26
10	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	9331	3	2839	9	Y	2581	2564	0			43
11	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	6733	3	2820	9	Y	2564	2558	0			49
12	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	9154	3	2959	9	Y	2690	2704	0			35
*01	11749	X	8655	-0-	-3094	-0-	6335	3	2320	9	Y	2109	2120	0			24
02	10612	X	885	-0-	-9727	-0-	116	3	769	9	Y	699	701	0			22

MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	17678	3	27	4	Y	1218	1211	1			309
							1340	9									
10	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	15525	3	18	4	Y	886	941	1			254
							975	9									
11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6126	3	8	4	Y	544	567	1			231
							598	9									
12	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	12826	3	11	4	Y	1019	946	1			304
							1121	9									
*01	436	X	436	-0-	-0-	-0-	3	4	433	9	Y	394	574	1			124
*02	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	10683	3	141	4	Y	733	438	1			419
							806	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328

09	29232	X	29232	-0-	-0-	-0-	26582	3	2650	9	Y	2409	2402	0			29
10	24775	X	24775	-0-	-0-	-0-	23378	3	1397	9	Y	1270	1278	0			21
11	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	19989	3	717	9	Y	652	661	0			12
12	34599	X	34599	-0-	-0-	-0-	32214	3	2385	9	Y	2168	2152	0			28
*01	33049	X	33049	-0-	-0-	-0-	30731	3	2318	9	Y	2107	2111	0			24
*02	17422	X	17422	-0-	-0-	-0-	16418	3	1004	9	Y	913	908	0			29

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

09	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	19991	3	3248	9	Y	2953	2937	0			36
10	21638	X	20029	-0-	-1609	-0-	17964	3	2065	9	Y	1877	1882	0			31
11	16350	X	5954	-0-	-10396	-0-	4861	3	1093	9	Y	994	1006	0			19
12	23591	X	15568	-0-	-8023	-0-	13586	3	1982	9	Y	1802	1797	0			24
*01	18600	X	13200	-0-	-5400	-0-	11238	3	1962	9	Y	1784	1787	0			21
*02	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	15115	3	2351	9	Y	2137	2091	0			67

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

09	43740	X	21655	-0-	-22085	-0-	20887	3	768	9	Y	698	701	0			8
10	45198	X	824	-0-	-44374	-0-	719	3	105	9	Y	95	101	0			2
11	33150	X	-0-	-0-	-33150	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	29016	X	4636	-0-	-24380	-0-	4324	3	312	9	Y	284	280	0			4
*01	29016	X	3398	-0-	-25618	-0-	3056	3	342	9	Y	311	311	0			4
02	20216	X	3256	-0-	-16960	-0-	2969	3	287	9	Y	261	257	0			8

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36329	X	36329	-0-	-0-	-0-	2837	1	29925	3	N	3226	3000	0			424
							18	4	3549	9							
10	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	1874	1	20698	3	N	2889	3026	0			287
							129	4	3178	9							
11	33095	X	33095	-0-	-0-	-0-	3318	1	26857	3	N	2635	2815	0			107
							21	4	2899	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36480	X	22958	-0-	-13522	-0-	1642	1	17324	3	N	3620	3369	0			476
							10	4	3982	9							
10	37696	X	13039	-0-	-24657	-0-	920	1	10160	3	N	1723	2028	0			171
							64	4	1895	9							
11	22980	X	16408	-0-	-6572	-0-	1365	1	11053	3	N	3619	3643	0			147
							9	4	3981	9							
12	23746	X	-0-	-0-	-23746	-0-					N	-0-					147
*01	23746	X	16	-0-	-23730	-0-	7	1	9	4	N	-0-					147
*02	21420	X	-0-	-0-	-21420	-0-					N	-0-					147

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	13230	3	2567	9	Y	2334	2323	0			28
10	19989	X	19989	-0-	-0-	-0-	16851	3	3138	9	Y	2853	2834	0			47
11	15390	X	1664	-0-	-13726	-0-	1598	3	66	9	Y	60	106	0			1
12	15903	X	15572	-0-	-331	-0-	13067	3	2505	9	Y	2277	2248	0			30
*01	23206	X	23206	-0-	-0-	-0-	19756	3	3450	9	Y	3136	3130	0			36
*02	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	17044	3	3304	9	Y	3004	2946	0			94

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30282	X	30282	-0-	-0-	-0-	27224	3	3058	9	Y	2780	2775	0			34
10	38193	X	38193	-0-	-0-	-0-	34416	3	3777	9	Y	3434	3411	0			57
11	17220	X	2986	-0-	-14234	-0-	2908	3	78	9	Y	71	127	0			1
12	34652	X	34652	-0-	-0-	-0-	31324	3	3328	9	Y	3025	2987	0			39
*01	37572	X	36826	-0-	-746	-0-	32810	3	4016	9	Y	3651	3648	0			42
02	33936	X	23543	-0-	-10393	-0-	20065	3	3478	9	Y	3162	3105	0			99

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22140	X	18911	-0-	-3229	-0-	16104	3	2807	9	Y	2552	2547	0			31
10	22878	X	21576	-0-	-1302	-0-	17973	3	3603	9	Y	3275	3251	0			55
11	22140	X	1790	-0-	-20350	-0-	1714	3	76	9	Y	69	123	0			1
12	24096	X	24096	-0-	-0-	-0-	20521	3	3575	9	Y	3250	3209	0			42
*01	23555	X	23555	-0-	-0-	-0-	19665	3	3890	9	Y	3536	3537	0			41
*02	21552	X	21552	-0-	-0-	-0-	17889	3	3663	9	Y	3330	3267	0			104

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19020	X	10114	-0-	-8906	-0-	8869	3	1245	9	Y	1132	1137	0			14
10	19654	X	892	-0-	-18762	-0-	782	3	110	9	Y	100	112	0			2
11	19020	X	220	-0-	-18800	-0-	213	3	7	9	Y	6	8	0			-0-
12	19654	X	553	-0-	-19101	-0-	488	3	65	9	Y	59	58	0			1
*01	22506	X	-0-	-0-	-22506	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	9436	X	3340	-0-	-6096	-0-	2856	3	484	9	Y	440	426	0			14

GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26850	X	-0-	-0-	-26850	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
10	29047	X	-0-	-0-	-29047	-0-					Y	-0-					-0-
11	28110	X	-0-	-0-	-28110	-0-					Y	-0-					-0-
12	28334	X	-0-	-0-	-28334	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUE MARLIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44556	X	44556	-0-	-0-	-0-	4151	1	39580	3	N	617	587	0			61
							146	4	679	9							
10	56203	X	703	-0-	-55500	-0-	346	1	286	3	N	50	55	0			56
							16	4	55	9							
11	54390	X	14007	-0-	-40383	-0-	2252	1	11652	3	N	14	69	0			1
							88	4	15	9							
12	56203	X	31590	-0-	-24613	-0-	5874	1	25676	3	N	18	18	0			1
							20	4	20	9							
*01	47058	X	28819	-0-	-18239	-0-	3646	1	24980	3	N	170	166	0			5
							6	4	187	9							
*02	41580	X	17060	-0-	-24520	-0-	1516	1	15310	3	N	213	194	0			24
							234	9									

BLUE MARLIN STATE WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41143	X	41143	-0-	-0-	-0-	3711	1	35388	3	N	1740	1629	0			173
							130	4	1914	9							
10	52700	X	530	-0-	-52170	-0-	275	1	227	3	N	14	156	0			31
							13	4	15	9							
11	51000	X	46394	-0-	-4606	-0-	7175	1	37133	3	N	1641	1550	0			122
							281	4	1805	9							
12	52700	X	38918	-0-	-13782	-0-	6882	1	30084	3	N	1753	1800	0			75
							24	4	1928	9							
*01	50933	X	45692	-0-	-5241	-0-	5571	1	38169	3	N	1766	1787	0			54
							9	4	1943	9							
*02	43316	X	12232	-0-	-31084	-0-	1038	1	10484	3	N	645	625	0			74
							710	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	41196	X	41196	-0-	-0-	-0-	3708	1	35357	3	N	1819	1740	0		181
							130	4	2001	9						
10	58683	X	2516	-0-	-56167	-0-	1066	1	882	3	N	471	164	0		488
							50	4	518	9						
11	56790	X	18717	-0-	-38073	-0-	2548	1	13185	3	N	2622	2915	0		195
							100	4	2884	9						
12	58683	X	88	-0-	-58595	-0-	3	1	13	3	N	65	257	0		3
							72	9								
*01	57908	X	1702	-0-	-56206	-0-	209	1	1432	3	N	55	56	0		2
							61	9								
*02	38444	X	2212	-0-	-36232	-0-	175	1	1765	3	N	247	221	0		28
							272	9								

BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419

09	24534	X	24534	-0-	-0-	-0-	21279	3	3255	9	Y	2959	2964	0		21
10	26540	X	26540	-0-	-0-	-0-	23197	3	3343	9	Y	3039	3038	0		22
11	19108	X	19108	-0-	-0-	-0-	16195	3	2913	9	Y	2648	2645	0		25
12	21439	X	21439	-0-	-0-	-0-	17569	3	3870	9	Y	3518	3520	0		23
*01	19406	X	6234	-0-	-13172	-0-	3239	3	2995	9	Y	2723	2728	0		18
02	17528	X	16279	-0-	-1249	-0-	13309	3	2970	9	Y	2700	2695	0		23

BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249

09	21060	X	20387	-0-	-673	-0-	16898	3	3489	9	Y	3172	3182	0		22
10	22401	X	22401	-0-	-0-	-0-	18500	3	3901	9	Y	3546	3542	0		26
11	31940	X	31940	-0-	-0-	-0-	28557	3	3383	9	Y	3075	3073	0		28
12	35113	X	35113	-0-	-0-	-0-	30645	3	4468	9	Y	4062	4063	0		27
*01	24186	X	24186	-0-	-0-	-0-	21130	3	3056	9	Y	2778	2787	0		18
02	29288	X	22333	-0-	-6955	-0-	18983	3	3350	9	Y	3045	3037	0		26

BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235

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	35235	X	35235	-0-	-0-	-0-	30188	3	5047	9	Y	4588	4589	0		30
*01	40398	X	40398	-0-	-0-	-0-	36888	3	3510	9	Y	3191	3200	0		21
02	30996	X	30836	-0-	-160	-0-	27282	3	3554	9	Y	3231	3224	0		28

BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519

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	42993	X	42993	-0-	-0-	-0-	36670	3	6323	9	Y	5748	5753	0		38
*01	51947	X	51947	-0-	-0-	-0-	47538	3	4409	9	Y	4008	4020	0		26
*02	39984	X	39984	-0-	-0-	-0-	35955	3	4029	9	Y	3663	3657	0		32

HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268

09	9840	X	9701	-0-	-139	-0-	9064	3	637	9	Y	579	584	0		7
10	10168	X	5594	-0-	-4574	-0-	5593	3	1	9	Y	1	8	0		-0-
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-				-0-
12	27839	X	27839	-0-	-0-	-0-	27836	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
*01	DLQ G-10		35690	-0-	35690	35690	30060	3	5630	9	Y	5118	5059	0		59
02	DLQ G-10		18599	-0-	18599	54289	14035	3	4564	9	Y	4149	4078	0		130

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19050	X	-0-	-0-	-19050	-0-					Y	-0-	16	0	-0-
10	19685	X	7655	-0-	-12030	-0-	5894	3	1761	9	Y	1601	1574	0	27
11	19050	X	-0-	-0-	-19050	-0-					Y	-0-	27	0	-0-
12	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	24130	3	3926	9	Y	3569	3522	0	47
*01	24993	X	24993	-0-	-0-	-0-	22107	3	2886	9	Y	2624	2641	0	30
*02	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	13646	3	3197	9	Y	2906	2845	0	91

EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801

09	42705	X	42705	-0-	-0-	-0-	3764	1	35893	3	N	2651	2479	0	263
							132	4	2916	9					
10	28799	X	655	-0-	-28144	-0-	301	1	249	3	N	83	238	0	108
							14	4	91	9					
11	33480	X	22653	-0-	-10827	-0-	3310	1	17130	3	N	1894	1861	0	141
							130	4	2083	9					
12	44144	X	23986	-0-	-20158	-0-	3925	1	17156	3	N	2629	2657	0	113
							13	4	2892	9					
*01	44144	X	24046	-0-	-20098	-0-	2625	1	17989	3	N	3116	3133	0	96
							4	4	3428	9					
*02	39872	X	15318	-0-	-24554	-0-	1302	1	13150	3	N	787	793	0	90
							866	9							

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404

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	22043	-0-	-5919	-0-	18104	3	3939	9	Y	3581	3576	0	24
*01	17236	X	13462	-0-	-3774	-0-	11192	3	2270	9	Y	2064	2075	0	13
02	15568	X	14	-0-	-15554	-0-	5	3	9	9	Y	8	21	0	-0-

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826

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	19499	-0-	-6448	-0-	16618	3	2881	9	Y	2619	2632	0	17
*01	76787	X	37139	-0-	-39648	-0-	36068	3	1071	9	Y	974	985	0	6
02	63168	X	7	-0-	-63161	-0-	3	3	4	9	Y	4	10	0	-0-

TWISTER STATE WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822

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	44556	-0-	-5323	-0-	43602	3	954	9	Y	867	864	0	6
*01	56513	X	18183	-0-	-38330	-0-	17582	3	601	9	Y	546	548	0	4
02	45864	X	22201	-0-	-23663	-0-	21847	3	354	9	Y	322	323	0	3

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483

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	88105	-0-	-40576	-0-	84136	3	3969	9	Y	3608	3626	0	24
*01	128681	X	19415	-0-	-109266	-0-	18253	3	1162	9	Y	1056	1073	0	7
02	118972	X	20289	-0-	-98683	-0-	19466	3	823	9	Y	748	749	0	6

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HOLD EM WC WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19650	X	9086	-0-	-10564	-0-	8348	3	738	9	Y	671	678	0			8
10	32121	X	32121	-0-	-0-	-0-	31949	3	172	9	Y	156	161	0			3
11	19650	X	-0-	-0-	-19650	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	34980	X	34980	-0-	-0-	-0-	34980	3			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		44096	-0-	44096	44096	38218	3	5878	9	Y	5344	5282	0			62
02	DLQ G-10		23796	-0-	23796	67892	20644	3	3152	9	Y	2865	2837	0			90

TWISTER STATE WELL #: 3H RRCID -> 288469 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10175 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60870	X	56116	-0-	-4754	-0-	53544	3	2572	9	Y	2338	2343	0			16
10	62899	X	55362	-0-	-7537	-0-	53473	3	1889	9	Y	1717	1720	0			13
11	67795	X	67795	-0-	-0-	-0-	64878	3	2917	9	Y	2652	2640	0			25
12	61318	X	43631	-0-	-17687	-0-	41161	3	2470	9	Y	2245	2255	0			15
*01	67584	X	67584	-0-	-0-	-0-	59074	3	8510	9	Y	7736	7701	0			50
*02	68955	X	68955	-0-	-0-	-0-	62397	3	6558	9	Y	5962	5961	0			51

TWISTER STATE WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10819 - 20853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45720	X	41099	-0-	-4621	-0-	40123	3	976	9	Y	887	889	0			6
10	47244	X	25979	-0-	-21265	-0-	25532	3	447	9	Y	406	409	0			3
11	45390	X	20462	-0-	-24928	-0-	20098	3	364	9	Y	331	331	0			3
12	47244	X	44384	-0-	-2860	-0-	43474	3	910	9	Y	827	825	0			5
*01	180836	X	180836	-0-	-0-	-0-	169706	3	11130	9	Y	10118	10058	0			65
*02	44973	X	44973	-0-	-0-	-0-	43546	3	1427	9	Y	1297	1351	0			11

HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49350	X	8123	-0-	-41227	-0-	7421	3	702	9	Y	638	646	0			8
10	46841	X	16827	-0-	-30014	-0-	14210	3	2617	9	Y	2379	2347	0			40
11	20700	X	-0-	-0-	-20700	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
12	21266	X	16288	-0-	-4978	-0-	14835	3	1453	9	Y	1321	1304	0			17
*01	40032	X	40032	-0-	-0-	-0-	39549	3	483	9	Y	439	451	0			5
*02	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	19161	3	550	9	Y	500	489	0			16

HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	11239	3	2467	9	Y	2243	2251	0			16
10	26133	X	8789	-0-	-17344	-0-	7135	3	1654	9	Y	1504	1509	0			11
11	25380	X	5129	-0-	-20251	-0-	3579	3	1550	9	Y	1409	1407	0			13
12	27342	X	11754	-0-	-15588	-0-	9138	3	2616	9	Y	2378	2375	0			16
*01	16554	X	4234	-0-	-12320	-0-	3088	3	1146	9	Y	1042	1051	0			7
02	12796	X	2	-0-	-12794	-0-	2	3			Y	-0-	7	0			-0-

HEAD HONCHO STATE WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42478	X	42478	-0-	-0-	-0-	36983	3	5495	9	Y	4995	4994	0			35
10	34689	X	31724	-0-	-2965	-0-	27602	3	4122	9	Y	3747	3754	0			28
11	33570	X	13892	-0-	-19678	-0-	10459	3	3433	9	Y	3121	3120	0			29
12	38649	X	38649	-0-	-0-	-0-	32767	3	5882	9	Y	5347	5341	0			35
*01	43896	X	36008	-0-	-7888	-0-	32158	3	3850	9	Y	3500	3512	0			23
02	39648	X	2	-0-	-39646	-0-	2	3			Y	-0-	23	0			-0-

LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46920	X	38521	-0-	-8399	-0-	31543	3	6978	9	Y	6344	6356	0			45
10	48484	X	40685	-0-	-7799	-0-	34373	3	6312	9	Y	5738	5741	0			42
11	46295	X	46295	-0-	-0-	-0-	40300	3	5995	9	Y	5450	5442	0			50
12	44609	X	42015	-0-	-2594	-0-	35885	3	6130	9	Y	5573	5586	0			37
*01	44609	X	38166	-0-	-6443	-0-	32654	3	5512	9	Y	5011	5016	0			32
*02	49795	X	49795	-0-	-0-	-0-	44342	3	5453	9	Y	4957	4946	0			43

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	62919	X	62919	-0-	-0-	-0-	53461	3	9458	9	Y	8598	8621	0		61
10	67644	X	67644	-0-	-0-	-0-	57253	3	10391	9	Y	9446	9438	0		69
11	42960	X	33703	-0-	-9257	-0-	28989	3	4714	9	Y	4285	4314	0		40
12	61961	X	61961	-0-	-0-	-0-	52576	3	9385	9	Y	8532	8516	0		56
*01	65379	X	53769	-0-	-11610	-0-	45957	3	7812	9	Y	7102	7112	0		46
*02	59618	X	59618	-0-	-0-	-0-	52226	3	7392	9	Y	6720	6708	0		58

MONARCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	56382	X	56382	-0-	-0-	-0-	49649	3	6733	9	Y	6121	6118	0		74
10	36359	X	36359	-0-	-0-	-0-	31857	3	4502	9	Y	4093	4099	0		68
11	39651	X	39651	-0-	-0-	-0-	35149	3	4502	9	Y	4093	4083	0		78
12	57122	X	57122	-0-	-0-	-0-	50318	3	6804	9	Y	6185	6182	0		81
*01	54648	X	54648	-0-	-0-	-0-	49112	3	5536	9	Y	5033	5056	0		58
*02	78488	X	78488	-0-	-0-	-0-	72588	3	5900	9	Y	5364	5254	0		168

BATTLESHIP WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	51284	X	51284	-0-	-0-	-0-	42771	3	8513	9	N	7739	7742	0		55
10	52948	X	36036	-0-	-16912	-0-	32355	3	3681	9	N	3346	3376	0		25
11	42270	X	26227	-0-	-16043	-0-	22590	3	3637	9	N	3306	3300	0		31
12	52979	X	7131	-0-	-45848	-0-	7131	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-

LONESTAR STATE WELL #: 3H RRCID -> 289046 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10090 - 20289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	44010	X	39277	-0-	-4733	-0-	31981	3	7296	9	Y	6633	6647	0		47
10	45477	X	40907	-0-	-4570	-0-	33287	3	7620	9	Y	6927	6923	0		51
11	50069	X	50069	-0-	-0-	-0-	43092	3	6977	9	Y	6343	6335	0		59
12	45885	X	45885	-0-	-0-	-0-	38802	3	7083	9	Y	6439	6456	0		42
*01	42997	X	40793	-0-	-2204	-0-	36108	3	4685	9	Y	4259	4274	0		27
02	38836	X	34715	-0-	-4121	-0-	30572	3	4143	9	Y	3766	3761	0		32

MONARCH STATE WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	36076	X	36076	-0-	-0-	-0-	32403	3	3673	9	Y	3339	3325	0		41
10	18383	X	9931	-0-	-8452	-0-	9104	3	827	9	Y	752	780	0		13
11	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					Y	-0-	13	0		-0-
12	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	19875	3	2602	9	Y	2365	2334	0		31
*01	34627	X	15464	-0-	-19163	-0-	14004	3	1460	9	Y	1327	1343	0		15
02	31276	X	15592	-0-	-15684	-0-	14123	3	1469	9	Y	1335	1308	0		42

DIVA WELL #: 2H RRCID -> 289370 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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	37678	X	37678	-0-	-0-	-0-	33123	3	4555	9	Y	4141	4144	0		27
*01	32805	X	32805	-0-	-0-	-0-	29354	3	3451	9	Y	3137	3144	0		20
*02	28378	X	28378	-0-	-0-	-0-	25207	3	3171	9	Y	2883	2878	0		25

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIVA WELL #: 3H RRCID -> 289371 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10230 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27814	X	27814	-0-	-0-	-0-	24130	3	3684	9	Y	3349	3352	0			24
10	25513	X	15080	-0-	-10433	-0-	13123	3	1957	9	Y	1779	1790	0			13
11	24690	X	16613	-0-	-8077	-0-	14644	3	1969	9	Y	1790	1786	0			17
12	25994	X	25994	-0-	-0-	-0-	21717	3	4277	9	Y	3888	3879	0			26
*01	26784	X	24410	-0-	-2374	-0-	21807	3	2603	9	Y	2366	2377	0			15
02	24192	X	16346	-0-	-7846	-0-	14567	3	1779	9	Y	1617	1618	0			14

DIVA WELL #: 4H RRCID -> 289374 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10301 - 20461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18720	X	18691	-0-	-29	-0-	15739	3	2952	9	Y	2684	2686	0			19
10	22893	X	22893	-0-	-0-	-0-	19237	3	3656	9	Y	3324	3319	0			24
11	22120	X	22120	-0-	-0-	-0-	18464	3	3656	9	Y	3324	3317	0			31
12	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	17870	3	4663	9	Y	4239	4242	0			28
*01	20336	X	20028	-0-	-308	-0-	17162	3	2866	9	Y	2605	2616	0			17
02	18368	X	16610	-0-	-1758	-0-	13669	3	2941	9	Y	2674	2668	0			23

DIVA WELL #: 1H RRCID -> 289418 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10270 - 20059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26010	X	22982	-0-	-3028	-0-	19145	3	3837	9	Y	3488	3494	0			25
10	26877	X	25763	-0-	-1114	-0-	21725	3	4038	9	Y	3671	3669	0			27
11	26010	X	21883	-0-	-4127	-0-	18267	3	3616	9	Y	3287	3284	0			30
12	32679	X	32679	-0-	-0-	-0-	27699	3	4980	9	Y	4527	4527	0			30
*01	28468	X	28468	-0-	-0-	-0-	24738	3	3730	9	Y	3391	3399	0			22
*02	21019	X	21019	-0-	-0-	-0-	17903	3	3116	9	Y	2833	2831	0			24

MONARCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 289492 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10199 - 20317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		12592	-0-	12592	45122	11463	3	1129	9	Y	1026	1023	0			12
10	49321	X	4199	-0-	-45122	-0-	3878	3	321	9	Y	292	299	0			5
11	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-					-0-
*01	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-					-0-
02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					-0-

EL JEFE WELL #: 7H RRCID -> 289968 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11260 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93660	X	54225	-0-	-39435	-0-	52512	3	1713	9	N	1557	1561	0			11
10	74927	X	2892	-0-	-72035	-0-	2803	3	89	9	N	81	91	0			1
11	72510	X	27369	-0-	-45141	-0-	26679	3	690	9	N	627	622	0			6
12	65069	X	45548	-0-	-19521	-0-	44090	3	1458	9	N	1325	1322	0			9
*01	61628	X	20864	-0-	-40764	-0-	20257	3	607	9	N	552	557	0			4
02	50624	X	46043	-0-	-4581	-0-	44855	3	1188	9	N	1080	1075	0			9

EL JEFE WELL #: 5H RRCID -> 290268 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10143 - 20434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36346	X	36346	-0-	-0-	-0-	32323	3	4023	9	Y	3657	3665	0			26
10	43460	X	43460	-0-	-0-	-0-	39618	3	3842	9	Y	3493	3493	0			26
11	38070	X	28720	-0-	-9350	-0-	24510	3	4210	9	Y	3827	3818	0			35
12	38347	X	30929	-0-	-7418	-0-	25443	3	5486	9	Y	4987	4989	0			33
*01	42253	X	29953	-0-	-12300	-0-	26322	3	3631	9	Y	3301	3313	0			21
02	38164	X	25825	-0-	-12339	-0-	22279	3	3546	9	Y	3224	3217	0			28

EL JEFE WELL #: 6H RRCID -> 290311 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10392 - 20666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38941	X	38941	-0-	-0-	-0-	33410	3	5531	9	Y	5028	5038	0			35
10	32247	X	32247	-0-	-0-	-0-	28148	3	4099	9	Y	3726	3734	0			27
11	33116	X	33116	-0-	-0-	-0-	28356	3	4760	9	Y	4327	4314	0			40
12	26784	X	24373	-0-	-2411	-0-	20602	3	3771	9	Y	3428	3445	0			23
*01	33821	X	23460	-0-	-10361	-0-	20781	3	2679	9	Y	2435	2442	0			16
02	30548	X	24157	-0-	-6391	-0-	20653	3	3504	9	Y	3185	3174	0			27

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EL JEFE WELL #: 4H RRCID -> 290460 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11068 - 21395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72388	X	72388	-0-	-0-	-0-	69059	3	3329	9	N	3026	3034	0			21
10	60574	X	57652	-0-	-2922	-0-	55382	3	2270	9	N	2064	2070	0			15
11	88932	X	88932	-0-	-0-	-0-	85681	3	3251	9	N	2955	2943	0			27
12	67832	X	67832	-0-	-0-	-0-	63299	3	4533	9	N	4121	4121	0			27
*01	60574	X	51112	-0-	-9462	-0-	48968	3	2144	9	N	1949	1963	0			13
*02	68329	X	68329	-0-	-0-	-0-	65647	3	2682	9	N	2438	2430	0			21

ALPHA STATE WELL #: 3H RRCID -> 290666 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11164 - 20915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63780	X	43578	-0-	-20202	-0-	41812	3	1766	9	N	1605	1606	0			11
10	71362	X	2892	-0-	-68470	-0-	2793	3	99	9	N	90	100	0			1
11	69060	X	23513	-0-	-45547	-0-	23096	3	417	9	N	379	376	0			4
12	54653	X	42086	-0-	-12567	-0-	40868	3	1218	9	N	1107	1104	0			7
*01	45043	X	30698	-0-	-14345	-0-	29794	3	904	9	N	822	824	0			5
02	40684	X	25860	-0-	-14824	-0-	25072	3	788	9	N	716	715	0			6

ALPHA STATE WELL #: 4H RRCID -> 290667 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10900 - 20696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121907	X	121907	-0-	-0-	-0-	114396	3	7511	9	N	6828	6836	0			48
10	109921	X	109921	-0-	-0-	-0-	104546	3	5375	9	N	4886	4898	0			36
11	153163	X	153163	-0-	-0-	-0-	147844	3	5319	9	N	4835	4826	0			45
12	136718	X	136718	-0-	-0-	-0-	128719	3	7999	9	N	7272	7269	0			48
*01	132461	X	132461	-0-	-0-	-0-	125104	3	7357	9	N	6688	6693	0			43
02	140224	X	103676	-0-	-36548	-0-	96924	3	6752	9	N	6138	6128	0			53

ALPHA STATE WELL #: 5H RRCID -> 290672 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11090 - 20742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54720	X	36409	-0-	-18311	-0-	35091	3	1318	9	N	1198	1206	0			8
10	58373	X	2335	-0-	-56038	-0-	2269	3	66	9	N	60	68	0			-0-
11	56490	X	19166	-0-	-37324	-0-	18840	3	326	9	N	296	293	0			3
12	82822	X	82822	-0-	-0-	-0-	81558	3	1264	9	N	1149	1144	0			8
*01	46376	X	40959	-0-	-5417	-0-	40442	3	517	9	N	470	475	0			3
*02	78680	X	78680	-0-	-0-	-0-	77884	3	796	9	N	724	721	0			6

ROULETTE WELL #: 6H RRCID -> 290693 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10986 - 20558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108630	X	76326	-0-	-32304	-0-	70244	3	6082	9	N	5529	5543	0			42
10	112251	X	10669	-0-	-101582	-0-	10041	3	628	9	N	571	606	0			7
11	108630	X	6644	-0-	-101986	-0-	6059	3	585	9	N	532	531	0			8
12	112251	X	56471	-0-	-55780	-0-	53721	3	2750	9	N	2500	2483	0			25
*01	112251	X	24995	-0-	-87256	-0-	24408	3	587	9	N	534	554	0			5
*02	71232	X	36810	-0-	-34422	-0-	35995	3	815	9	N	741	738	0			8

ROULETTE WELL #: 3H RRCID -> 290767 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 9663 PERF.10190 - 19839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49656	X	49656	-0-	-0-	-0-	41365	3	8291	9	N	7537	7549	0			57
10	58528	X	57893	-0-	-635	-0-	51041	3	6852	9	N	6229	6210	0			76
11	56640	X	44923	-0-	-11717	-0-	38625	3	6298	9	N	5725	5717	0			84
12	51305	X	45639	-0-	-5666	-0-	38240	3	7399	9	N	6726	6744	0			66
*01	56854	X	45615	-0-	-11239	-0-	39887	3	5728	9	N	5207	5226	0			47
*02	51352	X	35132	-0-	-16220	-0-	29711	3	5421	9	N	4928	4924	0			51

ALPHA STATE WELL #: 7H RRCID -> 290854 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10860 - 20530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81150	X	73820	-0-	-7330	-0-	69875	3	3945	9	N	3586	3593	0			25
10	71517	X	56922	-0-	-14595	-0-	53511	3	3411	9	N	3101	3103	0			23
11	76860	X	57464	-0-	-19396	-0-	52963	3	4501	9	N	4092	4077	0			38
12	81406	X	39333	-0-	-42073	-0-	35507	3	3826	9	N	3478	3493	0			23
*01	81406	X	24435	-0-	-56971	-0-	22865	3	1570	9	N	1427	1441	0			9
02	68908	X	12421	-0-	-56487	-0-	11509	3	912	9	N	829	831	0			7

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
09	63480	X	40868	-0-	-22612	-0-	35546	3	5322	9	N	4838	4838	0			37
10	65596	X	42880	-0-	-22716	-0-	38940	3	3940	9	N	3582	3575	0			44
11	63480	X	41928	-0-	-21552	-0-	36792	3	5136	9	N	4669	4645	0			68
12	54281	X	35019	-0-	-19262	-0-	30517	3	4502	9	N	4093	4121	0			40
*01	48577	X	35211	-0-	-13366	-0-	31307	3	3904	9	N	3549	3557	0			32
*02	39172	X	28443	-0-	-10729	-0-	24922	3	3521	9	N	3201	3200	0			33

ROULETTE WELL #: 1H RRCID -> 290856 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF.10140 - 20306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37770	X	36925	-0-	-845	-0-	29955	3	6970	9	N	6336	6332	0			48
10	44930	X	44930	-0-	-0-	-0-	38794	3	6136	9	N	5578	5558	0			68
11	40890	X	35579	-0-	-5311	-0-	28055	3	7524	9	N	6840	6808	0			100
12	39060	X	35353	-0-	-3707	-0-	27871	3	7482	9	N	6802	6835	0			67
*01	43989	X	36677	-0-	-7312	-0-	31121	3	5556	9	N	5051	5072	0			46
*02	39732	X	29917	-0-	-9815	-0-	24657	3	5260	9	N	4782	4778	0			50

BLUE MARLIN STATE WELL #: 7H RRCID -> 290896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9700 - 19718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31440	X	29871	-0-	-1569	-0-	25856	3	4015	9	Y	3650	3637	0			44
10	32488	X	29305	-0-	-3183	-0-	25332	3	3973	9	Y	3612	3596	0			60
11	31440	X	29375	-0-	-2065	-0-	25052	3	4323	9	Y	3930	3915	0			75
12	32488	X	27652	-0-	-4836	-0-	23570	3	4082	9	Y	3711	3738	0			48
*01	28365	X	28044	-0-	-321	-0-	23260	3	4784	9	Y	4349	4347	0			50
02	25620	X	25041	-0-	-579	-0-	20895	3	4146	9	Y	3769	3701	0			118

BLUE MARLIN STATE WELL #: 6H RRCID -> 290898 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9960 - 19815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35050	X	35050	-0-	-0-	-0-	30860	3	4190	9	Y	3809	3794	0			46
10	37108	X	37108	-0-	-0-	-0-	33118	3	3990	9	Y	3627	3613	0			60
11	33930	X	29323	-0-	-4607	-0-	25722	3	3601	9	Y	3274	3272	0			62
12	35061	X	4525	-0-	-30536	-0-	3658	3	867	9	Y	788	840	0			10
*01	35681	X	-0-	-0-	-35681	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
02	32228	X	11323	-0-	-20905	-0-	9077	3	2246	9	Y	2042	1978	0			64

ROULETTE WELL #: 4H RRCID -> 291169 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10693 - 20554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	119040	X	108892	-0-	-10148	-0-	97699	3	11193	9	N	10175	10271	0			78
10	123008	X	43331	-0-	-79677	-0-	41035	3	2296	9	N	2087	2140	0			25
11	119040	X	16987	-0-	-102053	-0-	15627	3	1360	9	N	1236	1243	0			18
12	125885	X	125885	-0-	-0-	-0-	112011	3	13874	9	N	12613	12507	0			124
*01	123799	X	123799	-0-	-0-	-0-	110597	3	13202	9	N	12002	12017	0			109
*02	101640	X	85461	-0-	-16179	-0-	78587	3	6874	9	N	6249	6293	0			65

BLUE MARLIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 291241 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9859 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34084	X	34084	-0-	-0-	-0-	28809	3	5275	9	Y	4795	4775	0			58
10	26406	X	26406	-0-	-0-	-0-	22109	3	4297	9	Y	3906	3899	0			65
11	30293	X	30293	-0-	-0-	-0-	26402	3	3891	9	Y	3537	3535	0			67
12	70180	X	70180	-0-	-0-	-0-	64419	3	5761	9	Y	5237	5236	0			68
*01	55792	X	55792	-0-	-0-	-0-	51247	3	4545	9	Y	4132	4152	0			48
*02	42904	X	42904	-0-	-0-	-0-	38016	3	4888	9	Y	4444	4353	0			139

ROULETTE WELL #: 5H RRCID -> 291242 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11025 - 20928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93660	X	20995	-0-	-72665	-0-	20354	3	641	9	N	583	586	0			4
10	48577	X	2153	-0-	-46424	-0-	2101	3	52	9	N	47	50	0			1
11	43290	X	-0-	-0-	-43290	-0-					N	-0-	1	0			-0-
12	44671	X	36864	-0-	-7807	-0-	35347	3	1517	9	N	1379	1365	0			14
*01	39308	X	21378	-0-	-17930	-0-	20463	3	915	9	N	832	838	0			8
*02	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	22192	3	806	9	N	733	733	0			8

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
09	25902	X	25902	-0-	-0-	-0-	23216	3	2686	9	Y	2442	2428	0			30
10	21824	X	7449	-0-	-14375	-0-	6892	3	557	9	Y	506	528	0			8
11	17460	X	4149	-0-	-13311	-0-	3464	3	685	9	Y	623	619	0			12
12	26753	X	16267	-0-	-10486	-0-	14221	3	2046	9	Y	1860	1848	0			24
*01	26753	X	9051	-0-	-17702	-0-	7767	3	1284	9	Y	1167	1178	0			13
02	24164	X	15271	-0-	-8893	-0-	13478	3	1793	9	Y	1630	1592	0			51

BIG KAHUNA WELL #: 6H RRCID -> 292692 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10970 - 21125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81840	X	10988	-0-	-70852	-0-	10440	3	548	9	N	498	494	0			4
10	84568	X	16332	-0-	-68236	-0-	15840	3	492	9	N	447	446	0			5
11	69210	X	3977	-0-	-65233	-0-	3816	3	161	9	N	146	149	0			2
12	68882	X	11514	-0-	-57368	-0-	10960	3	554	9	N	504	501	0			5
*01	16244	X	1657	-0-	-14587	-0-	1317	3	340	9	N	309	311	0			3
02	14672	X	332	-0-	-14340	-0-	55	3	277	9	N	252	252	0			3

BIG KAHUNA WELL #: 7H RRCID -> 292752 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11165 - 21095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87000	X	55397	-0-	-31603	-0-	54041	3	1356	9	N	1233	1246	0			9
10	89900	X	19854	-0-	-70046	-0-	19579	3	275	9	N	250	256	0			3
11	97110	X	36994	-0-	-60116	-0-	36293	3	701	9	N	637	631	0			9
12	100347	X	50312	-0-	-50035	-0-	49114	3	1198	9	N	1089	1087	0			11
*01	100347	X	42924	-0-	-57423	-0-	41535	3	1389	9	N	1263	1263	0			11
*02	51716	X	46614	-0-	-5102	-0-	45353	3	1261	9	N	1146	1145	0			12

BIG KAHUNA WELL #: 8H RRCID -> 292753 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10720 - 20680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	166099	X	166099	-0-	-0-	-0-	158685	3	7414	9	N	6740	6744	0			51
10	140125	X	140125	-0-	-0-	-0-	136350	3	3775	9	N	3432	3441	0			42
11	131978	X	131978	-0-	-0-	-0-	127675	3	4303	9	N	3912	3897	0			57
12	165952	X	165952	-0-	-0-	-0-	159371	3	6581	9	N	5983	5981	0			59
*01	173784	X	173784	-0-	-0-	-0-	164659	3	9125	9	N	8295	8279	0			75
*02	149153	X	149153	-0-	-0-	-0-	142902	3	6251	9	N	5683	5699	0			59

BIG KAHUNA WELL #: 9H RRCID -> 292754 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10925 - 21070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68130	X	59892	-0-	-8238	-0-	58197	3	1695	9	N	1541	1542	0			12
10	70401	X	4748	-0-	-65653	-0-	4667	3	81	9	N	74	85	0			1
11	67800	X	11831	-0-	-55969	-0-	11554	3	277	9	N	252	249	0			4
12	69998	X	40573	-0-	-29425	-0-	39186	3	1387	9	N	1261	1253	0			12
*01	69998	X	40451	-0-	-29547	-0-	38832	3	1619	9	N	1472	1471	0			13
*02	55888	X	22052	-0-	-33836	-0-	21412	3	640	9	N	582	589	0			6

BIG KAHUNA WELL #: 10H RRCID -> 292817 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10655 - 20845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38880	X	32764	-0-	-6116	-0-	31121	3	1643	9	N	1494	1495	0			11
10	40176	X	2502	-0-	-37674	-0-	2425	3	77	9	N	70	80	0			1
11	32640	X	6446	-0-	-26194	-0-	6178	3	268	9	N	244	241	0			4
12	33852	X	15532	-0-	-18320	-0-	14843	3	689	9	N	626	624	0			6
*01	33852	X	6767	-0-	-27085	-0-	6473	3	294	9	N	267	271	0			2
*02	30576	X	29378	-0-	-1198	-0-	27730	3	1648	9	N	1498	1484	0			16

HEAD HONCHO STATE WELL #: 3H RRCID -> 292835 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11091 - 21445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91080	X	72763	-0-	-18317	-0-	69791	3	2972	9	N	2702	2713	0			19
10	100626	X	20676	-0-	-79950	-0-	19928	3	748	9	N	680	694	0			5
11	104880	X	52861	-0-	-52019	-0-	50987	3	1874	9	N	1704	1693	0			16
12	109926	X	52910	-0-	-57016	-0-	50192	3	2718	9	N	2471	2471	0			16
*01	109926	X	13067	-0-	-96859	-0-	12550	3	517	9	N	470	483	0			3
02	67900	X	40820	-0-	-27080	-0-	39622	3	1198	9	N	1089	1083	0			9

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUST DEVIL WELL #: 2H RRCID -> 292881 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10265 - 20345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	125274	X	125274	-0-	-0-	-0-	119200	3	6074	9	Y	5522	5520	0		67
10	32829	X	16270	-0-	-16559	-0-	15392	3	878	9	Y	798	852	0		13
11	41548	X	41548	-0-	-0-	-0-	39797	3	1751	9	Y	1592	1575	0		30
12	79892	X	79892	-0-	-0-	-0-	76935	3	2957	9	Y	2688	2683	0		35
*01	129456	X	73376	-0-	-56080	-0-	70735	3	2641	9	Y	2401	2408	0		28
02	116928	X	66989	-0-	-49939	-0-	63874	3	3115	9	Y	2832	2771	0		89

HEAD HONCHO STATE WELL #: 5H RRCID -> 292902 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11296 - 21288

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	65178	-0-	-13004	-0-	63701	3	1477	9	N	1343	1337	0		9
*01	68200	X	47850	-0-	-20350	-0-	46387	3	1463	9	N	1330	1330	0		9
02	61600	X	60469	-0-	-1131	-0-	58855	3	1614	9	N	1467	1463	0		13

HEAD HONCHO STATE WELL #: 7H RRCID -> 292903 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10993 - 21212

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	87871	X	87871	-0-	-0-	-0-	83331	3	4540	9	N	4127	4128	0		27
*01	90067	X	90067	-0-	-0-	-0-	85509	3	4558	9	N	4144	4144	0		27
02	94836	X	88867	-0-	-5969	-0-	84617	3	4250	9	N	3864	3858	0		33

DUST DEVIL WELL #: 1H RRCID -> 292905 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10845 - 20880

09	80930	X	80930	-0-	-0-	-0-	79895	3	1035	9	Y	941	940	0		11
10	15345	X	6779	-0-	-8566	-0-	6662	3	117	9	Y	106	115	0		2
11	56430	X	56430	-0-	-0-	-0-	55224	3	1206	9	Y	1096	1077	0		21
12	124634	X	124634	-0-	-0-	-0-	121927	3	2707	9	Y	2461	2450	0		32
*01	131285	X	72354	-0-	-58931	-0-	71563	3	791	9	Y	719	743	0		8
02	75544	X	55170	-0-	-20374	-0-	54383	3	787	9	Y	715	701	0		22

DUST DEVIL WELL #: 3H RRCID -> 292906 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10333 PERF.11530 - 20595

09	93180	X	49088	-0-	-44092	-0-	47986	3	1102	9	Y	1002	1001	0		12
10	36859	X	-0-	-0-	-36859	-0-					Y	-0-	12	0		-0-
11	38790	X	-0-	-0-	-38790	-0-					Y	-0-				-0-
12	50716	X	22277	-0-	-28439	-0-	21989	3	288	9	Y	262	259	0		3
*01	80589	X	80589	-0-	-0-	-0-	80096	3	493	9	Y	448	446	0		5
*02	47489	X	47489	-0-	-0-	-0-	47095	3	394	9	Y	358	352	0		11

DUST DEVIL WELL #: 6H RRCID -> 292907 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10100 - 20160

09	T. A.		61481	-0-	61481	77980	58002	3	3479	9	Y	3163	3129	0		38
10	T. A.		5496	-0-	5496	83476	5086	3	410	9	Y	373	405	0		6
11	105891	X	22415	-0-	-83476	-0-	21151	3	1264	9	Y	1149	1133	0		22
12	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	13895	3	282	9	Y	256	275	0		3
*01	63519	X	21352	-0-	-42167	-0-	20338	3	1014	9	Y	922	914	0		11
02	57372	X	17396	-0-	-39976	-0-	17156	3	240	9	Y	218	222	0		7

DUST DEVIL WELL #: 4H RRCID -> 292914 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10230 - 20300

09	T. A.		33305	-0-	33305	77865	29143	3	4162	9	Y	3784	3768	0		46
10	84233	X	6368	-0-	-77865	-0-	6093	3	275	9	Y	250	292	0		4
11	30900	X	5034	-0-	-25866	-0-	5034	3			Y	-0-	4	0		-0-
12	34410	X	12384	-0-	-22026	-0-	12374	3	10	9	Y	9	9	0		-0-
*01	36504	X	36504	-0-	-0-	-0-	36229	3	275	9	Y	250	247	0		3
*02	49120	X	49120	-0-	-0-	-0-	47712	3	1408	9	Y	1280	1243	0		40

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
09	71258	X	71258	-0-	-0-	-0-	70722	3	536	9	Y	487	493	0			6
10	34689	X	5717	-0-	-28972	-0-	5666	3	51	9	Y	46	51	0			1
11	44250	X	28821	-0-	-15429	-0-	28626	3	195	9	Y	177	175	0			3
12	70067	X	70067	-0-	-0-	-0-	69362	3	705	9	Y	641	636	0			8
*01	90303	X	63202	-0-	-27101	-0-	62782	3	420	9	Y	382	386	0			4
02	66500	X	47689	-0-	-18811	-0-	47219	3	470	9	Y	427	418	0			13

YAHTZEE WELL #: 1H RRCID -> 294793 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31530	X	12268	-0-	-19262	-0-	12187	3	81	9	N	74	74	0			1
10	20429	X	147	-0-	-20282	-0-	146	3	1	9	N	1	2	0			-0-
11	27870	X	3139	-0-	-24731	-0-	3119	3	20	9	N	18	18	0			-0-
12	28799	X	5746	-0-	-23053	-0-	5701	3	45	9	N	41	41	0			-0-
*01	19964	X	3213	-0-	-16751	-0-	3204	3	9	9	N	8	8	0			-0-
*02	11452	X	-0-	-0-	-11452	-0-					N	-0-					-0-

YAHTZEE WELL #: 4H RRCID -> 294919 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10825 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95985	X	95985	-0-	-0-	-0-	94972	3	1013	9	N	921	928	0			7
10	99510	X	6952	-0-	-92558	-0-	6873	3	79	9	N	72	78	0			1
11	101490	X	53845	-0-	-47645	-0-	53303	3	542	9	N	493	487	0			7
12	132883	X	132883	-0-	-0-	-0-	130558	3	2325	9	N	2114	2100	0			21
*01	132242	X	132242	-0-	-0-	-0-	129293	3	2949	9	N	2681	2678	0			24
*02	89600	X	59200	-0-	-30400	-0-	58373	3	827	9	N	752	768	0			8

YAHTZEE WELL #: 5H RRCID -> 295023 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10610 - 20386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90270	X	69694	-0-	-20576	-0-	67023	3	2671	9	N	2428	2431	0			19
10	68231	X	4764	-0-	-63467	-0-	4568	3	196	9	N	178	195	0			2
11	66030	X	34055	-0-	-31975	-0-	32804	3	1251	9	N	1137	1122	0			17
12	72013	X	39255	-0-	-32758	-0-	37521	3	1734	9	N	1576	1577	0			16
*01	72013	X	49379	-0-	-22634	-0-	48617	3	762	9	N	693	703	0			6
*02	65044	X	26482	-0-	-38562	-0-	26047	3	435	9	N	395	397	0			4

YAHTZEE WELL #: 2H RRCID -> 295082 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10730 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94770	X	84358	-0-	-10412	-0-	82891	3	1467	9	N	1334	1336	0			10
10	118265	X	5879	-0-	-112386	-0-	5765	3	114	9	N	104	113	0			1
11	114450	X	45457	-0-	-68993	-0-	44674	3	783	9	N	712	703	0			10
12	93465	X	71884	-0-	-21581	-0-	70523	3	1361	9	N	1237	1235	0			12
*01	87172	X	53972	-0-	-33200	-0-	53118	3	854	9	N	776	781	0			7
*02	78736	X	50576	-0-	-28160	-0-	49936	3	640	9	N	582	583	0			6

YAHTZEE WELL #: 3H RRCID -> 295083 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10378 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	96529	X	96529	-0-	-0-	-0-	93262	3	3267	9	N	2970	2974	0			23
10	94333	X	25855	-0-	-68478	-0-	25055	3	800	9	N	727	741	0			9
11	91290	X	37374	-0-	-53916	-0-	36512	3	862	9	N	784	782	0			11
12	94333	X	68980	-0-	-25353	-0-	67022	3	1958	9	N	1780	1773	0			18
*01	175280	X	175280	-0-	-0-	-0-	163829	3	11451	9	N	10410	10334	0			94
*02	108615	X	108615	-0-	-0-	-0-	103056	3	5559	9	N	5054	5095	0			53

LONESTAR STATE WELL #: 10WC RRCID -> 297335 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10854 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	128400	X	117196	-0-	-11204	-0-	110933	3	6263	9	N	5694	5692	0			43
10	109957	X	61478	-0-	-48479	-0-	60134	3	1344	9	N	1222	1250	0			15
11	103140	X	-0-	-0-	-103140	-0-					N	-0-	15	0			-0-
12	121117	X	16178	-0-	-104939	-0-	14616	3	1562	9	N	1420	1406	0			14
*01	121117	X	24507	-0-	-96610	-0-	22640	3	1867	9	N	1697	1696	0			15
*02	109396	X	25665	-0-	-83731	-0-	23882	3	1783	9	N	1621	1619	0			17

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LONESTAR STATE WELL #: 11WC RRCID -> 297336 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 10754 PERF.11065 - 21488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	87947	X	87947	-0-	-0-	-0-	85725	3	2222	9	N	2020	2018	0		15
10	124345	X	124345	-0-	-0-	-0-	121234	3	3111	9	N	2828	2809	0		34
11	90606	X	90606	-0-	-0-	-0-	87388	3	3218	9	N	2925	2916	0		43
12	138379	X	138379	-0-	-0-	-0-	134013	3	4366	9	N	3969	3973	0		39
*01	123938	X	8431	-0-	-115507	-0-	8070	3	361	9	N	328	364	0		3
*02	111944	X	62149	-0-	-49795	-0-	60077	3	2072	9	N	1884	1867	0		20

LONESTAR STATE WELL #: 12WC RRCID -> 297337 COMPL. DATE 07/31/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10753 - 21173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	94380	X	22422	-0-	-71958	-0-	21198	3	1224	9	N	1113	1139	0		8
10	110887	X	44295	-0-	-66592	-0-	41615	3	2680	9	N	2436	2414	0		30
11	103620	X	13612	-0-	-90008	-0-	12355	3	1257	9	N	1143	1156	0		17
12	107291	X	28782	-0-	-78509	-0-	26459	3	2323	9	N	2112	2108	0		21
*01	95108	X	12205	-0-	-82903	-0-	11230	3	975	9	N	886	899	0		8
*02	88483	X	88483	-0-	-0-	-0-	83122	3	5361	9	N	4874	4831	0		51

LONESTAR STATE WELL #: 13WC RRCID -> 297338 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11079 - 21383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	85050	X	46985	-0-	-38065	-0-	45009	3	1976	9	N	1796	1799	0		14
10	96100	X	1721	-0-	-94379	-0-	1644	3	77	9	N	70	83	0		1
11	90060	X	-0-	-0-	-90060	-0-					N	-0-	1	0		-0-
12	93186	X	40261	-0-	-52925	-0-	38033	3	2228	9	N	2025	2005	0		20
*01	74493	X	2501	-0-	-71992	-0-	2372	3	129	9	N	117	136	0		1
*02	58208	X	58208	-0-	-0-	-0-	56195	3	2013	9	N	1830	1812	0		19

LONESTAR STATE WELL #: 9WC RRCID -> 297344 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10987 - 21410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	82950	X	75053	-0-	-7897	-0-	72286	3	2767	9	N	2515	2518	0		19
10	85715	X	12055	-0-	-73660	-0-	11878	3	177	9	N	161	178	0		2
11	78000	X	-0-	-0-	-78000	-0-					N	-0-	2	0		-0-
12	78988	X	10462	-0-	-68526	-0-	9746	3	716	9	N	651	645	0		6
*01	78988	X	8699	-0-	-70289	-0-	8213	3	486	9	N	442	444	0		4
*02	70056	X	19921	-0-	-50135	-0-	18944	3	977	9	N	888	883	0		9

DRAKE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 298509 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10500 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	201510	X	155627	-0-	-45883	-0-	148018	3	7609	9	N	6917	6911	0		84
10	168268	X	40253	-0-	-128015	-0-	38337	3	1916	9	N	1742	1797	0		29
11	172830	X	21583	-0-	-151247	-0-	20519	3	1064	9	N	967	978	0		18
12	178157	X	101726	-0-	-76431	-0-	96146	3	5580	9	N	5073	5025	0		66
*01	178157	X	94573	-0-	-83584	-0-	89473	3	5100	9	N	4636	4649	0		53
02	145264	X	116390	-0-	-28874	-0-	109945	3	6445	9	N	5859	5729	0		183

BIG KAHUNA WELL #: 12H RRCID -> 298524 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10313 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	62959	X	62959	-0-	-0-	-0-	52838	3	10121	9	N	9201	9194	0		70
10	79050	X	23437	-0-	-55613	-0-	15371	3	8066	9	N	7333	7314	0		89
11	76500	X	23060	-0-	-53440	-0-	14030	3	9030	9	N	8209	8178	0		120
12	79050	X	11255	-0-	-67795	-0-	2922	3	8333	9	N	7575	7620	0		75
*01	79050	X	20754	-0-	-58296	-0-	12728	3	8026	9	N	7296	7305	0		66
*02	58772	X	25732	-0-	-33040	-0-	19781	3	5951	9	N	5410	5420	0		56

BIG KAHUNA WELL #: 13H RRCID -> 298525 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10202 - 20055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	74340	X	67834	-0-	-6506	-0-	56731	3	11103	9	N	10094	10102	0		77
10	68045	X	49349	-0-	-18696	-0-	39703	3	9646	9	N	8769	8739	0		107
11	68790	X	18003	-0-	-50787	-0-	7188	3	10815	9	N	9832	9795	0		144
12	70773	X	20610	-0-	-50163	-0-	9604	3	11006	9	N	10005	10050	0		99
*01	70773	X	23217	-0-	-47556	-0-	15825	3	7392	9	N	6720	6758	0		61
*02	63308	X	29383	-0-	-33925	-0-	23828	3	5555	9	N	5050	5058	0		53

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BIG KAHUNA WELL #: 14H RRCID -> 298526 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9967 PERF.10055 - 20265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50220	X	40727	-0-	-9493	-0-	31510	3	9217	9	N	8379	8389	0			64
10	54808	X	35167	-0-	-19641	-0-	27641	3	7526	9	N	6842	6823	0			83
11	55680	X	29331	-0-	-26349	-0-	20835	3	8496	9	N	7724	7694	0			113
12	57257	X	27737	-0-	-29520	-0-	19352	3	8385	9	N	7623	7661	0			75
*01	57257	X	47768	-0-	-9489	-0-	40908	3	6860	9	N	6236	6255	0			56
*02	41474	X	41474	-0-	-0-	-0-	36489	3	4985	9	N	4532	4541	0			47

BIG KAHUNA WELL #: 15H RRCID -> 298527 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9866 - 19956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60510	X	37474	-0-	-23036	-0-	28962	3	8512	9	N	7738	7753	0			59
10	61938	X	40203	-0-	-21735	-0-	33234	3	6969	9	N	6335	6317	0			77
11	87307	X	87307	-0-	-0-	-0-	79119	3	8188	9	N	7444	7412	0			109
12	111781	X	111781	-0-	-0-	-0-	103468	3	8313	9	N	7557	7592	0			74
*01	60512	X	37210	-0-	-23302	-0-	30087	3	7123	9	N	6475	6490	0			59
*02	74508	X	35542	-0-	-38966	-0-	30198	3	5344	9	N	4858	4866	0			51

BIG KAHUNA WELL #: 16H RRCID -> 298528 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10058 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59130	X	41093	-0-	-18037	-0-	32240	3	8853	9	N	8048	8057	0			61
10	54157	X	27278	-0-	-26879	-0-	20115	3	7163	9	N	6512	6494	0			79
11	49650	X	34320	-0-	-15330	-0-	25994	3	8326	9	N	7569	7537	0			111
12	51336	X	27697	-0-	-23639	-0-	19613	3	8084	9	N	7349	7388	0			72
*01	45911	X	16989	-0-	-28922	-0-	10161	3	6828	9	N	6207	6223	0			56
*02	38360	X	15569	-0-	-22791	-0-	10513	3	5056	9	N	4596	4604	0			48

BIG KAHUNA WELL #: 17H RRCID -> 298530 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9879 - 19915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73293	X	73293	-0-	-0-	-0-	64013	3	9280	9	N	8436	8443	0			64
10	58187	X	37119	-0-	-21068	-0-	30901	3	6218	9	N	5653	5648	0			69
11	67197	X	67197	-0-	-0-	-0-	60033	3	7164	9	N	6513	6487	0			95
12	75733	X	62569	-0-	-13164	-0-	54860	3	7709	9	N	7008	7034	0			69
*01	75733	X	25170	-0-	-50563	-0-	17918	3	7252	9	N	6593	6602	0			60
*02	68404	X	27328	-0-	-41076	-0-	21941	3	5387	9	N	4897	4906	0			51

BIG KAHUNA WELL #: 11H RRCID -> 298534 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10102 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56070	X	50606	-0-	-5464	-0-	35746	3	14860	9	N	13509	13505	0			103
10	52886	X	27238	-0-	-25648	-0-	17274	3	9964	9	N	9058	9051	0			110
11	49380	X	28568	-0-	-20812	-0-	16775	3	11793	9	N	10721	10674	0			157
12	52297	X	16277	-0-	-36020	-0-	3961	3	12316	9	N	11196	11243	0			110
*01	52297	X	31510	-0-	-20787	-0-	21207	3	10303	9	N	9366	9391	0			85
*02	47236	X	29859	-0-	-17377	-0-	22119	3	7740	9	N	7036	7048	0			73

DRAKE UNIT WELL #: 803H RRCID -> 298549 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10480 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211800	X	103999	-0-	-107801	-0-	97825	3	6174	9	N	5613	5571	0			68
10	170717	X	29181	-0-	-141536	-0-	27311	3	1870	9	N	1700	1740	0			28
11	165210	X	146381	-0-	-18829	-0-	137506	3	8875	9	N	8068	7942	0			154
12	135561	X	135561	-0-	-0-	-0-	126432	3	9129	9	N	8299	8345	0			108
*01	107477	X	96179	-0-	-11298	-0-	90180	3	5999	9	N	5454	5499	0			63
02	136612	X	111244	-0-	-25368	-0-	103970	3	7274	9	N	6613	6469	0			207

DRAKE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 298559 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10732 - 20821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156780	X	97861	-0-	-58919	-0-	95190	3	2671	9	N	2428	2458	0			29
10	145669	X	4848	-0-	-140821	-0-	4713	3	135	9	N	123	150	0			2
11	134460	X	87606	-0-	-46854	-0-	85856	3	1750	9	N	1591	1563	0			30
12	137826	X	118106	-0-	-19720	-0-	115387	3	2719	9	N	2472	2470	0			32
*01	110081	X	99649	-0-	-10432	-0-	97320	3	2329	9	N	2117	2125	0			24
*02	98351	X	98351	-0-	-0-	-0-	96202	3	2149	9	N	1954	1917	0			61

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BATTLESHIP WELL #: 701H RRCID -> 298582 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 9894 PERF. N/A

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

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROULETTE WELL #: 802H RRCID -> 298593 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197445	-0-	197445	1030608	192024	3	5421	9	N	4928	5010	0			32
*01	14B2 EXT	166494	-0-	166494	1197102	158925	3	7569	9	N	6881	6869	0			44
02	14B2 EXT	142657	-0-	142657	1339759	136374	3	6283	9	N	5712	5707	0			49

ROULETTE WELL #: 804H RRCID -> 298594 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	153343	-0-	153343	997854	148444	3	4899	9	N	4454	4546	0			29
*01	SHUT IN	182212	-0-	182212	1180066	173439	3	8773	9	N	7975	7953	0			51
02	SHUT IN	151653	-0-	151653	1331719	145078	3	6575	9	N	5977	5976	0			52

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROULETTE WELL #: 803H RRCID -> 298605 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 10591 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		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		182361	-0-	182361	895182	173825	3	8536	9	N	7760	7853	0			51
*01	14B2 EXT		201816	-0-	201816	1096998	186797	3	15019	9	N	13654	13617	0			88
02	14B2 EXT		167403	-0-	167403	1264401	156356	3	11047	9	N	10043	10044	0			87

ROULETTE WELL #: 805H RRCID -> 298606 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 10468 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		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		157850	-0-	157850	752075	151187	3	6663	9	N	6057	6154	0			40
*01	SHUT IN		169922	-0-	169922	921997	158311	3	11611	9	N	10555	10527	0			68
02	SHUT IN		152478	-0-	152478	1074475	143033	3	9445	9	N	8586	8580	0			74

ROULETTE WELL #: 806H RRCID -> 298607 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		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		200334	-0-	200334	1022149	195020	3	5314	9	N	4831	4907	0			32
*01	SHUT IN		171231	-0-	171231	1193380	163738	3	7493	9	N	6812	6800	0			44
02	SHUT IN		127510	-0-	127510	1320890	121446	3	6064	9	N	5513	5509	0			48

YAHTZEE WELL #: 6H RRCID -> 298726 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9940 - 19702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69090	X	57991	-0-	-11099	-0-	50454	3	7537	9	N	6852	6860	0			52
10	68696	X	1446	-0-	-67250	-0-	1247	3	199	9	N	181	231	0			2
11	69360	X	39233	-0-	-30127	-0-	34329	3	4904	9	N	4458	4395	0			65
12	71393	X	55492	-0-	-15901	-0-	46639	3	8853	9	N	8048	8034	0			79
*01	68231	X	40772	-0-	-27459	-0-	32408	3	8364	9	N	7604	7614	0			69
*02	54124	X	39341	-0-	-14783	-0-	33069	3	6272	9	N	5702	5712	0			59

YAHTZEE WELL #: 7H RRCID -> 298727 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9736 PERF.10150 - 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
09	72210	X	62541	-0-	-9669	-0-	57295	3	5246	9	N	4769	4774	0			36
10	73129	X	1602	-0-	-71527	-0-	1457	3	145	9	N	132	166	0			2
11	72000	X	43250	-0-	-28750	-0-	39740	3	3510	9	N	3191	3146	0			47
12	74183	X	71985	-0-	-2198	-0-	63859	3	8126	9	N	7387	7361	0			73
*01	72571	X	61606	-0-	-10965	-0-	54049	3	7557	9	N	6870	6881	0			62
*02	58380	X	57138	-0-	-1242	-0-	51789	3	5349	9	N	4863	4874	0			51

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YAHTZEE WELL #: 8H RRCID -> 298728 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9910 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72000	X	55843	-0-	-16157	-0-	50926	3	4917	9	N	4470	4476	0			34
10	67952	X	1430	-0-	-66522	-0-	1294	3	136	9	N	124	156	0			2
11	63360	X	38604	-0-	-24756	-0-	35314	3	3290	9	N	2991	2949	0			44
12	65658	X	34345	-0-	-31313	-0-	30856	3	3489	9	N	3172	3185	0			31
*01	65658	X	10684	-0-	-54974	-0-	4742	3	5942	9	N	5402	5384	0			49
*02	52108	X	11498	-0-	-40610	-0-	6996	3	4502	9	N	4093	4099	0			43

YAHTZEE WELL #: 9H RRCID -> 298729 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10112 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70020	X	58509	-0-	-11511	-0-	54237	3	4272	9	N	3884	3886	0			30
10	72354	X	24331	-0-	-48023	-0-	22596	3	1735	9	N	1577	1588	0			19
11	69660	X	52432	-0-	-17228	-0-	49029	3	3403	9	N	3094	3068	0			45
12	70773	X	67738	-0-	-3035	-0-	61798	3	5940	9	N	5400	5392	0			53
*01	68355	X	45495	-0-	-22860	-0-	40530	3	4965	9	N	4514	4526	0			41
*02	54600	X	43926	-0-	-10674	-0-	40186	3	3740	9	N	3400	3406	0			35

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	130211	X	130211	-0-	-0-	-0-	53	1	108183	3	N	19968	19876	0			168
							10	4	21965	9							
*01	106526	X	106526	-0-	-0-	-0-	42	1	89060	3	N	15790	15798	0			160
							55	4	17369	9							
*02	67173	X	67173	-0-	-0-	-0-	18	1	55026	3	N	11026	11075	0			111
							12129	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	142710	X	78364	-0-	-64346	-0-	24	1	61447	3	N	15355	15343	0			132
							2	4	16891	9							
10	147467	X	85254	-0-	-62213	-0-	53	1	68634	3	N	15056	15071	0			117
							5	4	16562	9							
11	138090	X	71015	-0-	-67075	-0-	55	1	56054	3	N	13550	13566	0			101
							1	4	14905	9							
12	136865	X	49350	-0-	-87515	-0-	18	1	37967	3	N	10327	10341	0			87
							5	4	11360	9							
*01	87978	X	25163	-0-	-62815	-0-	9	1	18532	3	N	6001	6027	0			61
							21	4	6601	9							
*02	76580	X	52726	-0-	-23854	-0-	14	1	42546	3	N	9242	9210	0			93
							10166	9									

YAHTZEE WELL #: 11HR RRCID -> 298762 COMPL. DATE 04/24/2024 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9950 - 19717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69150	X	55856	-0-	-13294	-0-	49838	3	6018	9	N	5471	5479	0			42
10	76749	X	76749	-0-	-0-	-0-	68613	3	8136	9	N	7396	7348	0			90
11	116712	X	116712	-0-	-0-	-0-	108352	3	8360	9	N	7600	7579	0			111
12	76256	X	76256	-0-	-0-	-0-	69702	3	6554	9	N	5958	6010	0			59
*01	75237	X	64178	-0-	-11059	-0-	58185	3	5993	9	N	5448	5458	0			49
*02	83104	X	54054	-0-	-29050	-0-	49502	3	4552	9	N	4138	4144	0			43

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 709H RRCID -> 298763 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9686 - 19807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64760	X	64760	-0-	-0-	-0-	20	1	49670	3	N	13698	13704	0	118
							2	4	15068	9					
10	64565	X	64565	-0-	-0-	-0-	38	1	50178	3	N	13041	13058	0	101
							4	4	14345	9					
11	57782	X	57782	-0-	-0-	-0-	44	1	44923	3	N	11649	11663	0	87
							1	4	12814	9					
12	61608	X	61608	-0-	-0-	-0-	23	1	47644	3	N	12668	12649	0	106
							6	4	13935	9					
*01	54963	X	42601	-0-	-12362	-0-	14	1	30696	3	N	10775	10772	0	109
							38	4	11853	9					
*02	49644	X	48776	-0-	-868	-0-	12	1	38344	3	N	9473	9487	0	95
							10420	9							

PANDA UNIT WELL #: 803H RRCID -> 298766 COMPL. DATE 03/02/2024 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10755 - 20564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		258797	-0-	258797	1430928	103	1	255695	3	N	2726	2734	0	23
							2999	9							
10	14B2 EXT		10419	-0-	10419	1441347	8	1	10106	3	N	277	298	0	2
							305	9							
11	14B2 EXT		113420	-0-	113420	1554767	110	1	110591	3	N	2472	2456	0	18
							2719	9							
12	14B2 EXT		283356	-0-	283356	1838123	139	1	280310	3	N	2642	2638	0	22
							1	4	2906	9					
*01	14B2 EXT		174967	-0-	174967	2013090	81	1	172818	3	N	1874	1877	0	19
							7	4	2061	9					
*02	14B2 EXT		175359	-0-	175359	2188449	56	1	173914	3	N	1263	1269	0	13
							1389	9							

PANDA UNIT WELL #: 806H RRCID -> 298767 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10440 - 20513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		267848	-0-	267848	1036141	101	1	251864	3	N	14437	14360	0	124
							2	4	15881	9					
10	14B2 EXT		54584	-0-	54584	1090725	40	1	51033	3	N	3191	3290	0	25
							1	4	3510	9					
11	14B2 EXT		70470	-0-	70470	1161195	65	1	66048	3	N	3961	3956	0	30
							4357	9							
12	14B2 EXT		262935	-0-	262935	1424130	123	1	247357	3	N	14044	13956	0	118
							7	4	15448	9					
*01	14B2 EXT		173085	-0-	173085	1597215	77	1	163551	3	N	8570	8601	0	87
							30	4	9427	9					
*02	14B2 EXT		44234	-0-	44234	1641449	14	1	42696	3	N	1385	1458	0	14
							1524	9							

PANDA UNIT WELL #: 702H RRCID -> 298768 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10004 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132336	X	132336	-0-	-0-	-0-	42	1	106657	3	N	23303	23285	0	200
							4	4	25633	9					
10	124746	X	124746	-0-	-0-	-0-	79	1	102738	3	N	19930	19975	0	155
							6	4	21923	9					
11	116562	X	116562	-0-	-0-	-0-	93	1	95196	3	N	19337	19348	0	144
							2	4	21271	9					
12	114637	X	114637	-0-	-0-	-0-	46	1	93494	3	N	19170	19153	0	161
							10	4	21087	9					
*01	112313	X	93728	-0-	-18585	-0-	36	1	76524	3	N	15558	15561	0	158
							54	4	17114	9					
*02	101444	X	90359	-0-	-11085	-0-	24	1	74395	3	N	14491	14503	0	146
							15940	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 703H RRCID -> 298769 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9704 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	838404	X	58422	-0-	-779982	-0-	18	1	45913	3	N	11354	11375	0	98
							2	4	12489	9					
10	118327	X	65902	-0-	-52425	-0-	40	1	51594	3	N	12967	12964	0	101
							4	4	14264	9					
11	114510	X	88408	-0-	-26102	-0-	70	1	71340	3	N	15452	15438	0	115
							1	4	16997	9					
12	116932	X	86191	-0-	-30741	-0-	33	1	67690	3	N	16782	16756	0	141
							8	4	18460	9					
*01	83328	X	73056	-0-	-10272	-0-	27	1	58714	3	N	12973	12983	0	131
							45	4	14270	9					
*02	82516	X	66128	-0-	-16388	-0-	17	1	53945	3	N	11060	11080	0	111
							12166	9							

PANDA UNIT WELL #: 807H RRCID -> 298770 COMPL. DATE 04/20/2024 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10838 - 20807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		259869	-0-	259869	1117213	103	1	255648	3	N	3743	3731	0	32
							1	4	4117	9					
10	14B2 EXT		60571	-0-	60571	1177784	46	1	59153	3	N	1247	1269	0	10
							1372	9							
11	14B2 EXT		99484	-0-	99484	1277268	96	1	97067	3	N	2110	2104	0	16
							2321	9							
12	14B2 EXT		280055	-0-	280055	1557323	136	1	274337	3	N	5072	5045	0	43
							3	4	5579	9					
*01	14B2 EXT		175925	-0-	175925	1733248	81	1	172260	3	N	3248	3258	0	33
							11	4	3573	9					
*02	14B2 EXT		183144	-0-	183144	1916392	58	1	179625	3	N	3146	3147	0	32
							3461	9							

PANDA UNIT WELL #: 707H RRCID -> 298771 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9563 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	174120	X	131435	-0-	-42685	-0-	44	1	110792	3	N	18724	18738	0	161
							3	4	20596	9					
10	179924	X	111116	-0-	-68808	-0-	72	1	93218	3	N	16201	16236	0	126
							5	4	17821	9					
11	174120	X	112333	-0-	-61787	-0-	95	1	96763	3	N	14067	14088	0	105
							1	4	15474	9					
12	179924	X	117922	-0-	-62002	-0-	51	1	103940	3	N	12659	12658	0	106
							6	4	13925	9					
*01	159588	X	81809	-0-	-77779	-0-	34	1	72365	3	N	8527	8547	0	86
							30	4	9380	9					
*02	122668	X	77693	-0-	-44975	-0-	22	1	69024	3	N	7861	7868	0	79
							8647	9							

PANDA UNIT WELL #: 708H RRCID -> 298772 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9754 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132127	X	132127	-0-	-0-	-0-	43	1	109576	3	N	20459	20497	0	176
							3	4	22505	9					
10	126342	X	126342	-0-	-0-	-0-	79	1	103060	3	N	21088	21100	0	164
							6	4	23197	9					
11	112518	X	112518	-0-	-0-	-0-	91	1	92490	3	N	18124	18153	0	135
							1	4	19936	9					
12	123304	X	123304	-0-	-0-	-0-	50	1	101211	3	N	20030	19997	0	168
							10	4	22033	9					
*01	115940	X	87994	-0-	-27946	-0-	34	1	72037	3	N	14429	14451	0	146
							51	4	15872	9					
*02	104720	X	96227	-0-	-8493	-0-	25	1	78305	3	N	16270	16253	0	163
							17897	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 802H RRCID -> 298776 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10518 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	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	238579	-0-		238579	1524453	112	1	225274	3	N	11988	11917	0			101
								6	4	13187	9							
*01	14B2	EXT	182732	-0-		182732	1707185	81	1	173210	3	N	8555	8569	0			87
								30	4	9411	9							
*02	14B2	EXT	182386	-0-		182386	1889571	56	1	174282	3	N	7316	7329	0			74
								8048	9									

PANDA UNIT WELL #: 804H RRCID -> 298792 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10347 - 20446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	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	279298	-0-		279298	1681724	131	1	264757	3	N	13094	13028	0			110
								7	4	14403	9							
*01	14B2	EXT	209529	-0-		209529	1891253	94	1	200541	3	N	8060	8088	0			82
								28	4	8866	9							
*02	14B2	EXT	226213	-0-		226213	2117466	70	1	217520	3	N	7839	7842	0			79
								8623	9									

PANDA UNIT WELL #: 706H RRCID -> 298796 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9787 - 19794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122216	X	122216	-0-		-0-	-0-	40	1	101196	3	N	19070	19039	0			164
								3	4	20977	9							
10	122760	X	122760	-0-		-0-	-0-	78	1	101484	3	N	19265	19279	0			150
								6	4	21192	9							
11	122335	X	122335	-0-		-0-	-0-	101	1	103080	3	N	17412	17432	0			130
								1	4	19153	9							
12	63494	X	63494	-0-		-0-	-0-	25	1	51929	3	N	10486	10528	0			88
								5	4	11535	9							
*01	133297	X	133297	-0-		-0-	-0-	52	1	111720	3	N	19506	19396	0			198
								68	4	21457	9							
*02	120251	X	120251	-0-		-0-	-0-	33	1	102331	3	N	16261	16296	0			163
								17887	9									

PANDA UNIT WELL #: 805H RRCID -> 298797 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10745 - 20786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	264939	-0-		264939	1348013	104	1	259385	3	N	4954	4952	0			43
								1	4	5449	9							
10	14B2	EXT	66222	-0-		66222	1414235	50	1	64960	3	N	1102	1136	0			9
								1212	9									
11	14B2	EXT	103909	-0-		103909	1518144	100	1	100788	3	N	2746	2734	0			21
								3021	9									
12	14B2	EXT	277772	-0-		277772	1795916	135	1	272371	3	N	4785	4766	0			40
								2	4	5264	9							
*01	14B2	EXT	209440	-0-		209440	2005356	97	1	205234	3	N	3724	3726	0			38
								13	4	4096	9							
*02	14B2	EXT	204350	-0-		204350	2209706	65	1	201201	3	N	2804	2814	0			28
								3084	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BATTLESHIP WELL #: 807H RRCID -> 299489 COMPL. DATE 05/13/2025 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

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

BATTLESHIP WELL #: 707H RRCID -> 299505 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 9870 PERF. N/A

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

BATTLESHIP WELL #: 804H RRCID -> 299506 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 10550 PERF. N/A

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

BATTLESHIP WELL #: 806H RRCID -> 299507 COMPL. DATE 04/06/2025 TOTAL DEPTH 10499 PERF. N/A

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

BLACKJACK WELL #: 809H RRCID -> 299511 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 10250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	22880	-0-	22880	22880	21365 1458	3 9	57	4	N	1325	929	0			396
12	SHUT IN	10639	-0-	10639	33519	9431 974	3 9	234	4	N	885	1107	0			174
*01	SHUT IN	349545	-0-	349545	383064	316023 31607	3 9	1915	4	N	28734	28624	0			284
*02	SHUT IN	379284	-0-	379284	762348	343292 35791	3 9	201	4	N	32537	32692	0			129

BRONCO UNIT WELL #: 803H RRCID -> 299512 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 10563 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	253742	-0-	253742	253742	119 694	1 4	240991 11938	3 9	N	10853	10773	0			80
*01	SHUT IN	314388	-0-	314388	568130	141 12826	1 9	301421	3	N	11660	11675	0			65
*02	SHUT IN	280820	-0-	280820	848950	88 8977	1 9	271755	3	N	8161	8165	0			61

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRONCO UNIT WELL #: 805H RRCID -> 299513 COMPL. DATE 02/13/2025 TOTAL DEPTH 10517 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	212046	-0-	212046	212046	99	1	200688	3	N	9673	9602	0			71
						619	4	10640	9							
*01	SHUT IN	332459	-0-	332459	544505	149	1	317138	3	N	13793	13787	0			77
						15172	9									
*02	SHUT IN	238924	-0-	238924	783429	74	1	229023	3	N	8934	8944	0			67
						9827	9									

BRONCO UNIT WELL #: 806H RRCID -> 299514 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 10193 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONCO UNIT WELL #: 807H RRCID -> 299550 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 10516 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	223886	-0-	223886	223886	106	1	213937	3	N	8456	8394	0			62
						541	4	9302	9							
*01	SHUT IN	332709	-0-	332709	556595	151	1	321022	3	N	10487	10490	0			59
						11536	9									
*02	14B2 EXT	267898	-0-	267898	824493	84	1	259494	3	N	7564	7567	0			56
						8320	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRONCO UNIT WELL #: 808H RRCID -> 299551 COMPL. DATE 12/08/2024 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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	158168	-0-	158168	158168	72	1	146610	3	N	9868	9795	0			73
						631	4	10855	9							
*01	SHUT IN	236666	-0-	236666	394834	104	1	222427	3	N	12850	12851	0			72
						14135	9									
*02	14B2 EXT	173182	-0-	173182	568016	52	1	162390	3	N	9764	9763	0			73
						10740	9									

BATTLESHIP WELL #: 706H RRCID -> 299561 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTLESHIP WELL #: 805H RRCID -> 299594 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10791 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKJACK WELL #: 808H RRCID -> 299677 COMPL. DATE 12/29/2024 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	41026	-0-	41026	41026	39393	3	62	4	N	1428	1001	0			427
						1571	9									
12	SHUT IN	40719	-0-	40719	81745	39117	3	311	4	N	1174	1370	0			231
						1291	9									
*01	SHUT IN	401504	-0-	401504	483249	380088	3	1223	4	N	18357	18407	0			181
						20193	9									
*02	SHUT IN	350063	-0-	350063	833312	328875	3	119	4	N	19154	19259	0			76
						21069	9									

BRONCO UNIT WELL #: 802H RRCID -> 299678 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	116885	-0-	116885	116885	54	1	109332	3	N	6443	6396	0			47
						412	4	7087	9							
*01	SHUT IN	188039	-0-	188039	304924	83	1	176397	3	N	10508	10496	0			59
						11559	9									
*02	SHUT IN	193920	-0-	193920	498844	60	1	185076	3	N	7985	7984	0			60
						8784	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRONCO UNIT WELL #: 804H RRCID -> 299691 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		126725	-0-	126725	126725	56	1	115063	3	N	9971	9898	0			73
							638	4	10968	9							
*01	SHUT IN		196327	-0-	196327	323052	85	1	182595	3	N	12406	12409	0			70
							13647	9									
*02	SHUT IN		262872	-0-	262872	585924	79	1	246986	3	N	14370	14333	0			107
							15807	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27601	X	27601	-0-	-0-	-0-	3628	1	21985	3	N	1807	1800	1	7	8	75
							1988	9									
10	26474	X	24002	-0-	-2472	-0-	3239	1	18909	3	N	1685	1676	1	6	8	78
							1854	9									
11	25890	X	25881	-0-	-9	-0-	2072	1	20529	3	N	2223	2097	1	4	8	200
							835	4	2445	9							
12	27957	X	27957	-0-	-0-	-0-	1689	1	21924	3	N	2706	2816	1			90
							1367	4	2977	9							
01	27776	X	20814	-0-	-6962	-0-	1372	1	15016	3	N	2136	2091	1			135
							2076	4	2350	9							
02	25088	X	18078	-0-	-7010	-0-	1735	1	8292	3	N	1560	1617	1			78
							6335	4	1716	9							

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 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
09	9960	X	8254	-0-	-1706	-0-	4318	1	3110	3	Y	242	163	1	66	8	59
							560	4	266	9							
10	10168	X	5192	-0-	-4976	-0-	4697	1	235	4	Y	236	183	1	14	8	98
							260	9									
11	9210	X	8376	-0-	-834	-0-	4665	1	3379	3	Y	273	283	1	37	8	51
							32	4	300	9							
12	9517	X	8011	-0-	-1506	-0-	4679	1	2906	3	Y	290	173	1	67	8	101
							107	4	319	9							
01	DLQ G-10		6174	-0-	6174	6174	4129	1	1668	3	Y	243	169	1	74	8	101
							110	4	267	9							
02	DLQ G-10		5604	-0-	5604	11778	3832	1	1524	3	Y	200	156	1	86	8	59
							28	4	220	9							

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16800	X	15048	-0-	-1752	-0-	498	1	13031	3	Y	394	225	1	147	8	50
							1086	4	433	9							
10	16864	X	15666	-0-	-1198	-0-	562	1	13988	3	Y	295	182	1	124	8	39
							791	4	325	9							
11	16110	X	14987	-0-	-1123	-0-	784	1	13733	3	Y	339	136	1	76	8	166
							97	4	373	9							
12	16647	X	14701	-0-	-1946	-0-	862	1	12249	3	Y	602	442	1	142	8	184
							928	4	662	9							
01	DLQ G-10		13560	-0-	13560	13560	942	1	11195	3	Y	349	265	1	165	8	103
							1039	4	384	9							
02	DLQ G-10		12507	-0-	12507	26067	792	1	10914	3	Y	408	314	1	156	8	41
							352	4	449	9							

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1232	1	96	9	N	87	12	8			181
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1178	1	165	9	N	150	178	1			153
11	1530	N	1180	-0-	-350	-0-	1019	1	161	9	N	146	178	1			121
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	979	1	116	9	N	105	171	1	3	8	52
01	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	751	1	118	3	N	179	66	8			165
							6	4	197	9							
02	1092	N	991	-0-	-101	-0-	507	1	363	3	N	106	170	1	17	8	84
							4	4	117	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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
02	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

09	6990	X	1081	-0-	-5909	-0-	1053	3	4	4	N	22					139
							24	9									
10	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10308	3	36	4	N	44					183
							48	9									
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					183
12	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9563	3	44	4	N	128	194	1			117
							141	9									
01	7223	X	4936	-0-	-2287	-0-	4861	3	18	4	N	52	155	1			14
							57	9									
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					N	-0-					14

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	30	1	12537	3	Y	554	10	0	592	1	96
							25	4	609	9							
10	12555	X	8005	-0-	-4550	-0-	19	1	7346	3	Y	573	15	0	616	1	38
							10	4	630	9							
11	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	56	1	15190	3	Y	917	35	0	808	1	112
							22	4	1009	9							
12	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	89	1	12367	3	Y	142	29	0	215	1	10
							26	4	156	9							
01	12555	X	8189	-0-	-4366	-0-	17	1	8137	3	Y	25	17	0	18	1	-0-
							7	4	28	9							
02	11340	X	7722	-0-	-3618	-0-	9	1	7682	3	Y	23	18	0	5	1	-0-
							6	4	25	9							

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24330	X	22299	-0-	-2031	-0-	21374	3	87	4	N	762	754	1			103
							838	9									
10	27336	X	27336	-0-	-0-	-0-	26008	3	106	4	N	1111	961	1			253
							1222	9									
11	25173	X	25173	-0-	-0-	-0-	23943	3	94	4	N	1033	1108	1			178
							1136	9									
12	25141	X	10031	-0-	-15110	-0-	9460	3	59	4	N	465	579	1			64
							512	9									
01	25141	X	3416	-0-	-21725	-0-	3365	3	36	4	N	14					78
							15	9									
02	22708	X	21447	-0-	-1261	-0-	20781	3	66	4	N	545	354	1			269
							600	9									

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4170 - 4556

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54750	X	34026	-0-	-20724	-0-	33712	3	68	4	Y	224	1143	1			433
							246	9									
10	56575	X	38753	-0-	-17822	-0-	37507	3	144	4	Y	1002	1085	1			350
							1102	9									
11	40410	X	29361	-0-	-11049	-0-	28438	3	110	4	Y	739	872	1			217
							813	9									
12	35154	X	29365	-0-	-5789	-0-	27853	3	152	4	Y	1236	1261	1			192
							1360	9									
01	DLQ G-10		35678	-0-	35678	35678	34022	3	160	4	Y	1360	1360	1			192
							1496	9									
02	67786	X	32108	-0-	-35678	-0-	30973	3	121	4	Y	922	917	1			197
							1014	9									

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423

09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	4754	3	69	4	N	403	509	1			218
							443	9									
10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4222	3	306	4	N	401	359	1			260
							441	9									
11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7037	3	105	4	N	434	356	1			338
							477	9									
12	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	8493	3	75	4	N	462	546	1			254
							508	9									
01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	6781	3	110	4	N	420	372	1			302
							462	9									
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3042	3	39	4	N	296	341	1			257
							326	9									

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					448
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					448
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					448
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					448
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			337
02	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

09	33540	X	30292	-0-	-3248	-0-	29332	3	95	4	N	786	705	1	11	8	870
							865	9									
10	34988	X	34988	-0-	-0-	-0-	32815	3	193	4	N	1800	1799	1	10	8	861
							1980	9									
11	33540	X	33202	-0-	-338	-0-	31104	3	174	4	N	1749	1821	1	22	8	767
							1924	9									
12	31310	X	26133	-0-	-5177	-0-	24565	3	140	4	N	1298	1440	1	5	8	620
							1428	9									
01	34999	X	21923	-0-	-13076	-0-	20688	3	117	4	N	1016	1112	1	15	8	509
							1118	9									
02	31612	X	29715	-0-	-1897	-0-	28087	3	151	4	N	1343	1110	1	22	8	720
							1477	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2025														

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780

09	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	111	1	15471	3	Y	998	960	1	6	8	64
							16	4	1098	9							
10	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	46	1	14905	3	Y	719	746	1	4	8	33
							48	4	791	9							
11	16650	X	15026	-0-	-1624	-0-	40	1	14031	3	Y	793	767	1	7	8	52
							83	4	872	9							
12	17267	X	14353	-0-	-2914	-0-	31	1	13418	3	Y	776	782	1	2	8	44
							50	4	854	9							
01	DLQ G-10		12187	-0-	12187	12187	24	1	11344	3	Y	739	726	1	10	8	47
							6	4	813	9							
02	24629	X	12442	-0-	-12187	-0-	20	1	11295	3	Y	1022	972	1	14	8	83
							3	4	1124	9							

MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765

09	22896	X	22896	-0-	-0-	-0-	131	1	21414	3	Y	1208	1156	1	7	8	77
							22	4	1329	9							
10	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	55	1	21291	3	Y	1201	1217	1	6	8	55
							60	4	1321	9							
11	22020	X	21483	-0-	-537	-0-	47	1	19955	3	Y	1255	1217	1	11	8	82
							100	4	1381	9							
12	23653	X	23118	-0-	-535	-0-	39	1	21598	3	Y	1287	1293	1	3	8	73
							65	4	1416	9							
01	DLQ G-10		20493	-0-	20493	20493	27	1	19171	3	Y	1169	1152	1	15	8	75
							9	4	1286	9							
02	40149	X	19656	-0-	-20493	-0-	25	1	18220	3	Y	1276	1230	1	18	8	103
							7	4	1404	9							

SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872

09	32700	X	27953	-0-	-4747	-0-	25	1	26247	3	Y	1525	1567	1			78
							3	4	1678	9							
10	33790	X	10935	-0-	-22855	-0-	50	1	10302	3	Y	419	489	1	2	8	6
							122	4	461	9							
11	33000	X	15092	-0-	-17908	-0-	42	1	14056	3	Y	898	900	1			4
							6	4	988	9							
*12	34100	X	16953	-0-	-17147	-0-	44	1	15521	3	Y	1244	1239	1	2	8	7
							20	4	1368	9							
*01	DLQ G-10		15480	-0-	15480	15480	26	1	14275	3	Y	1034	1015	1	10	8	16
							42	4	1137	9							
02	30952	X	15472	-0-	-15480	-0-	9	1	14111	3	Y	1153	1142	1	14	8	13
							84	4	1268	9							

BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652

09	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	109	1	13474	3	Y	1086	1011	1	7	8	69
							16	4	1195	9							
10	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	46	1	13342	3	Y	1147	1158	1	6	8	52
							48	4	1262	9							
11	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	33	1	12301	3	Y	1070	1043	1	9	8	70
							70	4	1177	9							
12	15283	X	13361	-0-	-1922	-0-	34	1	12170	3	Y	1003	1014	1	2	8	57
							54	4	1103	9							
01	DLQ G-10		9439	-0-	9439	9439	25	1	8535	3	Y	794	789	1	11	8	51
							6	4	873	9							
02	18986	X	9547	-0-	-9439	-0-	21	1	8708	3	Y	741	722	1	10	8	60
							3	4	815	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	48270	X	44388	-0-	-3882	-0-	43430	3	6	4	Y	865	845	1	12	8	125
							952	9									
10	48019	X	45581	-0-	-2438	-0-	44190	3	6	4	Y	1259	1250	1	5	8	129
							1385	9									
11	47040	X	43921	-0-	-3119	-0-	42427	3	6	4	Y	1353	1322	1			160
							1488	9									
12	48608	X	45039	-0-	-3569	-0-	43384	3	6	4	Y	1499	1497	1			162
							1649	9									
01	DLQ G-10		33804	-0-	33804	33804	32361	3	6	4	Y	1306	1301	1	10	8	157
							1437	9									
02	64984	X	31180	-0-	-33804	-0-	30129	3	5	4	Y	951	901	1			207
							1046	9									

STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	28497					Y	-0-	207	1			-0-
10	SHUT IN		58168	-0-	58168	86665	234	1	49780	3	Y	7255	7120	1	28	8	107
							173	4	7981	9							
11	SHUT IN		95704	-0-	95704	182369	242	1	82269	3	Y	11986	12039	1	6	8	48
							8	4	13185	9							
*12	SHUT IN		107444	-0-	107444	289813	262	1	93203	3	Y	12663	12617	1	22	8	72
							50	4	13929	9							
*01	354986	X	65173	-0-	-289813	-0-	105	1	57665	3	Y	6654	6561	1	60	8	105
							84	4	7319	9							
02	84279	X	84279	-0-	-0-	-0-	45	1	74519	3	Y	8645	8549	1	104	8	97
							205	4	9510	9							

SUNSET STATE C WELL #: 732H RRCID -> 299991 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 10556 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	11804					Y	-0-	104	1			-0-
10	SHUT IN		45687	-0-	45687	57491	184	1	39144	3	Y	5657	5551	1	22	8	84
							136	4	6223	9							
11	SHUT IN		194801	-0-	194801	252292	506	1	170773	3	Y	21372	21360	1	11	8	85
							13	4	23509	9							
*12	SHUT IN		195841	-0-	195841	448133	497	1	175240	3	Y	18210	18160	1	31	8	104
							73	4	20031	9							
*01	594150	X	146017	-0-	-448133	-0-	242	1	132216	3	Y	12188	11985	1	114	8	193
							152	4	13407	9							
02	155148	X	144994	-0-	-10154	-0-	80	1	132866	3	Y	10685	10630	1	129	8	119
							294	4	11754	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUNSET STATE D WELL #: 752H RRCID -> 299992 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11052 - 20701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		92591	-0-	92591	92591	402	1	83990	3	Y	7091	6959	1	27	8	105
							399	4	7800	9							
11	SHUT IN		340254	-0-	340254	432845	946	1	314476	3	Y	22553	22558	1	11	8	89
							24	4	24808	9							
*12	SHUT IN		253945	-0-	253945	686790	691	1	239614	3	Y	12118	12117	1	21	8	69
							310	4	13330	9							
*01	969176	X	282386	-0-	-686790	-0-	502	1	271444	3	Y	9207	9041	1	89	8	146
							312	4	10128	9							
02	249788	X	235714	-0-	-14074	-0-	138	1	227276	3	Y	7085	7067	1	85	8	79
							506	4	7794	9							

SUNSET STATE F WELL #: 753H RRCID -> 300716 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 10523 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		122666	-0-	122666	122666	531	1	111145	3	Y	9541	9363	1	37	8	141
							495	4	10495	9							
11	SHUT IN		314313	-0-	314313	436979	894	1	295797	3	Y	15999	16069	1	8	8	63
							23	4	17599	9							
*12	SHUT IN		262534	-0-	262534	699513	713	1	247419	3	Y	12997	12964	1	22	8	74
							105	4	14297	9							
*01	SHUT IN		242747	-0-	242747	942260	430	1	232667	3	Y	8530	8386	1	83	8	135
							267	4	9383	9							
02	SHUT IN		202109	-0-	202109	1144369	117	1	192151	3	Y	8558	8495	1	102	8	96
							427	4	9414	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		65456	-0-	65456	-0-	259	1	55404	3	Y	8635	8474	1	33	8	128
							294	4	9499	9							
11	0		237411	-0-	237411	-0-	611	1	206560	3	Y	27476	27481	1	14	8	109
							16	4	30224	9							
*12	0		204285	-0-	204285	204285	512	1	181016	3	Y	20430	20387	1	35	8	117
							284	4	22473	9							
*01	362962	X	158677	-0-	-204285	-0-	261	1	142630	3	Y	13793	13567	1	125	8	218
							614	4	15172	9							
*02	177100	X	160579	-0-	-16521	-0-	88	1	145761	3	Y	12957	12874	1	156	8	145
							477	4	14253	9							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16140	X	14851	-0-	-1289	-0-	993	1	13013	2	N	768	726	1			811
							845	9									
10	16678	X	4329	-0-	-12349	-0-	315	1	3782	2	N	211	368	1			654
							232	9									
11	16140	X	12842	-0-	-3298	-0-	53	1	12013	2	N	705	373	1			986
							776	9									
12	16678	X	11403	-0-	-5275	-0-	229	1	10530	2	N	585	944	1			627
							644	9									
01	15345	X	8089	-0-	-7256	-0-	156	1	7376	2	N	506	380	1			753
							557	9									
02	13860	X	929	-0-	-12931	-0-	4	1	772	2	N	139	377	1			515
							153	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900

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

DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

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

I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 1 RRCID -> 292417 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 2686 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 2 RRCID -> 292418 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 2682 - 5652

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

F C SWD E WELL #: 5 RRCID -> 299331 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2762 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4650

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

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

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

BABY LIL SWD WELL #: 2 RRCID -> 294059 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2447 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
DOUBLE BARREL OIL LLC 224791
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41	R	41	-0-	-0-	-0-	19	2	22	9	Y	20	20	1			8
10	55	R	55	-0-	-0-	-0-	33	2	22	9	Y	20	20	1			8
11	55	R	55	-0-	-0-	-0-	31	2	24	9	Y	22	24	1			6
12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	27	2	23	9	Y	21	17	1			10
01	62	#	41	-0-	-21	-0-	20	2	21	9	Y	19	21	1			8
02	56	#	39	-0-	-17	-0-	22	2	17	9	Y	15	14	1			9

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81	R	81	-0-	-0-	-0-	37	2	44	9	Y	40	41	1			16
10	111	R	111	-0-	-0-	-0-	66	2	45	9	Y	41	40	1			17
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	61	2	47	9	Y	43	47	1			13
12	98	R	98	-0-	-0-	-0-	54	2	44	9	Y	40	34	1			19
01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	41	2	42	9	Y	38	41	1			16
02	77	R	77	-0-	-0-	-0-	44	2	33	9	Y	30	28	1			18

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					40
02	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

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

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

09	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	1	N	-0-						54
10	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3	N	-0-						54
11	210	N	161	-0-	-49	B	-0-	161	2	N	-0-						54
12	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	N	-0-						54
01	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	2	N	-0-						54
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	B	-0-			N	NO RPT						54

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	1	N	-0-						-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-						-0-
11	210	N	161	-0-	-49	B	-0-	161	2	N	-0-						-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2	N	-0-						-0-
01	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	2	N	-0-						-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	B	-0-			N	NO RPT						-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	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
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					182
10	992	N	91	-0-	-901	-0-	91	3			N	-0-					182
11	960	N	70	-0-	-890	-0-	70	3			N	-0-					182
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					182
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					182
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	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
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	18 11	1 9	833	3	Y	10					78
10	899	N	49	-0-	-850	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					78
11	1740	N	992	-0-	-748	-0-	19 14	1 9	959	3	Y	13					91
12	899	N	335	-0-	-564	-0-	293	3	42	9	Y	38	62	1			67
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					67
02	924	N	-0-	-0-	-924	-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
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	3					43
10	155	N	52	-0-	-103	-0-	2 1	1 9	49	3	Y	1					44
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	5	1	277	3	Y	-0-					44
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-	30	1			14
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
02	252	N	85	-0-	-167	-0-	2	1	83	3	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
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	14	1	664	3	Y	14					135
							15	9									
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	28	1	618	3	Y	5					140
							6	9									
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	8	1	383	3	Y	3					143
							3	9									
12	713	N	333	-0-	-380	-0-	325	3	8	9	Y	7	98	1			52
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	33	1	842	3	Y	-0-					52
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	28	1	1049	3	Y	4					56
							4	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

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-

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

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-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	4			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	3	4	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	4			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	4			N	-0-					-0-
*12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	4			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	68	4	N	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	4			N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	4			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	4			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	4			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	4			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	38	4	N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	4			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	4			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	4			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	85	4	N	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	4			N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3037 - 3148

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2025

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	924	N	852	-0-	-72	-0-	852	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1081	2	24	9	N	22					56
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	28					84
11	1080	N	840	-0-	-240	-0-	796	2	44	9	N	40					124
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1086	2	53	9	N	48					172
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	757	2	36	9	N	33	159	1			46
*02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	983	2	18	9	N	16					62

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN) 33998 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
LANDMARK IP, LLC 484651
GLASS WELL #: 5 RRCID -> 288412 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 10024 - 10036

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					192
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-	192	7			-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	634	2	12	9	N	11					11
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	647	2	14	9	N	13					24
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	636	2	11	9	N	10					34
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	585	2	14	9	N	13					104

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2929	3	69	9	N	63	224	5			104
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2861	3	130	9	N	118					222
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2772	3	119	9	N	108	181	1			149
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2891	3	114	9	N	104					253
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2342	3	121	9	N	110	186	1			177
02	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1616	3	90	9	N	82					259

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	443	2	21	9	N	19					75
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	438	2	28	9	N	25					100
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	164	2	35	9	N	32					132
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	204	2	17	9	N	15					147
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	334	2	18	9	N	16					163
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

REYNOLDS 1A WELL #: 1 RRCID -> 299591 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7667 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89790	X	-0-	-0-	-89790	-0-					N	-0-					6
10	92783	X	-0-	-0-	-92783	-0-					N	-0-					6
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					6
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*01	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	474	-0-	-246	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	101	-0-	-469	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	496	N	65	-0-	-431	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

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

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC 283643
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2025

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

09	150	N	85	-0-	-65	-0-	54	2	2	4	Y	26	31	1			4
							29	9									
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	69	2	37	9	Y	34	31	1			7
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	74	2	4	4	Y	28	27	1			8
							31	9									
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	102	2	3	4	Y	35	32	1			11
							39	9									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	84	2	32	9	Y	29	37	1			3
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	90	2	1	4	Y	29	23	1			9
							32	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4941	2	116	4	N	25	25	1			1
							28	9									
10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4736	2	33	9	N	30	30	1			1
11	4800	X	3710	-0-	-1090	-0-	3495	2	185	4	N	27	27	1			1
							30	9									
12	4960	X	3915	-0-	-1045	-0-	3737	2	146	4	N	29	29	1			1
							32	9									
01	5270	X	3646	-0-	-1624	-0-	3618	2	28	9	N	25	25	1			1
02	4760	X	3344	-0-	-1416	-0-	3286	2	29	4	N	26	26	1			1
							29	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
09	2130	X	1291	-0-	-839	-0-	1203	2	60	4	N	25	25	1			1
							28	9									
10	2201	X	960	-0-	-1241	-0-	927	2	33	9	N	30	30	1			1
11	2130	X	1638	-0-	-492	-0-	1528	2	80	4	N	27	27	1			1
							30	9									
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1332	2	49	4	N	29	29	1			1
							32	9									
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1225	2	28	9	N	25	25	1			1
02	1540	N	255	-0-	-1285	-0-	226	2	29	9	N	26	26	1			1

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
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-

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
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-

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
09	4230	X	3266	-0-	-964	-0-	3108	2	74	4	N	76	75	1			3
							84	9									
10	4371	X	3467	-0-	-904	-0-	3368	2	99	9	N	90	90	1			3
11	4230	X	2764	-0-	-1466	-0-	2553	2	134	4	N	70	71	1			2
							77	9									
12	4371	X	3176	-0-	-1195	-0-	2924	2	155	4	N	88	88	1			2
							97	9									
01	4371	X	2872	-0-	-1499	-0-	2755	2	117	9	N	106	103	1			5
02	3136	X	2865	-0-	-271	-0-	2737	2	27	4	N	92	94	1			3
							101	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
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4071	2	90	4	N	25	25	1			1
							28	9									
10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3686	2	33	9	N	30	30	1			1
11	3390	X	3098	-0-	-292	-0-	2942	2	126	4	N	27	27	1			1
							30	9									
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3452	2	86	4	N	29	29	1			1
							32	9									
01	4340	X	2932	-0-	-1408	-0-	2904	2	28	9	N	25	25	1			1
02	3920	X	2858	-0-	-1062	-0-	2815	2	14	4	N	26	26	1			1
							29	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
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	T. A.		-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ADAM WELL #: 2 RRCID -> 294219 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6252 - 7041

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-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
02	2156	X	868	-0-	-1288	-0-	868	2			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	990	-0-	-180	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	984	-0-	-225	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	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
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-

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
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
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-

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
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-

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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
01	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	176	-0-	-328	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

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-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

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-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3918 - 3994

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-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					23
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					23
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					23
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					23
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					23
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					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
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-

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
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					10
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					10
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					10
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					10
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					10
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					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
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-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
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-

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
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2078 CANCELLED UNDERAGE -> -1064

09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-2078					N	-0-				-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-2078					N	-0-				-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-2078					N	-0-				-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-2078					N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-2078					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2078					N	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2078

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1501 CANCELLED UNDERAGE -> -1498

09	1860	#	2021	-0-	161	B	-1340	38	1	1983	2	N	-0-				-0-
10	1922	#	2088	-0-	166	B	-1174	57	1	2031	2	N	-0-				-0-
11	1860	#	2021	-0-	161	B	-1013	110	1	1911	2	N	-0-				-0-
12	1922	#	2088	-0-	166	B	-847	133	1	1955	2	N	-0-				-0-
01	1922	#	2012	-0-	90	B	-757	62	1	1950	2	N	-0-				-0-
02	1736	#	1957	-0-	221	B	-536	172	1	1785	2	N	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -536

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-784													
09	9080	R	9864	-0-	784	B	-0-	303	1	9561	2	Y	-0-			-0-
10	10261	#	10192	-0-	-69	B	-69	516	1	9676	2	Y	-0-			-0-
11	9930	#	9864	-0-	-66	B	-135	976	1	8888	2	Y	-0-			-0-
12	10261	#	10192	-0-	-69	B	-204	1343	1	8849	2	Y	-0-			-0-
01	10199	#	8591	-0-	-1608	B	-1812	8591	2			Y	-0-			-0-
02	9212	#	7710	-0-	-1502	B	-3314	7710	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3314													

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	1297	R	1297	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1243	2	Y	-0-			-0-
10	1340	R	1340	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1322	2	Y	-0-			-0-
11	1297	R	1297	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1198	2	Y	-0-			-0-
12	1405	R	1405	-0-	-0-	B	-0-	1405	2			Y	-0-			-0-
01	1455	R	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	2			Y	-0-			-0-
02	1277	R	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

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	14B DENY		-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-													

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1224														
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1224					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1224					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1224					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1224					N	-0-					-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1224					N	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1224					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1224											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-16		CANCELLED UNDERAGE ->	-24											
09	4	#	-0-	-0-	-4 B	-20					N	-0-					33
10	7	#	5	-0-	-2 B	-22	5	2			N	-0-					33
11	7	#	4	-0-	-3 B	-25	4	2			N	-0-					33
12	7	#	2	-0-	-5 B	-30	2	2			N	-0-					33
01	5	#	-0-	-0-	-5 B	-35					N	-0-					33
02	5	#	2	-0-	-3 B	-38	2	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-22		CANCELLED UNDERAGE ->	-16											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-39														
09	15	R	54	-0-	39 B	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6 B	-6	56	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	48	-0-	-12 B	-18	48	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	58	-0-	-4 B	-22	58	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	58	-0-	-4 B	-26	58	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	39	-0-	-17 B	-43	39	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-43														

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -119																		
09	630	#	703	-0-	73	B	-46	703	2			N	-0-					-0-
10	694	R	740	-0-	46	B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	725	R	725	-0-	-0-	B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	741	R	741	-0-	-0-	B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	743	R	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	631	R	631	-0-	-0-	B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	188	R	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	197	R	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	193	R	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	198	R	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	198	R	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	168	R	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -87																		
09	30	#	47	-0-	17	B	-70	47	2			N	-0-					-0-
10	31	#	49	-0-	18	B	-52	49	2			N	-0-					-0-
11	30	#	48	-0-	18	B	-34	48	2			N	-0-					-0-
12	62	#	49	-0-	-13	B	-47	49	2			N	-0-					-0-
01	62	#	50	-0-	-12	B	-59	50	2			N	-0-					-0-
02	56	#	42	-0-	-14	B	-73	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -39 CANCELLED UNDERAGE -> -34																		

SATANTA OIL COMPANY 748744
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -186 CANCELLED UNDERAGE -> -56																		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-186					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-186					Y	1					1
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-186					Y	-0-					1
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-186					Y	-0-					1
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-186					Y	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-186					Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -186																		

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4458		CANCELLED UNDERAGE ->		-3376										
09	930	#	688	-0-	-242 B	-4700	688	3			N	-0-					-0-
10	372	#	926	-0-	554 B	-4146	926	3			N	-0-					-0-
11	1410	#	1132	-0-	-278 B	-4424	1132	3			N	-0-					-0-
12	1457	#	784	-0-	-673 B	-5097	784	3			N	-0-					-0-
01	1457	#	985	-0-	-472 B	-5569	985	3			N	-0-					-0-
02	1064	#	943	-0-	-121 B	-5690	943	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1786		CANCELLED UNDERAGE ->		-3904										

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					244
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					244
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					245
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2					247
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					247
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2					249
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

GOLDSMITH, W. (CLEAR FORK, UP.) 35659 125 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
CUMMINS, H.E. -J- WELL #: 2 RRCID -> 300932 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5614 - 5750

*01	0	W	1108	-0-	1108	1108	514	2	594	4	N	-0-					-0-
02	0	W	717	-0-	717	1825	417	2	300	4	N	-0-					35

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
PETROPLEX ENERGY INC. //CONT.// 660886
PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					34
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					34
11	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					34
12	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					34
01	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					34
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	81	-0-	-1190	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1	-0-	-1229	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	5070	X	4331	-0-	-739	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4374	-0-	-865	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4117	-0-	-953	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	2126	-0-	-2617	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	8752	-0-	-518	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	8130	-0-	-2441	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	6442	-0-	-3788	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	7105	-0-	-3466	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	7913	-0-	-2255	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
02	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	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
09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1245	-0-	-522	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1154	-0-	-706	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	966	-0-	-956	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	703	-0-	-1219	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1044	-0-	-20	-0-	1044	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
09	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	5346	-0-	-3294	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	6060	-0-	-3023	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6920	-0-	-1870	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	6864	-0-	-2219	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	5145	-0-	-3287	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
02	8015	X	8015	-0-	-0-	-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
09	21510	X	14	-0-	-21496	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					N	-0-					-0-
11	24487	X	24487	-0-	-0-	-0-	24487	2			N	-0-					-0-
12	30218	X	30218	-0-	-0-	-0-	30218	2			N	-0-					-0-
01	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	23491	2			N	-0-					-0-
02	29606	X	29606	-0-	-0-	-0-	29606	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
09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	2273	-0-	-3586	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4022	-0-	-2248	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	3138	-0-	-3341	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	3382	-0-	-3097	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	2859	-0-	-2461	-0-	2859	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
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	830	-0-	-178	-0-	830	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8261	-0-	-859	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8276	-0-	-1148	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8329	-0-	-791	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8074	-0-	-823	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7913	-0-	-984	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7410	-0-	-374	-0-	7410	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
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	899	N	523	-0-	-376	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	476	N	270	-0-	-206	-0-	270	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3176	-0-	376	376	3176	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	928	-0-	-1982	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	1388	-0-	-202	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2617	-0-	-142	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	1761	-0-	-731	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	8611	-0-	-479	-0-	8611	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	4267	-0-	-4847	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
11	8820	X	2240	-0-	-6580	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	4915	-0-	-4199	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
01	9021	X	4301	-0-	-4720	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	4199	-0-	-3837	-0-	4199	3			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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
09	2430	X	2379	-0-	-51	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1219	-0-	-1106	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	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
09	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	10621	-0-	-3484	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
11	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
12	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	11697	-0-	-2408	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	11522	-0-	-1218	-0-	11522	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
09	7590	X	2799	-0-	-4791	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	4013	-0-	-3830	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	3062	-0-	-4528	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	5314	-0-	-2529	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	4164	-0-	-2842	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
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
09	1020	N	657	-0-	-363	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	952	N	758	-0-	-194	-0-	758	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
09	25740	X	13585	-0-	-12155	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
10	26598	X	20797	-0-	-5801	-0-	20797	2			N	-0-					-0-
11	25740	X	11205	-0-	-14535	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
12	30683	X	30683	-0-	-0-	-0-	30683	2			N	-0-					-0-
01	26598	X	9971	-0-	-16627	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	8291	-0-	-10497	-0-	8291	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	290	-0-	-370	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	470	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27630	X	10132	-0-	-17498	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
10	28551	X	20862	-0-	-7689	-0-	20862	2			N	-0-					-0-
11	27630	X	14692	-0-	-12938	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	17177	-0-	-9452	-0-	17177	2			N	-0-					-0-
01	20863	X	5066	-0-	-15797	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
02	18844	X	6734	-0-	-12110	-0-	6734	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	1428	-0-	-912	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2353	-0-	-65	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1934	-0-	-496	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2144	-0-	-367	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12030	X	3681	-0-	-8349	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10805	-0-	-1626	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	5473	-0-	-6557	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10324	-0-	-1177	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	2267	-0-	-9234	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	6749	-0-	-3023	-0-	6749	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	557	-0-	-466	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	756	N	577	-0-	-179	-0-	577	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24660	X	16237	-0-	-8423	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	14002	-0-	-15293	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
11	45586	X	45586	-0-	-0-	-0-	45586	2			N	-0-					-0-
12	32953	X	25033	-0-	-7920	-0-	25033	2			N	-0-					-0-
01	40210	X	40210	-0-	-0-	-0-	40210	2			N	-0-					-0-
02	42560	X	12629	-0-	-29931	-0-	12629	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	813	-0-	-147	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	1568	-0-	-1762	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	2127	-0-	-2585	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	2569	-0-	-1991	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	2042	-0-	-2298	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
*02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

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

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27690	X	13364	-0-	-14326	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
10	29574	X	14926	-0-	-14648	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
11	28620	X	11800	-0-	-16820	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	23425	-0-	-6149	-0-	23425	2			N	-0-					-0-
01	26164	X	8277	-0-	-17887	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12400	-0-	-1068	-0-	12400	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28950	X	14922	-0-	-14028	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
10	29915	X	23410	-0-	-6505	-0-	23410	2			N	-0-					-0-
11	28950	X	15354	-0-	-13596	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
12	29915	X	25586	-0-	-4329	-0-	25586	2			N	-0-					-0-
01	29915	X	22953	-0-	-6962	-0-	22953	2			N	-0-					-0-
02	21140	X	4693	-0-	-16447	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24540	X	11549	-0-	-12991	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
10	25358	X	11613	-0-	-13745	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
11	24540	X	12627	-0-	-11913	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
12	25358	X	21348	-0-	-4010	-0-	21348	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	9462	-0-	-11680	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
02	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	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
09	21900	X	7061	-0-	-14839	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	16777	-0-	-5853	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
11	21900	X	9213	-0-	-12687	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	15794	-0-	-3364	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	9878	-0-	-8505	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	11391	-0-	-3757	-0-	11391	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
09	3960	X	889	-0-	-3071	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3162	-0-	-798	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2112	-0-	-1980	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	547	-0-	-3149	-0-	547	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
09	4470	X	1566	-0-	-2904	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3288	-0-	-1331	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	2082	-0-	-2388	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	1546	-0-	-2422	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1983	-0-	-985	-0-	1983	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
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	775	N	297	-0-	-478	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	527	N	85	-0-	-442	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	33778	X	33778	-0-	-0-	-0-	33778	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	6163	-0-	-13367	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
11	26610	X	12891	-0-	-13719	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
12	34906	X	10446	-0-	-24460	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
*01	34906	X	10466	-0-	-24440	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
02	31528	X	15546	-0-	-15982	-0-	15546	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	280	N	184	-0-	-96	-0-	184	2			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
09	25050	X	23149	-0-	-1901	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	19969	-0-	-3932	-0-	19969	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	20555	-0-	-2575	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	15387	-0-	-8545	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
01	23932	X	12232	-0-	-11700	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
02	21616	X	15305	-0-	-6311	-0-	15305	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
09	23850	X	22813	-0-	-1037	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	23846	-0-	-799	-0-	23846	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	23014	-0-	-836	-0-	23014	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	22565	-0-	-995	-0-	22565	2			N	-0-					-0-
01	23839	X	16368	-0-	-7471	-0-	16368	2			N	-0-					-0-
02	21532	X	5820	-0-	-15712	-0-	5820	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
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
09	16410	X	16052	-0-	-358	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	16367	-0-	-590	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	15754	-0-	-656	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	16200	-0-	-540	-0-	16200	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	16577	-0-	-70	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	14914	-0-	-66	-0-	14914	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30240	X	30159	-0-	-81	-0-	30159	2			N	-0-					-0-
10	31059	X	31059	-0-	-0-	-0-	31059	2			N	-0-					-0-
11	29878	X	29878	-0-	-0-	-0-	29878	2			N	-0-					-0-
12	31155	X	29804	-0-	-1351	-0-	29804	2			N	-0-					-0-
01	31155	X	28386	-0-	-2769	-0-	28386	2			N	-0-					-0-
02	28140	X	26278	-0-	-1862	-0-	26278	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38951	X	38951	-0-	-0-	-0-	38951	2			N	-0-					-0-
10	41172	X	41172	-0-	-0-	-0-	41172	2			N	-0-					-0-
11	37682	X	37682	-0-	-0-	-0-	37682	2			N	-0-					-0-
12	37820	X	31622	-0-	-6198	-0-	31622	2			N	-0-					-0-
01	37820	X	34475	-0-	-3345	-0-	34475	2			N	-0-					-0-
02	34160	X	23490	-0-	-10670	-0-	23490	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35569	X	35569	-0-	-0-	-0-	35569	2			N	-0-					-0-
10	30358	X	30358	-0-	-0-	-0-	30358	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	121	-0-	-20099	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	29605	X	-0-	-0-	-29605	-0-					N	-0-					-0-
01	29605	X	-0-	-0-	-29605	-0-					N	-0-					-0-
02	26740	X	1065	-0-	-25675	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	1009	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	544	-0-	-1166	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-

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
09	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	1498	-0-	-3272	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-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
09	1500	N	1164	-0-	-336	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	763	-0-	-557	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	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
09	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	14699	3			N	-0-					-0-
10	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	3			N	-0-					-0-
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
12	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	3			N	-0-					-0-
01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	3			N	-0-					-0-
02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	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
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	8250	X	2078	-0-	-6172	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	883	-0-	-6371	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	531	-0-	-6489	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					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
09	30510	X	441	-0-	-30069	-0-	44	1	397	2	N	-0-					-0-
10	20305	X	3221	-0-	-17084	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	496	-0-	-19154	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					N	-0-					-0-
01	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					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
09	1620	N	270	-0-	-1350	-0-	27	1	243	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	498	-0-	-1176	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	810	N	324	-0-	-486	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					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
09	2310	N	357	-0-	-1953	-0-	35	1	322	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	479	-0-	-1660	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	480	N	75	-0-	-405	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	4608	-0-	1508	1508	4608	2			N	-0-					-0-
*02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
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
09	150	N	31	-0-	-119	-0-	4	1	27	2	N	-0-			-0-
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

09	6060	X	366	-0-	-5694	-0-	37	1	329	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	985	-0-	-5277	-0-	985	2			N	-0-			-0-
11	6060	X	371	-0-	-5689	-0-	371	2			N	-0-			-0-
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-			-0-
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-			-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-			-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

09	270	N	144	-0-	-126	-0-	15	1	129	2	N	-0-			-0-
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-			-0-
10	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-			-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

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	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	18204	1	292	2	N	-0-			-0-
01	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	1			N	-0-			-0-
*02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7209	1	230	2	N	-0-			-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

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	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	1			N	-0-			-0-
01	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	1			N	-0-			-0-
*02	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					215
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	179	1			45
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	3	19	9	N	17					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					91

VAQUERO OPERATING 882776
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45988	X	45988	-0-	-0-	-0-	45988	2			N	-0-					-0-
10	27342	X	17147	-0-	-10195	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
11	53792	X	53792	-0-	-0-	-0-	53792	2			N	-0-					-0-
12	38257	X	38257	-0-	-0-	-0-	38257	2			N	-0-					-0-
01	31043	X	31043	-0-	-0-	-0-	31043	2			N	-0-					-0-
02	36479	X	36479	-0-	-0-	-0-	36479	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

09	92179	X	92179	-0-	-0-	-0-	92179	2			N	-0-					-0-
10	78182	X	59687	-0-	-18495	-0-	59687	2			N	-0-					-0-
11	104727	X	104727	-0-	-0-	-0-	104727	2			N	-0-					-0-
12	84103	X	75335	-0-	-8768	-0-	75335	2			N	-0-					-0-
01	84103	X	69455	-0-	-14648	-0-	69455	2			N	-0-					-0-
02	75964	X	74074	-0-	-1890	-0-	74074	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

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-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

09	33510	X	21174	-0-	-12336	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
10	34503	X	17044	-0-	-17459	-0-	17044	2			N	-0-					-0-
11	33390	X	29964	-0-	-3426	-0-	29964	2			N	-0-					-0-
12	34311	X	34311	-0-	-0-	-0-	34311	2			N	-0-					-0-
01	28241	X	27327	-0-	-914	-0-	27327	2			N	-0-					-0-
02	27972	X	25637	-0-	-2335	-0-	25637	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

09	4140	X	3928	-0-	-212	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3263	-0-	-705	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3750	-0-	-254	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

09	270	N	108	-0-	-162	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	336	N	65	-0-	-271	-0-	65	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

09	2340	N	2096	-0-	-244	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1231	-0-	-1094	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1772	-0-	-418	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

09	20070	X	8351	-0-	-11719	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	4681	-0-	-6727	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	8931	-0-	-11139	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
12	22792	X	22792	-0-	-0-	-0-	22792	2			N	-0-					-0-
01	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	21891	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	4697	-0-	-3647	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

09	92610	X	91815	-0-	-795	-0-	91815	3			N	-0-					-0-
10	99417	X	57798	-0-	-41619	-0-	57798	3			N	-0-					-0-
11	96210	X	95312	-0-	-898	-0-	95312	3			N	-0-					-0-
12	99417	X	86199	-0-	-13218	-0-	86199	3			N	-0-					-0-
01	94891	X	85708	-0-	-9183	-0-	85708	3			N	-0-					-0-
02	99716	X	99716	-0-	-0-	-0-	99716	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

09	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	532	N	440	-0-	-92	-0-	440	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

09	21909	X	21909	-0-	-0-	-0-	21909	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	13084	-0-	-8461	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
11	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	22073	2			N	-0-					-0-
12	21784	X	21784	-0-	-0-	-0-	21784	2			N	-0-					-0-
01	21748	X	21748	-0-	-0-	-0-	21748	2			N	-0-					-0-
02	19551	X	19551	-0-	-0-	-0-	19551	2			N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

09	4860	X	4658	-0-	-202	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	3725	-0-	-1297	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4779	-0-	-88	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	3533	-0-	-1334	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	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

09	2100	X	764	-0-	-1336	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	4650	X	1515	-0-	-3135	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	1918	-0-	-2732	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	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

09	16560	X	6692	-0-	-9868	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	7472	-0-	-9733	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	2969	-0-	-13681	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	5192	-0-	-12013	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	6358	-0-	-9979	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6271	-0-	-477	-0-	6271	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2756	-0-	2756	2756	2756	2			N	-0-					-0-
01	7015	X	4259	-0-	-2756	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17700	X	13931	-0-	-3769	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	207	-0-	-18083	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	10924	-0-	-2276	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	28	-0-	-14356	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*01	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-
02	12992	X	86	-0-	-12906	-0-	86	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3876	-0-	-84	-0-	3876	2			Y	-0-					20
10	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	2			Y	-0-					20
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					20
12	3999	X	3167	-0-	-832	-0-	3167	2			Y	-0-					20
01	3999	X	2912	-0-	-1087	-0-	2912	2			Y	-0-					20
02	3612	X	2517	-0-	-1095	-0-	2517	2			Y	-0-					20

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	103	3	18	9	Y	16	184	1			147
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			Y	-0-					147
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					147
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					147
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					147
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			Y	-0-					147

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
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
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
09	DLQ G-10		617	-0-	617	1347	585	2	32	9	Y	29					159
10	DLQ G-10		236	-0-	236	1583	212	2	24	9	Y	22					181
11	DLQ G-10		664	-0-	664	2247	661	2	3	9	Y	3	144	1			40
12	2852	N	605	-0-	-2247	-0-	551	2	54	9	Y	49					89
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	795	2	75	9	Y	68					157
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

09	DLQ G-10		96	-0-	96	235	95	2	1	9	Y	1					26
10	DLQ G-10		26	-0-	26	261	26	2			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		112	-0-	112	373	108	2	4	9	Y	4	23	1			7
12	437	N	64	-0-	-373	-0-	61	2	3	9	Y	3					10
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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

09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

09	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	677	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

09	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	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	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3		Y	-0-					62
10	124	N	21	-0-	-103	B	-0-	21	3		Y	-0-					62
11	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	117	3		Y	-0-					62
12	124	N	74	-0-	-50	B	-0-	74	3		Y	-0-					62
01	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		Y	-0-					62
02	112	N	2	-0-	-110	B	-0-	2	3		Y	-0-					62

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) //CONT.// 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					115
10	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			N	-0-					115
11	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	3			N	-0-					115
12	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					115
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					115
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					115
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18480	#	-0-	-0-	-18480	-0-					N	-0-					-0-
10	5022	#	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					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
09	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	2			N	-0-					229
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					229
11	330	N	140	-0-	-190	-0-	140	2			N	-0-					229
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					229
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					229
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	585	2	11	9	Y	10					46
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	676	2	7	9	Y	6					52
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	366	2	10	9	Y	9	36	1			25
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					25
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					25
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1305	2	4	9	Y	4					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
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-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025

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
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1888	2	56	9	Y	51					161
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1745	2	34	9	Y	31					192
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1907	2	30	9	Y	27	132	1			87
12	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1536	2			Y	-0-					87
01	1581	N	944	-0-	-637	-0-	944	2			Y	-0-					87
02	1820	N	938	-0-	-882	-0-	910	2	28	9	Y	25					112

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					72
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					72
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					72
12	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	2			N	-0-					72
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					72
02	980	N	405	-0-	-575	-0-	405	2			N	-0-					72

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1229	2	40	9	N	36					125
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	N	3	101	1			27
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					27
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					27
01	1302	N	966	-0-	-336	-0-	966	2			N	-0-					27
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1224	2	68	9	N	62					89

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					19
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					19
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					19
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					19

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13752		12081	-0-	-1671	-0-	12081	3			N	-0-					-0-
10	10757		7780	-0-	-2977	-0-	7780	3			N	-0-					-0-
11	12294		11929	-0-	-365	-0-	11929	3			N	-0-					-0-
12	10757		11879	-0-	1122	1122	11879	3			N	-0-					-0-
01	13341		11488	-0-	-1853	-0-	11488	3			N	-0-					-0-
*02	11192		10454	-0-	-738	-0-	10454	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

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

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

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

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

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-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	958	-0-	-50	-0-	958	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

09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	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

09	2373	R	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					48
10	2417	R	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					48
11	2331	R	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					48
12	1922	#	1671	-0-	-251	-0-	1671	3			N	-0-					48
01	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					48
02	1736	#	494	-0-	-1242	-0-	494	3			N	-0-					48

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3825	R	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
10	2449	#	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
11	3618	R	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
12	5275	R	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
01	4524	R	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
02	2212	#	NO RPT	-0-	-2212	-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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		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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
02	T. A.	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

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

TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4747 R	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
10	4768 R	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
11	4688 R	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
12	5220 R	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
01	5647 R	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
02	5259 R	5259	-0-	-0-	-0-	5259	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
09	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					8
10	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					8
11	DLQ G-10	123	-0-	123	169	123	2			Y	-0-					8
12	DLQ G-10	41	-0-	41	210	41	2			Y	-0-					8
01	DLQ G-10	127	-0-	127	337	127	2			Y	-0-					8
02	375 R	38	-0-	-337	-0-	38	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
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					78
10	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					78
11	DLQ G-10		25	-0-	25	34	25	2			Y	-0-					78
12	DLQ G-10		8	-0-	8	42	8	2			Y	-0-					78
01	DLQ G-10		24	-0-	24	66	24	2			Y	-0-					78
02	74	R	8	-0-	-66	-0-	8	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
09	1972	R	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	1984	#	1754	-0-	-230	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
11	1950	#	1757	-0-	-193	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	2046	#	1844	-0-	-202	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	2046	#	1840	-0-	-206	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	1848	#	1428	-0-	-420	-0-	1428	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
09	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

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

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	840	N	793	-0-	-47	-0-	793	2			N	-0-					-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	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

09	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
10	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
11	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
12	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

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
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					47
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					47
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					47
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					47
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					47
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6631	-0-	-269	-0-	6631	2			N	-0-					273
10	7130	X	6763	-0-	-367	-0-	6763	2			N	-0-					273
11	6840	X	6580	-0-	-260	-0-	6580	2			N	-0-					273
12	7037	X	6733	-0-	-304	-0-	6733	2			N	-0-					273
01	6882	X	5983	-0-	-899	-0-	5983	2			N	-0-					273
02	6188	X	6077	-0-	-111	-0-	6077	2			N	-0-					273

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

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

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					364
10	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					364
11	2460	X	1427	-0-	-1033	-0-	1427	2			N	-0-					364
12	3379	X	18	-0-	-3361	-0-	18	2			N	-0-					364
01	3627	X	474	-0-	-3153	-0-	474	2			N	-0-					364
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					364

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

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

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					227
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					227
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					227
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					227
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					227
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	7					14
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					14
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					14
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					14
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					14

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					91
10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					91
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					91
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					91
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	26					117
*02	980	N	-0-	-0-	-980	-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
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					57
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					57
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					57
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					57
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					57
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					88
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					88
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					88
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					88
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

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-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-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
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
*07	46632	X	46632	-0-	-0-	-0-	46527	2	105	9	N	95	95	8			200
*08	17744	X	17744	-0-	-0-	-0-	17733	2	11	9	N	10	10	8			200
*09	54166	X	54166	-0-	-0-	-0-	54089	2	77	9	N	70	70	8			200
*10	44923	X	44923	-0-	-0-	-0-	44910	2	13	9	N	12	12	8			200
*11	12150	X	3362	-0-	-8788	-0-	3349	2	13	9	N	12	12	8			200
*12	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					200
*01	12555	X	1046	-0-	-11509	-0-	1046	2			N	-0-					200
*02	11340	X	35	-0-	-11305	-0-	35	2			N	-0-					200

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

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-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					5
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					5

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

09	27130	X	27130	-0-	-0-	-0-	27130	2			N	-0-					275
10	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	20087	2			N	-0-					275
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
12	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					275
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					74
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					74
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					74
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					74
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
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-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
09	960	N	352	-0-	-608	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	527	N	271	-0-	-256	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3			N	-0-					-0-

PDEH LLC 646827
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

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

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1447	-0-	-173	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

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

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2025

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-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

09	8550 X	5472	-0-	-3078	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
10	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3			N	-0-					-0-
11	6270 X	5455	-0-	-815	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
12	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
01	7440 X	2056	-0-	-5384	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	6720 X	2121	-0-	-4599	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

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-

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

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-

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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	574	-0-	574	574	480	2	94	4	Y	-0-					-0-
*11	0	663	-0-	663	1237	602	2	61	4	Y	-0-					-0-
*12	0	710	-0-	710	1947	602	2	108	4	Y	-0-					-0-
*01	0	353	-0-	353	2300	271	2	82	4	Y	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 2028																
*02	0	137	-0-	137	4465	71	2	66	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	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

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

*04	120	X	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-	154	7			-0-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	7			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*08	775	N	239	-0-	-536	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*09	540	N	222	-0-	-318	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3065	-0-	-252	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2934	-0-	-276	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	1400	-0-	-2041	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	137	-0-	-3304	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2289	-0-	-819	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	49	-0-	-2021	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4920	-0-	-60	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4975	-0-	-233	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4860	-0-	-180	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5038	-0-	-170	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4990	-0-	-156	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4551	-0-	-41	-0-	4551	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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	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

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	7	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARPER (DEVONIAN) //CONT.// 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	48	46	0			6
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	15	19	0			2
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	21	20	0			3
*12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	21	22	0			2
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	20	0			4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	28	0			1

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	22740 X	21309	-0-	-1431	-0-	21309	2		N	-0-			-0-
10	23498 X	18850	-0-	-4648	-0-	18850	2		N	-0-			-0-
11	22740 X	5750	-0-	-16990	-0-	5750	2		N	-0-			-0-
12	22010 X	12606	-0-	-9404	-0-	12606	2		N	-0-			-0-
01	22010 X	21173	-0-	-837	-0-	21173	2		N	-0-			-0-
02	19880 X	16952	-0-	-2928	-0-	16952	2		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	3000 N	5382	-0-	2382	4505	2734	2	2648	9	Y	2407	2280	1					509
10	3100 N	4899	-0-	1799	6304	2527	2	2372	9	Y	2156	2508	1					157
11	12294	4450	-0-	-7844	-0-	2275	2	2175	9	Y	1977	2000	1		1	8		133
12	6257	4632	-0-	-1625	-0-	2278	2	49	4	Y	2095	2017	1					211
						2305	9											
*01	5171	4087	-0-	-1084	-0-	2052	2	2035	9	Y	1850	1836	1		1	8		224
02	DLQ G-10	2684	-0-	2684	2684	1365	2	1319	9	Y	1199	1122	1					301

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
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-

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
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	2	N	-0-					-0-
10	155	N	32	-0-	-123	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
11	120	N	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
12	186	N	73	-0-	-113	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					89
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					89
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					89
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					89
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					89
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					89

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	616	-0-	-1634	-0-	616	2			N	-0-					25
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					25
11	1350	N	219	-0-	-1131	-0-	219	2			N	-0-					25
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					25
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					25
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					25

VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. 102041
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					20
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					20
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					20
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					20
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	69	-0-	-531	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	620	N	235	-0-	-385	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	1					10
							1	9									
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					10
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					10
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					10
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-					10
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

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-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

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-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOEFS T-K (WOLFCAMP) 41911 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
UPCURVE ENERGY, LLC 878506
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
09	0		28294	-0-	28294 B	200680	316	1	25302	2	Y	2393	2393	0			12
							44	4	2632	9							
10	38874		23077	-0-	-15797 B	184883	412	1	20169	2	Y	2170	2172	0			10
							109	4	2387	9							
11	34958		21040	-0-	-13918 B	170965	379	1	18400	2	Y	2053	2052	0			11
							3	4	2258	9							
12	36123		21959	-0-	-14164 B	156801	806	1	18755	2	Y	2157	2158	0			10
							25	4	2373	9							
01	33896		21820	-0-	-12076 B	144725	463	1	19020	2	Y	2080	2075	0			15
							49	4	2288	9							
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

HELLOWE WELL #: 1H RRCID -> 299828 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10738 - 17784

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 116826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		28239	-0-	28239 B	145065	311	1	24929	2	Y	2686	2686	0			14
							44	4	2955	9							
10	36797		25662	-0-	-11135 B	133930	456	1	22322	2	Y	2513	2516	0			11
							120	4	2764	9							
11	33090		21493	-0-	-11597 B	122333	382	1	18575	2	Y	2303	2302	0			12
							3	4	2533	9							
12	34193		22521	-0-	-11672 B	110661	818	1	19026	2	Y	2411	2411	0			12
							25	4	2652	9							
01	32085		20431	-0-	-11654 B	99007	425	1	17457	2	Y	2276	2271	0			17
							45	4	2504	9							
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

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT					-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
01	775	N	493	-0-	-282	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. 154235

CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	0	K	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					69
01	0	K	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					69
02	0	K	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					69

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
12	T. A.		1363	-0-	1363	1363	1361	2	2	9	Y	2					284
01	T. A.		729	-0-	729	2092	719	2	10	9	Y	9					293
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2092					Y	-0-					293

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-

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
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	313	-0-	313	313	313	2			Y	-0-					-0-
01	0	K	133	-0-	133	446	133	2			Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	446					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
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					-0-
01	0	K	133	-0-	133	481	133	2			Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	481					Y	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-					-0-
01	0	K	80	-0-	80	389	80	2			Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					-0-

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF. 12237 - 12395

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

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

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2235	-0-	2235	2235	2235	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2733	-0-	2733	4968	2733	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		263	-0-	263	5231	263	3			N	-0-					-0-
01	5275	X	44	-0-	-5231	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

HOWLING (CISCO) 43059 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
BATJER 148 WELL #: 1 RRCID -> 291210 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					49
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					49
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	216	2	58	9	N	53	53	1			49
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	227	2	70	9	N	64	58	1			55
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	182	2	33	9	N	30	55	1			30

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

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

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW ATLANTIS II, LLC 606027
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	930	N	907	-0-	-23	B	-0-	900	4	7	9	Y	6					193
10	1023	N	628	-0-	-395	B	-0-	620	4	8	9	Y	7					200
11	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	900	4	21	9	Y	19					219
12	930	N	846	-0-	-84	B	-0-	161	3	660	4	Y	23					242
								25	9									
01	620	N	608	-0-	-12	B	-0-	586	3	22	9	Y	20	191	1			71
02	868	N	526	-0-	-342	B	-0-	467	3	30	4	Y	26					97
								29	9									

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

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-

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

09	12000		6693	-0-	-5307		5165	360	1	5949	2	Y	115	58	1			98
								257	4	127	9							
10	11952	R	6787	-0-	-5165		-0-	303	1	6277	2	Y	99	148	1			49
								98	4	109	9							
11	7050	#	6390	-0-	-660		-0-	271	1	5991	2	Y	116	105	1			60
								128	9									
12	7285	#	6269	-0-	-1016		-0-	276	1	5870	2	Y	112	135	1			37
								123	9									
01	7285	#	4605	-0-	-2680		-0-	248	1	4281	2	Y	69	57	1			49
								76	9									
02	6299	R	6299	-0-	-0-		-0-	276	1	5951	2	Y	65	62	1			52
								72	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	331			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	331			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	331			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	331			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	331			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	331			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
OVERTON MIH WELL #: 1 RRCID -> 291937 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
WESTOIL LLC 102028
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

*09	SI MULT	409	-0-	409	1348	289	3	120	9	Y	109	109	1				37
*10	SI MULT	296	-0-	296	1644	182	3	114	9	Y	104	102	1				39
*11	SI MULT	436	-0-	436	2080	301	3	135	9	Y	123	120	1				42
*12	SI MULT	414	-0-	414	2494	286	3	128	9	Y	116	118	1				40
*01	SI MULT	454	-0-	454	2948	334	3	120	9	Y	109	109	1				40
*02	SI MULT	407	-0-	407	3355	290	3	117	9	Y	106	106	1				40

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						353
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						353
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						353
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						353
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						353
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						353

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

09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1381	2	101	9	Y	92	117	1			52
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1622	2	90	9	Y	82	80	1			54
11	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1196	2	74	9	Y	67	81	1			40
12	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	1247	2	78	9	Y	71	80	1			31
01	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	1374	2	67	9	Y	61	39	1			53
02	DLQ G-10		1384	-0-	1384	1384	1306	2	78	9	Y	71	42	1			82

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

09	3634		3634	-0-	-0-	-0-	2433	3	1201	9	Y	1092	1089	1			38
10	2613		2613	-0-	-0-	-0-	1468	3	1145	9	Y	1041	1022	1			57
11	3545		3545	-0-	-0-	-0-	2189	3	1356	9	Y	1233	1202	1			88
12	3703		3703	-0-	-0-	-0-	2421	3	1282	9	Y	1165	1184	1			69
01	3565		3565	-0-	-0-	-0-	2370	3	1195	9	Y	1086	1087	1			68
02	3327		3327	-0-	-0-	-0-	2155	3	1172	9	Y	1065	1057	1			76

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

09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	654	2	30	9	Y	27	34	1			15
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	768	2	26	9	Y	24	23	1			16
11	660	N	587	-0-	-73	-0-	566	2	21	9	Y	19	23	1			12
12	713	N	613	-0-	-100	-0-	591	2	22	9	Y	20	23	1			9
01	806	N	671	-0-	-135	-0-	651	2	20	9	Y	18	11	1			16
02	DLQ G-10		642	-0-	642	642	619	2	23	9	Y	21	12	1			25

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY, JEREMIAH I. 102967
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	#	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	651	#	548	-0-	-103	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	570	#	305	-0-	-265	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	589	#	248	-0-	-341	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	558	#	279	-0-	-279	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	504	#	481	-0-	-23	-0-	481	3			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

09	600	#	499	-0-	-101	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	600	#	296	-0-	-304	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	620	#	448	-0-	-172	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	620	#	264	-0-	-356	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	560	#	446	-0-	-114	-0-	446	3			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

09	600	#	500	-0-	-100	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	600	#	296	-0-	-304	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	620	#	448	-0-	-172	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	620	#	263	-0-	-357	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	560	#	447	-0-	-113	-0-	447	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

09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

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-

DAUGHERTY, B. WELL #: 41 RRCID -> 293193 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 3268 PERF. N/A

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-

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
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					16
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
02	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

09	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					11
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

09	1260	#	539	-0-	-721	-0-	539	3			Y	-0-					4
10	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					4
11	3617	R	3617	-0-	-0-	-0-	3615	3	2	9	Y	2					6
12	3473	R	3473	-0-	-0-	-0-	3472	3	1	9	Y	1					7
01	2604	R	2604	-0-	-0-	-0-	2603	3	1	9	Y	1					8
02	3388	#	2198	-0-	-1190	-0-	2197	3	1	9	Y	1	6	1			3

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

09	1920	#	1508	-0-	-412	-0-	1508	3			Y	-0-					9
10	1984	#	975	-0-	-1009	-0-	975	3			Y	-0-					9
11	1946	R	1946	-0-	-0-	-0-	1944	3	2	9	Y	2					11
12	1984	#	1584	-0-	-400	-0-	1583	3	1	9	Y	1					12
01	1984	#	1259	-0-	-725	-0-	1259	3			Y	-0-					12
02	2118	R	2118	-0-	-0-	-0-	2110	3	8	9	Y	7	12	1			7

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

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-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8546	3	86	9	Y	78					179
10	6944	X	4892	-0-	-2052	-0-	4815	3	77	9	Y	70					249
11	DLQ G-10		5143	-0-	5143	5143	5060	3	83	9	Y	75					324
12	DLQ G-10		4954	-0-	4954	10097	4880	3	74	9	Y	67	164	1			227
01	DLQ G-10		5349	-0-	5349	15446	5254	3	95	9	Y	86					313
02	21432	X	5986	-0-	-15446	-0-	5901	3	85	9	Y	77	185	1			205

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	837	2	61	9	N	55					160
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1508	2	58	9	N	53					213
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1246	2	85	9	N	77	191	1			99
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1494	2	59	9	N	54					153
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	823	2	58	9	N	53					206
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	146	2	51	9	N	46	184	1			68

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	202	-0-	-248	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	286	-0-	-272	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	289	-0-	-341	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	348	-0-	-458	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-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
09	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	381	-0-	-459	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	540	-0-	-514	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

09	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	303	-0-	-357	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	429	-0-	-408	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	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

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-					-0-
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-					-0-
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-					-0-
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-					-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-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

09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	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

09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
02	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

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	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

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	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

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

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-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	4			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	4			N	-0-					-0-
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	4			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02	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

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-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

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-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

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-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	4			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	4			N	-0-					-0-
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

09	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	4			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	4			N	-0-					-0-
11	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-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
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-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

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-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	4			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	4			N	-0-					-0-
11	510	N	340	-0-	-170	-0-	340	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

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-

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
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-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	4			N	-0-					-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	4			N	-0-					-0-
11	1620	N	1080	-0-	-540	-0-	1080	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	4			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	4			N	-0-					-0-
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

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

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

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

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
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-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	4			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	4			N	-0-					-0-
11	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	4			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

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-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	4			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	4			N	-0-					-0-
11	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	4			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

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-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	4			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	4			N	-0-					-0-
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	4			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	4			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
09	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	4			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	4			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	4			N	-0-					-0-
11	540	N	360	-0-	-180	-0-	360	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

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

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-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-

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

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	172	2			N	-0-					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	3	11	9	N	10					10
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	3	11	9	N	10					20
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	3	11	9	N	10					30
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	3	11	9	N	10					40
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1					41
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1					42

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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

09	300	N	26	-0-	-274	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	25	-0-	-255	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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
09	210	N	28	-0-	-182	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	217	N	42	-0-	-175	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025

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
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
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
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-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

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-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

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-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

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-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

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-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			220

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		28	-0-	28	48	28	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		14	-0-	14	62	14	2			Y	-0-					-0-
*08	70	R	8	-0-	-62	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*10	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*11	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*02	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

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

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 14 RRCID -> 288146 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3013 - 3517

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

BASHARA, M.J. WELL #: 66 RRCID -> 298659 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3233 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			6

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	1080 N	1073	-0-	-7	B	-0-	850	3	223 9	N	203	212	1			73
10	1116 N	736	-0-	-380	B	-0-	486	3	250 9	N	227	227	1			73
11	1080 N	701	-0-	-379	B	-0-	502	3	199 9	N	181	170	1			84
12	1116 N	481	-0-	-635	B	-0-	270	3	211 9	N	192	198	1			78
01	744 N	509	-0-	-235	B	-0-	258	3	46 4	N	186	183	1			81
							205	9								
02	644 N	406	-0-	-238	B	-0-	218	3	188 9	N	171	177	1			75

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3 B	3	3	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-					-0-
*02	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

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
*04	120 N	33	-0-	-87 B	-0-	33	2			N	-0-	157	7			-0-
*05	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*06	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
*09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	870	N	-0-	-0-	-870	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*07	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*08	2345	N	2345	-0-	-0-	B	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	2263	N	2263	-0-	-0-	B	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
*10	2577	N	2577	-0-	-0-	B	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
*11	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*12	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 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
*04	8460	#	194	-0-	-8266	B	-30694	194	2			N	-0-					-0-
*05	0	N	3222	-0-	3222	B	-27472	3222	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	4786	-0-	4786	B	-22686	4786	2			N	-0-					-0-
*07	217	N	2137	-0-	1920	B	-20766	2137	2			N	-0-					-0-
*08	3286	N	1526	-0-	-1760	B	-20766	1526	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -17008 CANCELLED UNDERAGE -> -3758																		
*09	4470	N	1310	-0-	-3160	B	-17008	1310	2			N	-0-					-0-
*10	4619	#	1221	-0-	-3398	B	-20406	1221	2			N	-0-					-0-
*11	4470	#	639	-0-	-3831	B	-24237	639	2			N	-0-					-0-
*12	1550	#	639	-0-	-911	B	-25148	639	2			N	-0-					-0-
*01	1550	#	1099	-0-	-451	B	-25599	1099	2			N	-0-					-0-
02	1288	#	933	-0-	-355	B	-25954	933	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8946 CANCELLED UNDERAGE -> -17008																		

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 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
*04	1620	N	122	-0-	-1498	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*06	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	-0-	-0-	-810	B	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
*04	1050	N	95	-0-	-955 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*05	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*06	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
*07	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*08	1488	N	1203	-0-	-285 B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*10	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
*04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
*04	420	N	109	-0-	-311 B	-0-	109	2			Y	-0-	56	7			-0-
*05	T. A.		582	-0-	582 B	582	582	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		10	-0-	10 B	592	10	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	592					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	344					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 344																	
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	104					Y	-0-					-0-
*10	104	N	-0-	-0-	-104 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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

*04	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-	63	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

*04	2160	N	243	-0-	-1917 B	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		4049	-0-	4049 B	4049	4049	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		3927	-0-	3927 B	7976	3927	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		4015	-0-	4015 B	11991	4015	2			Y	-0-					-0-
*08	2821	N	3749	-0-	928 B	12919	3749	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12919																	
*09	2730	N	3941	-0-	1211 B	14130	3941	2			Y	-0-					-0-
*10	7750	N	4151	-0-	-3599 B	10531	4151	2			Y	-0-					-0-
*11	7500	N	3218	-0-	-4282 B	6249	3218	2			Y	-0-					-0-
*12	7750	N	3218	-0-	-4532 B	1717	3218	2			Y	-0-					-0-
*01	5790	N	4073	-0-	-1717 B	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
*02	3863	N	3863	-0-	-0- B	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WALTON, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 299073 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7622 - 7917

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

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-																		

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8																		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-8					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-8					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-8					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-8					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-8					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-8					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8																		

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1651	R	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
10	1731	R	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
11	1574	R	1574	-0-	-0-	B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	1661	R	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
01	1729	R	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*02	1316	R	1316	-0-	-0-	B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3270 #	-0-	-0-	-3270 B	-3270				N	-0-			-0-
10	5549	12213	-0-	6664 B	3394	12213	3		N	-0-			-0-
11	5370	9221	-0-	3851 B	7245	9221	3		N	-0-			-0-
12	5549	10826	-0-	5277 B	12522	10826	3		N	-0-			-0-
01	5549	2803	-0-	-2746 B	9776	2803	3		N	-0-			-0-
02	5012	289	-0-	-4723 B	5053	289	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5053													

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3701													
09	2760 #	3322	-0-	562 B	-3139	3322	3		N	-0-			-0-
10	2852 #	3519	-0-	667 B	-2472	3519	3		N	-0-			-0-
11	2760 #	3119	-0-	359 B	-2113	3119	3		N	-0-			-0-
12	2852 #	3364	-0-	512 B	-1601	3364	3		N	-0-			-0-
01	2852 #	3445	-0-	593 B	-1008	3445	3		N	-0-			-0-
02	2576 #	2950	-0-	374 B	-634	2950	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -634													

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-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-													

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -213													
09	180 #	200	-0-	20 B	-193	200	3		Y	-0-			-0-
10	186 #	245	-0-	59 B	-134	245	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	128	-0-	128 B	-6	128	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	134	-0-	134 B	128	134	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	124	-0-	124 B	252	124	3		Y	-0-			-0-
*02	410 R	158	-0-	-252 B	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-215															
09	120	#	200	-0-	80	B	-135	200	3			N	-0-					-0-
10	124	#	245	-0-	121	B	-14	245	3			N	-0-					-0-
11	120	#	128	-0-	8	B	-6	128	3			N	-0-					-0-
12	128	R	134	-0-	6	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	124	R	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*02	158	R	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1282														
09	630	#	976	-0-	346 B	-936	976	3			N	-0-					-0-
10	651	#	1193	-0-	542 B	-394	1193	3			N	-0-					-0-
11	630	#	623	-0-	-7 B	-401	623	3			N	-0-					-0-
12	651	#	655	-0-	4 B	-397	655	3			N	-0-					-0-
01	651	#	606	-0-	-45 B	-442	606	3			N	-0-					-0-
02	588	#	605	-0-	17 B	-425	605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-52		CANCELLED UNDERAGE ->		-373										

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-259														
09	90	#	125	-0-	35 B	-224	125	3			N	-0-					-0-
10	93	#	153	-0-	60 B	-164	153	3			N	-0-					-0-
11	90	#	80	-0-	-10 B	-174	80	3			N	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9 B	-183	84	3			N	-0-					-0-
01	93	#	78	-0-	-15 B	-198	78	3			N	-0-					-0-
02	84	#	99	-0-	15 B	-183	99	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-34		CANCELLED UNDERAGE ->		-149										

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5575														
09	2670	#	4055	-0-	1385 B	-4190	4055	3			N	-0-					-0-
10	2759	#	4954	-0-	2195 B	-1995	4954	3			N	-0-					-0-
11	2670	#	2586	-0-	-84 B	-2079	2586	3			N	-0-					-0-
12	2759	#	2720	-0-	-39 B	-2118	2720	3			N	-0-					-0-
01	2759	#	2517	-0-	-242 B	-2360	2517	3			N	-0-					-0-
02	2492	#	2428	-0-	-64 B	-2424	2428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-429		CANCELLED UNDERAGE ->		-1995										

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-177		CANCELLED UNDERAGE ->		-44										
09	60	#	75	-0-	15 B	-162	75	3			N	-0-					-0-
10	62	#	92	-0-	30 B	-132	92	3			N	-0-					-0-
11	60	#	48	-0-	-12 B	-144	48	3			N	-0-					-0-
12	62	#	50	-0-	-12 B	-156	50	3			N	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15 B	-171	47	3			N	-0-					-0-
02	56	#	59	-0-	3 B	-168	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-39		CANCELLED UNDERAGE ->		-129										

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
*04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-463					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		11	-0-	11 B	-452	11	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-452					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-452					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-452					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6		CANCELLED UNDERAGE ->		-446										
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6					Y	-0-					-0-
*10	11	#	-0-	-0-	-11 B	-17					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11		CANCELLED UNDERAGE ->		-6										

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*04	2220	#	-0-	-0-	-2220 B	-12684					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		523	-0-	523 B	-12161	523	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		3140	-0-	3140 B	-9021	3140	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		3325	-0-	3325 B	-5696	3325	2			Y	-0-					-0-
*08	0	#	3381	-0-	3381 B	-2315	3381	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2315																	
*09	948	R	3263	-0-	2315 B	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
*10	3387	R	3387	-0-	-0- B	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
*11	1260	#	1213	-0-	-47 B	-47	1213	2			Y	-0-					-0-
*12	1271	#	1213	-0-	-58 B	-105	1213	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31 B	-136					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-136					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -136																	

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
*04	2610	#	80	-0-	-2530 B	-8884	80	2			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		1656	-0-	1656 B	-7228	1656	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		1597	-0-	1597 B	-5631	1597	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		1360	-0-	1360 B	-4271	1360	2			Y	-0-					-0-
*08	0	#	947	-0-	947 B	-3324	947	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3324																	
*09	0	#	830	-0-	830 B	-2494	830	2			Y	-0-					-0-
*10	1798	#	854	-0-	-944 B	-3438	854	2			Y	-0-					-0-
*11	1740	#	796	-0-	-944 B	-4382	796	2			Y	-0-					-0-
*12	1457	#	1449	-0-	-8 B	-4390	1449	2			Y	-0-					-0-
01	1395	#	-0-	-0-	-1395 B	-5785					Y	-0-					-0-
02	1260	#	-0-	-0-	-1260 B	-7045					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4551 CANCELLED UNDERAGE -> -2494																	

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
*04	14B2 EXT		80	-0-	80 B	80	80	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		1656	-0-	1656 B	1736	1656	2			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		1597	-0-	1597 B	3333	1597	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		1360	-0-	1360 B	4693	1360	2			Y	-0-					-0-
*08	5456		947	-0-	-4509 B	184	947	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 184																	
*09	1014	R	830	-0-	-184 B	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
*10	854	R	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
*11	796	R	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
*12	744	#	142	-0-	-602 B	-602	142	2			Y	-0-					-0-
01	744	#	-0-	-0-	-744 B	-1346					Y	-0-					-0-
02	672	#	-0-	-0-	-672 B	-2018					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2018																	

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3180	#	-0-	-0-	-3180 B	-16016					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		143	-0-	143 B	-15873	143	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		563	-0-	563 B	-15310	563	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-15310					Y	-0-					-0-
*08	0	#	274	-0-	274 B	-15036	274	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6466		CANCELLED UNDERAGE ->		-8570										
*09	0	#	473	-0-	473 B	-5993	473	2			Y	-0-					-0-
*10	744	#	515	-0-	-229 B	-6222	515	2			Y	-0-					-0-
*11	720	#	494	-0-	-226 B	-6448	494	2			Y	-0-					-0-
*12	0	#	494	-0-	494 B	-5954	494	2			Y	-0-					-0-
*01	744	#	286	-0-	-458 B	-6412	286	2			Y	-0-					-0-
02	672	#	167	-0-	-505 B	-6917	167	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1418		CANCELLED UNDERAGE ->		-5499										

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 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
*04	1110	#	-0-	-0-	-1110 B	-5372					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		50	-0-	50 B	-5322	50	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		195	-0-	195 B	-5127	195	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5127					Y	-0-					-0-
*08	0	#	95	-0-	95 B	-5032	95	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2257		CANCELLED UNDERAGE ->		-2775										
*09	0	#	164	-0-	164 B	-2093	164	2			Y	-0-					-0-
*10	279	#	178	-0-	-101 B	-2194	178	2			Y	-0-					-0-
*11	270	#	171	-0-	-99 B	-2293	171	2			Y	-0-					-0-
*12	0	#	171	-0-	171 B	-2122	171	2			Y	-0-					-0-
*01	279	#	99	-0-	-180 B	-2302	99	2			Y	-0-					-0-
02	252	#	59	-0-	-193 B	-2495	59	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-573		CANCELLED UNDERAGE ->		-1922										

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
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-														

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	#	3	-0-	3 B	-274	3	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-274					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-274					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-274					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-274					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2		CANCELLED UNDERAGE ->		-272										
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		1	-0-	1 B	-1	1	2			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		1	-0-	1 B	-0-	1	2			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-														

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
*04	690	#	-0-	-0-	-690 B	-3375					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		32	-0-	32 B	-3343	32	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		126	-0-	126 B	-3217	126	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-3217					Y	-0-					-0-
*08	0	#	61	-0-	61 B	-3156	61	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1403		CANCELLED UNDERAGE ->	-1753											
*09	0	#	105	-0-	105 B	-1298	105	2			Y	-0-					-0-
*10	217	#	115	-0-	-102 B	-1400	115	2			Y	-0-					-0-
*11	210	#	110	-0-	-100 B	-1500	110	2			Y	-0-					-0-
*12	0	#	110	-0-	110 B	-1390	110	2			Y	-0-					-0-
*01	217	#	64	-0-	-153 B	-1543	64	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	40	-0-	-156 B	-1699	40	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-511		CANCELLED UNDERAGE ->	-1188											

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
*04	1590	#	-0-	-0-	-1590 B	-7720					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		71	-0-	71 B	-7649	71	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		277	-0-	277 B	-7372	277	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-7372					Y	-0-					-0-
*08	0	#	135	-0-	135 B	-7237	135	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3233		CANCELLED UNDERAGE ->	-4004											
*09	0	#	233	-0-	233 B	-3000	233	2			Y	-0-					-0-
*10	403	#	254	-0-	-149 B	-3149	254	2			Y	-0-					-0-
*11	390	#	243	-0-	-147 B	-3296	243	2			Y	-0-					-0-
*12	0	#	243	-0-	243 B	-3053	243	2			Y	-0-					-0-
*01	403	#	141	-0-	-262 B	-3315	141	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	82	-0-	-282 B	-3597	82	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-840		CANCELLED UNDERAGE ->	-2757											

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
*04	1470	#	-0-	-0-	-1470 B	-7359					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		66	-0-	66 B	-7293	66	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		260	-0-	260 B	-7033	260	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-7033					Y	-0-					-0-
*08	0	#	127	-0-	127 B	-6906	127	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2989		CANCELLED UNDERAGE ->	-3917											
*09	0	#	218	-0-	218 B	-2771	218	2			Y	-0-					-0-
*10	372	#	238	-0-	-134 B	-2905	238	2			Y	-0-					-0-
*11	750	#	228	-0-	-522 B	-3427	228	2			Y	-0-					-0-
*12	0	#	228	-0-	228 B	-3199	228	2			Y	-0-					-0-
*01	1054	#	132	-0-	-922 B	-4121	132	2			Y	-0-					-0-
02	952	#	79	-0-	-873 B	-4994	79	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2451		CANCELLED UNDERAGE ->	-2543											

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
*04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-426					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		11	-0-	11 B	-415	11	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		43	-0-	43 B	-372	43	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-372					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		21	-0-	21 B	-351	21	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-351											
*09	14B2 EXT		36	-0-	36 B	36	36	2			Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		40	-0-	40 B	76	40	2			Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		38	-0-	38 B	114	38	2			Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		38	-0-	38 B	152	38	2			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		22	-0-	22 B	174	22	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		17	-0-	17 B	191	17	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			191														

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-11					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-11					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-11					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-11					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-11					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-11											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-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-															

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	138	7			-0-
*05	14B2 EXT	28	-0-	28	B	28	28	2			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	108	-0-	108	B	136	108	2			Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	136					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	53	-0-	53	B	189	53	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		189															
*09	14B2 EXT	91	-0-	91	B	280	91	2			Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	99	-0-	99	B	379	99	2			Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	95	-0-	95	B	474	95	2			Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	95	-0-	95	B	569	95	2			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	55	-0-	55	B	624	55	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	35	-0-	35	B	659	35	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		659															

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

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-															

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-														

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
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-														

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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
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-														

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
*04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	6	-0-	6 B	6	6	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.	22	-0-	22 B	28	22	2			Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	28					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	11	-0-	11 B	39	11	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		39														
*09	14B2 EXT	18	-0-	18 B	57	18	2			Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	20	-0-	20 B	77	20	2			Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	19	-0-	19 B	96	19	2			Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	19	-0-	19 B	115	19	2			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	11	-0-	11 B	126	11	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	11	-0-	11 B	137	11	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		137														

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
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-														

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
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-											

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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	301	7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
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-											

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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
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-											

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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
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-											

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	870	#	1	-0-	-869 B	-4991	1	2			N	-0-					-0-
*05	682	#	1700	-0-	1018 B	-3973	1700	2			N	-0-					-0-
*06	2695	R	6668	-0-	3973 B	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	3249	R	3249	-0-	-0- B	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	5280		5599	-0-	319 B	319	5599	2			N	-0-					-0-
*10	5456		6100	-0-	644 B	963	6100	2			N	-0-					-0-
*11	5280		5851	-0-	571 B	1534	5851	2			N	-0-					-0-
*12	5456		5851	-0-	395 B	1929	5851	2			N	-0-					-0-
*01	5320	R	3391	-0-	-1929 B	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
*02	1854	R	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	500	1	2757	3	N	-0-					-0-
10	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	500	1	3303	3	N	-0-					-0-
11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	500	1	2997	3	N	-0-					-0-
12	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	500	1	3156	3	N	-0-					-0-
*01	3472 X	2944	-0-	-528	-0-	500	1	2444	3	N	-0-					-0-
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					N	NO RPT					-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
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	500	1	1811	3	N	-0-					-0-
10	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	500	1	2170	3	N	-0-					-0-
11	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	500	1	1968	3	N	-0-					-0-
12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	500	1	2072	3	N	-0-					-0-
*01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	500	1	1605	3	N	-0-					-0-
02	1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

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

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

09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	349	3	65	9	N	59	160	1			102
10	403	N	216	-0-	-187	-0-	157	3	59	9	N	54					156
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	138	3	72	9	N	65					221
12	434	N	247	-0-	-187	-0-	180	3	67	9	N	61	170	1			112
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	173	3	86	9	N	78					190
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	101	3	51	9	N	46	150	1			86

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

09	480	#	160	-0-	-320	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	#	135	-0-	-195	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	22	-0-	-133	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

09	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	#	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3352	2	14	9	N	13					105
10	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6433	2	6	9	N	5					110
11	3360	X	2787	-0-	-573	-0-	2787	2			N	-0-					110
12	3472	X	2604	-0-	-868	-0-	2604	2			N	-0-					110
01	3472	X	2244	-0-	-1228	-0-	2244	2			N	-0-					110
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	5					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
09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	780	1	5877	2	N	-0-					-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	180	1	4809	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4155	-0-	-45	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4102	-0-	-238	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3734	-0-	-606	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			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
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	1767	-0-	-2015	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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
09	56310	X	55180	-0-	-1130	-0-	55110	2	70	9	N	64					311
10	58187	X	4260	-0-	-53927	-0-	4260	2			N	-0-					311
11	56310	X	16234	-0-	-40076	-0-	16223	2	11	9	N	10	186	1			135
12	58187	X	47131	-0-	-11056	-0-	47073	2	58	9	N	53					188
01	58187	X	34665	-0-	-23522	-0-	34604	2	61	9	N	55					243
02	51492	X	41457	-0-	-10035	-0-	41423	2	34	9	N	31	181	1			93

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
09	16170	X	15403	-0-	-767	-0-	15388	2	15	9	N	14					233
10	16709	X	1229	-0-	-15480	-0-	1229	2			N	-0-					233
11	16170	X	8778	-0-	-7392	-0-	8778	2			N	-0-					233
12	16709	X	14169	-0-	-2540	-0-	14151	2	18	9	N	16	185	1			64
01	16430	X	9934	-0-	-6496	-0-	9915	2	19	9	N	17					81
02	14364	X	12528	-0-	-1836	-0-	12425	2	103	9	N	94					175

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
09	7800	X	7586	-0-	-214	-0-	7586	2			N	-0-					212
10	8060	X	7943	-0-	-117	-0-	7943	2			N	-0-					212
11	7770	X	7586	-0-	-184	-0-	7585	2	1	9	N	1					213
12	7998	X	7882	-0-	-116	-0-	7882	2			N	-0-					213
01	7936	X	7764	-0-	-172	-0-	7764	2			N	-0-					213
02	7168	X	5364	-0-	-1804	-0-	5360	2	4	9	N	4					217

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					117
10	2821	N	327	-0-	-2494	-0-	327	2			N	-0-					117
11	2790	N	1182	-0-	-1608	-0-	1182	2			N	-0-					117
12	2852	N	2086	-0-	-766	-0-	2086	2			N	-0-					117
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					117
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	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

09	36532	X	36532	-0-	-0-	-0-	36532	3			N	-0-					64
10	31954	X	31954	-0-	-0-	-0-	31954	3			N	-0-					64
11	20370	X	14228	-0-	-6142	-0-	14228	3			N	-0-					64
12	21049	X	3304	-0-	-17745	-0-	3304	3			N	-0-					64
01	21049	X	-0-	-0-	-21049	-0-					N	-0-					64
02	19012	X	NO RPT	-0-	-19012	-0-					N	NO RPT					64

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

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	14B DENY		-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-

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	32222	X	32222	-0-	-0-	-0-	900	1	31319	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	33339	X	33339	-0-	-0-	-0-	150	1	33187	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	31353	X	31353	-0-	-0-	-0-	31353	2			N	-0-					-0-
12	31804	X	31804	-0-	-0-	-0-	31629	2	175	9	N	159	159	1			-0-
01	31372	X	19661	-0-	-11711	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	10697	-0-	-17639	-0-	10697	2			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
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3810	-0-	-468	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	900	1	19616	2	N	-0-					-0-
10	24131	X	24131	-0-	-0-	-0-	900	1	23231	2	N	-0-					-0-
11	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14399	2			N	-0-					-0-
12	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	18926	2			N	-0-					-0-
01	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
02	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2			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
09	10080	X	5148	-0-	-4932	-0-	80	1	5068	2	N	-0-					10
10	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	120	1	12098	2	N	-0-					10
11	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2			N	-0-					10
12	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	2			N	-0-					10
01	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-					10
02	9408	X	4768	-0-	-4640	-0-	240	1	4528	2	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2790	X	2458	-0-	-332	-0-	2407	2	51	4	N	-0-					-0-
10	2852	X	2284	-0-	-568	-0-	2166	2	118	4	N	-0-					-0-
11	2670	X	1968	-0-	-702	-0-	1904	2	64	4	N	-0-					-0-
12	2635	X	1931	-0-	-704	-0-	1875	2	56	4	N	-0-					-0-
01	2635	X	1858	-0-	-777	-0-	1837	2	21	4	N	-0-					-0-
02	2296	X	1591	-0-	-705	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6554	-0-	-166	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6862	-0-	-82	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
11	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6081	-0-	-863	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5962	-0-	-310	-0-	5962	2			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
09	1590	N	1361	-0-	-229	-0-	1361	2			N	-0-					36
10	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	1095	2			N	-0-					36
11	1470	N	351	-0-	-1119	-0-	351	2			N	-0-					36
12	1395	N	69	-0-	-1326	-0-	69	2			N	-0-					36
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					36
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	15570	#	15230	-0-	-340	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
10	16089	#	13692	-0-	-2397	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
11	16012	R	16012	-0-	-0-	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
12	16275	#	12900	-0-	-3375	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
01	16759	R	16759	-0-	-0-	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
*02	15866		15605	-0-	-261	-0-	15605	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2137	3	12	9	N	11					264
10	2325	N	2103	-0-	-222	-0-	2100	3	3	9	N	3					267
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2311	3	6	9	N	5					272
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2702	3	9	9	N	8					280
01	2108	N	1033	-0-	-1075	-0-	1030	3	3	9	N	3					283
02	2100	N	1425	-0-	-675	-0-	1416	3	9	9	N	8					291

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2785	-0-	-215	9	2620	3	165	9	N	150	171	1			20
10	2111	X	2102	-0-	-9	-0-	2089	3	13	9	N	12					32
11	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1325	3	150	9	N	136					168
12	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2416	3	84	9	N	76	193	1			51
01	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1001	3	173	9	N	157	177	1			31
*02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1941	3	85	9	N	77					108

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF. 23286 - 25466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25020	X	22618	-0-	-2402	-0-	22618	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	16179	-0-	-8590	-0-	16179	2			N	-0-					-0-
11	25098	X	25098	-0-	-0-	-0-	25098	2			N	-0-					-0-
12	24337	X	24337	-0-	-0-	-0-	24337	2			N	-0-					-0-
01	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	23514	2			N	-0-					-0-
02	23436	X	11620	-0-	-11816	-0-	11620	2			N	-0-					-0-

MCELROY 59337 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
COWDEN 26 WELL #: 1H RRCID -> 300264 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 3352 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	101	-0-	101	101	101	4			Y	-0-					-0-
*10		93	235	-0-	142	243	235	4			Y	-0-					-0-
*11		90	264	-0-	174	417	264	4			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	272	-0-	272	689	272	4			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	271	-0-	271	960	271	4			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	271	-0-	271	1231	19	2	252	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					783
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					791
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					804
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					818
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					830
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					830

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
10	961	X	922	-0-	-39	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
11	1200	X	870	-0-	-330	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	77	-0-	-735	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	242	-0-	-192	-0-	236	3	6	4	Y	-0-					-0-
02	336	N	13	-0-	-323	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 308 RRCID -> 293877 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3640 - 3879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4374	-0-	1374	5441	3485	3	702	4	Y	170	206	1			25
							187	9									
10	3100	N	3234	-0-	134	5575	2946	3	149	4	Y	126	137	1			14
							139	9									
11	8207	X	2632	-0-	-5575	-0-	2009	3	465	4	Y	144	123	1			35
							158	9									
12	7161	X	2605	-0-	-4556	-0-	2204	3	310	4	Y	83	96	1			22
							91	9									
01	7161	X	2504	-0-	-4657	-0-	1673	3	721	4	Y	100	99	1			23
							110	9									
02	4088	X	2281	-0-	-1807	-0-	2174	4	123	9	Y	112	106	1			29

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	3	650	9	N	591	716	1			225
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	3	396	9	N	360	345	1			240
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	356	3	613	9	N	557	534	1			263
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	626	3	329	9	N	299	374	1			188
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	404	3	1001	9	N	910	720	1			378
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					378

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	90	1	1112	3	N	-0-					-0-
10	2139	X	1427	-0-	-712	-0-	90	1	1337	3	N	-0-					-0-
11	2070	X	1558	-0-	-512	-0-	90	1	1468	3	N	-0-					-0-
12	2139	X	1178	-0-	-961	-0-	90	1	1088	3	N	-0-					-0-
01	1426	X	728	-0-	-698	-0-	90	1	638	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	430	430	0			2
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	381	381	0			2
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	304	0			1
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	389	0			2
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	251	0			1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	61	0			-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3480	#	3350	-0-	-130	-0-	3317	3	33	9	N	30					90
10	3534	#	3502	-0-	-32	-0-	3467	3	35	9	N	32					122
11	3390	#	3161	-0-	-229	-0-	3118	3	43	9	N	39					161
12	3472	#	3467	-0-	-5	-0-	3419	3	48	9	N	44	161	1			44
01	3503	#	3395	-0-	-108	-0-	3376	3	19	9	N	17					61
02	3164	#	3112	-0-	-52	-0-	3059	3	53	9	N	48					109

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
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-

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
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-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.// 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

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-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LAYNE SWD, LLC 491460
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

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-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

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-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*11	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	13095	3			N	-0-					195
*12	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	18753	3			N	-0-					195
*01	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	14632	3			N	-0-					195
02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					195

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	438	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

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

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	561	2	5	4	Y	6	10	1			4
							7	9									
10	DLQ G-10		169	-0-	169	169	168	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
11	DLQ G-10		444	-0-	444	613	371	2	1	4	Y	65	38	1			27
							72	9									
12	DLQ G-10		1988	-0-	1988	2601	1622	2	17	4	Y	317	238	1			106
							349	9									
01	3230	X	629	-0-	-2601	-0-	474	2	25	4	Y	118	143	1			81
							130	9									
*02	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1009	2	70	4	Y	391	422	1			50
							430	9									

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	403	#	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	403	#	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	364	#	346	-0-	-18	-0-	346	2			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

09	750	#	736	-0-	-14	-0-	736	2			N	-0-					26
10	775	#	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					26
11	750	#	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					26
12	775	#	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					26
01	775	#	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-					26
02	700	#	641	-0-	-59	-0-	641	2			N	-0-					26

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

09	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
10	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
12	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
01	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	998	R	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		122	-0-	122	251	122	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		132	-0-	132	383	132	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		130	-0-	130	513	130	2			Y	-0-					-0-
02	629	R	116	-0-	-513	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		16	-0-	16	33	16	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17	-0-	17	50	17	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		17	-0-	17	67	17	2			Y	-0-					-0-
02	82	R	15	-0-	-67	-0-	15	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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1240	-0-	-170	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		50	-0-	50	647	21	2	29	9	Y	26	31	1			3
10	679	X	32	-0-	-647	-0-	20	2	12	9	Y	11	13	1			1
11	180	N	42	-0-	-138	-0-	30	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	128	2	2	4	Y	19	18	1			2
							21	9									
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1129	2	64	9	Y	58	52	1			8
02	T. A.		934	-0-	934	934	914	2	20	9	Y	18	24	1			2

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	404	-0-	-316	-0-	307	2	97	9	Y	88	93	1			9
10	744	N	615	-0-	-129	-0-	454	2	161	9	Y	146	144	1			11
11	600	N	349	-0-	-251	-0-	255	2	94	9	Y	85	86	1			10
12	403	N	317	-0-	-86	-0-	204	2	37	4	Y	69	71	1			8
							76	9									
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	16	22	1			2
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	250	2	55	9	Y	50	47	1			5

MONAHANS (WOLF.-ELLEN., CONS) 62415 916 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1006 RRCID -> 297767 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 6173 - 11689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		6998	-0-	6998	15588	6930	2	68	9	Y	62	65	1			7
10	DLQ G-10		9396	-0-	9396	24984	9283	2	113	9	Y	103	102	1			8
11	DLQ G-10		6498	-0-	6498	31482	6447	2	51	9	Y	46	48	1			6
12	35595	X	4113	-0-	-31482	-0-	4094	2	19	9	Y	17	21	1			2
01	9393	X	169	-0-	-9224	-0-	47	2	122	9	Y	111	98	1			15
02	8484	X	127	-0-	-8357	-0-	5	2	122	9	Y	111	115	1			11

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
09	360	N	333	-0-	-27	B -0-	333	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	B -0-	375	3			N	-0-					-0-
11	360	N	192	-0-	-168	B -0-	192	3			N	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46	B -0-	295	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	B -0-					N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	B -0-	284	3			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780		-0-	-0-	-780	B -3137					N	-0-					144
10	620	#	-0-	-0-	-620	B -3757					N	-0-					144
11	150	N	-0-	-0-	-150	B -3757					N	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -3757					N	-0-					144
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -3757					N	-0-					144
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -3757					N	-0-					144

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1400 CANCELLED UNDERAGE -> -2357

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
09	810	#	629	-0-	-181	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	839	R	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	837	#	710	-0-	-127	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	837	#	336	-0-	-501	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PBEX-MCM OPERATING, LLC 102954
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
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
*02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-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

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	14B DENY	-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-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	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

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

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-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

09	20400	X	10530	-0-	-9870	-0-	10514	3	16	4	N	-0-					-0-
10	29432	X	29432	-0-	-0-	-0-	29399	3	33	4	N	-0-					-0-
11	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11007	3	26	4	N	-0-					-0-
12	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13657	3	36	4	N	-0-					-0-
01	21080	X	10677	-0-	-10403	-0-	10642	3	35	4	N	-0-					-0-
02	19040	X	252	-0-	-18788	-0-	238	3	14	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

09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	49	1	96	3	N	-0-					-0-
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5123	3	190	4	Y	-0-					-0-
10	6727	X	2732	-0-	-3995	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
11	6540	X	1757	-0-	-4783	-0-	1496	3	261	4	Y	-0-					-0-
12	6758	X	3144	-0-	-3614	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
01	5487	X	1975	-0-	-3512	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1070	-0-	1070	1070	1070	3			Y	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	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

09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	212	1	187	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	85	1	102	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	107	1	144	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	227	1	156	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	214	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	107	1	63	3	Y	-0-					-0-

TRP OPERATING LLC 872117
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					103
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					103
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					103
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					103
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					103
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					103

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2026

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	558	N	169	-0-	-389	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546

09	900	N	745	-0-	-155	-0-	741	3	4	9	N	4					72
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	3	1	9	N	1					73
11	900	N	779	-0-	-121	-0-	775	3	4	9	N	4					77
12	775	N	367	-0-	-408	-0-	366	3	1	9	N	1					78
01	1023	N	277	-0-	-746	-0-	259	3	18	9	N	16					94
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	3	1	9	N	1					95

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					110
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					110
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					110
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC 101199
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	1127	-0-	-1933	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	927	-0-	-1983	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1209	-0-	-1367	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	1647	-0-	-363	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1591	-0-	-734	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	533	-0-	-3217	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	1547	-0-	-2328	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	1126	-0-	-2749	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	545	-0-	-995	-0-	545	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14550	X	5509	-0-	-9041	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	12625	-0-	-2410	-0-	12625	3			N	-0-					-0-
11	14550	X	4112	-0-	-10438	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
12	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	16036	3			N	-0-					-0-
01	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	3			N	-0-					-0-
02	11396	X	7093	-0-	-4303	-0-	7093	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
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	25085	X	25085	-0-	-0-	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
10	24521	X	13223	-0-	-11298	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
11	25721	X	25721	-0-	-0-	-0-	25721	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	22982	-0-	-2407	-0-	22982	2			N	-0-					-0-
01	25389	X	23739	-0-	-1650	-0-	23739	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	22278	-0-	-654	-0-	22278	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

09	1320	N	984	-0-	-336	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	867	-0-	-497	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	637	-0-	-595	-0-	637	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			203
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			203
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			203
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			203
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			203
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

09	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
10	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
11	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	X	-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

09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	1			84

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

09	32149	X	32149	-0-	-0-	-0-	120	1	30529	3	N	1364	1098	0			825
							1500	9									
10	34264	X	34264	-0-	-0-	-0-	124	1	33003	3	N	1034	1102	0			757
							1137	9									
11	31808	X	31808	-0-	-0-	-0-	120	1	30337	3	N	1228	1087	0			898
							1351	9									
12	31975	X	31975	-0-	-0-	-0-	124	1	31042	3	N	735	959	0			674
							809	9									
01	31753	X	31753	-0-	-0-	-0-	124	1	30795	3	N	758	751	0			681
							834	9									
02	29135	X	29135	-0-	-0-	-0-	112	1	27818	3	N	1095	1351	0			425
							1205	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15965	X	2901	-0-	-13064	-0-	2809	2	92	9	Y	84					199
10	5270	X	516	-0-	-4754	-0-	504	2	12	9	Y	11					210
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					210
12	3007	X	1969	-0-	-1038	-0-	43	2	1798	4	Y	116	179	1			147
							128	9									
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3333	2	636	4	Y	101	190	1			58
							111	9									
02	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5371	2	120	9	Y	109					167

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS FARMS WELL #: 2H RRCID -> 291014 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594

09	2250	X	1162	-0-	-1088	-0-	956	3	206	9	N	187	179	1			276
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2517	3	156	9	N	142	181	1			237
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	307	1	2544	3	N	178	169	1			246
							196	9									
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	472	1	2349	3	N	200	184	1			262
							220	9									
01	2666	X	987	-0-	-1679	-0-	512	1	309	3	N	52	163	1			151
							109	4	57	9							
02	2856	X	2197	-0-	-659	-0-	462	1	1440	3	N	175	175	1			151
							102	4	193	9							

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1020	N	765	-0-	-255	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		1051	-0-	1051	1051	1051	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1141	-0-	1141	2192	1141	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		824	-0-	824	3016	823	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	T. A.		804	-0-	804	3820	804	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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			Y	-0-	3	0			-0-
10	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			Y	-0-					-0-
12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
01	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1396	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	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
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		12	-0-	12	1536	12	3			Y	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1536					Y	-0-					39
11	T. A.		59	-0-	59	1595	38	3	21	4	Y	-0-					39
12	T. A.		1218	-0-	1218	2813	1216	3	2	4	Y	-0-					39
01	T. A.		3571	-0-	3571	6384	3549	3	12	4	Y	9					48
							10	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6384					Y	-0-					48

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	85	-0-	85	94	85	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6	-0-	6	100	6	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	101	1	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3232	3	62	9	Y	56					212
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2551	3	44	9	Y	40					252
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3112	3	72	9	Y	65					317
12	3720	X	2167	-0-	-1553	-0-	2116	3	51	9	Y	46					288
01	3689	X	2511	-0-	-1178	-0-	2460	3	51	9	Y	46	75	0			334
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3361	3	64	9	Y	58	146	0			246

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	14B2	EXT	3891	-0-	3891	3891	3802	3	13	4	Y	69					118
							76	9									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3891					Y	-0-					118

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
11	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			Y	-0-					-0-
01	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4478	3	7	4	Y	-0-					-0-
02	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	61	-0-	61	61	41	3	20	4	Y	-0-					28
01	14B2	EXT	217	-0-	217	278	144	3	16	4	Y	52					80
							57	9									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	278					Y	-0-					80

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12		14B2 EXT	338	-0-	338	338	338	3			Y	-0-					19
01		14B2 EXT	2902	-0-	2902	3240	2861	3	10	4	Y	28					47
							31	9									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3240					Y	-0-					47

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	196	-0-	-464	-0-	196	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3606	-0-	506	506	3606	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3299	-0-	199	705	3294	3	5	4	Y	-0-					-0-
02	1659	N	954	-0-	-705	-0-	954	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	410	-0-	-4510	-0-	410	3			Y	-0-	3	0			-0-
10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			Y	-0-					-0-
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			Y	-0-					-0-
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3802	-0-	-352	-0-	3799	3	3	4	Y	-0-					-0-
02	3752	X	2909	-0-	-843	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	4747	-0-	4747	4747	4702	3	45	4	Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	3612	-0-	3612	8359	3596	3	12	4	Y	4					4
							4	9									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8359					Y	-0-					4

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2190	N	1374	-0-	-816	-0-	1374	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	1428	-0-	-928	-0-	1427	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1046	-0-	-718	-0-	1046	3			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2893	3	141	9	Y	128	243	0			53
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	5949	3	184	9	Y	167	39	0			181
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4618	3	114	9	Y	104	214	0			71
12	5983	X	4430	-0-	-1553	-0-	4169	3	261	9	Y	237	222	0			86
01	6138	X	4874	-0-	-1264	-0-	4454	3	4	4	Y	378	307	0			157
							416	9									
02	5544	X	3179	-0-	-2365	-0-	2661	3	518	9	Y	471	326	0			302

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	545	-0-	545	545	537	3	8	4	Y	-0-					5
01	14B2	EXT	687	-0-	687	1232	685	3	2	4	Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1232					Y	-0-					5

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1415	-0-	1415	1415	1414	3	1	9	Y	1					1
12	T. A.		3976	-0-	3976	5391	3648	3	328	9	Y	298	191	0			108
01	T. A.		3237	-0-	3237	8628	2986	3	2	4	Y	226	240	0			94
							249	9									
02	T. A.		1915	-0-	1915	10543	1915	3			Y	-0-	94	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
09	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1464	3	77	9	Y	70	132	0			29
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1577	3	46	9	Y	42	21	0			50
11	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1559	3	89	9	Y	81	76	0			55
12	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	2042	3	234	9	Y	213	191	0			77
01	2046	X	848	-0-	-1198	-0-	786	3	1	4	Y	55	109	0			23
							61	9									
02	1540	X	205	-0-	-1335	-0-	204	3	1	9	Y	1	23	0			1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	5	2	7	9	N	6					6
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	2	18	9	N	16					22
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	4					26
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	1					27

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
09	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1542	2	36	9	N	33					169
10	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1597	2	15	9	N	14					183
11	1530	N	1202	-0-	-328	-0-	1182	2	20	9	N	18	169	1			32
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2005	2	34	9	N	31					63
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1819	3	21	9	N	19					82
*02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1613	2	18	9	N	16					98

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
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1253	3	98	9	N	89					159
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1231	3	46	9	N	42					201
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1245	3	78	9	N	71	166	1			106
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1233	3	46	9	N	42					148
01	1054	N	779	-0-	-275	-0-	739	3	40	9	N	36					184
02	952	N	745	-0-	-207	-0-	717	3	28	9	N	25					209

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

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

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					45
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					45
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					45
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					45
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					45
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					45

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3142	-0-	142	1087	3131	2	11	9	Y	10					26
10	3100	N	2198	-0-	-902	185	2185	2	13	9	Y	12	33	1			5
11	1500	X	1168	-0-	-332	-0-	1137	2	31	9	Y	28	17	1			16
12	1550	X	880	-0-	-670	-0-	858	2	22	9	Y	20	18	1			18
01	1550	X	812	-0-	-738	-0-	792	2	20	9	Y	18	17	1			19
02	DLQ G-10		790	-0-	790	790	768	2	22	9	Y	20	35	1			4

PAYTON (5950) 69873 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
DELTA QUEEN WELL #: 1C RRCID -> 296439 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 5568 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					85
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					85
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					85
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					85
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					85
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	632	2	4	9	N	4					71
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	639	2	15	9	N	14					85
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	565	2	15	9	N	14					99
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	669	2	17	9	N	15					114
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	N	4					118
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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
09	840	N	548	-0-	-292	-0-	512	2	36	9	N	33					103
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1076	2	58	9	N	53	16	8			140
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1108	2	53	9	N	48	160	1	7	8	21
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1132	2	44	9	N	40	3	8			58
01	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	993	2	48	9	N	44	7	8			95
02	1092	N	759	-0-	-333	-0-	723	2	36	9	N	33					128

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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2550	#	1017	-0-	-1533	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
10	3038	#	1396	-0-	-1642	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
11	3090	#	1970	-0-	-1120	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
12	3193	#	653	-0-	-2540	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
01	3193	#	804	-0-	-2389	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
02	1848	#	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	57	-0-	-93	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	111	-0-	-69	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	37	-0-	-149	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	45	-0-	-141	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-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
09	150	#	57	-0-	-93	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	111	-0-	-69	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	37	-0-	-149	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	45	-0-	-141	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-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
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	630	N	342	-0-	-288	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	304	-0-	-296	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	280	N	128	-0-	-152	-0-	128	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	95					217
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	75	167	1			125
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	62					187
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	174	1			85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					209

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
09	900	N	182	-0-	-718	-0-	140	2	42	9	N	38	156	1			84
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	9					93
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5					98
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1149	2	13	9	N	12					110
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	282	2	11	9	N	10					120
02	784	N	583	-0-	-201	-0-	576	2	7	9	N	6					126

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	660	N	297	-0-	-363	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	168	-0-	-582	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

09	1200	N	649	-0-	-551	-0-	649	2			N	-0-					78
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					78
11	1260	N	166	-0-	-1094	-0-	166	2			N	-0-					78
12	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					78
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					78
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					36
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2	9	N	2	2	8			36
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					36
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					36
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	N	2	2	8			36
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	716	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

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-

HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	114	2	162	9	N	147					213
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					213
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					213
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2					215

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

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-

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
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-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	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

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-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	2070	N	1951	-0-	-119	-0-	1951	3			N	-0-					36
10	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-					36
11	1920	N	1826	-0-	-94	-0-	1826	3			N	-0-					36
12	2015	N	1777	-0-	-238	-0-	1777	3			N	-0-					36
01	1860	N	1242	-0-	-618	-0-	1242	3			N	-0-					36
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	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
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

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
09	62970	X	61485	-0-	-1485	-0-	60093	2	1392	9	Y	1265	1265	0			-0-
10	65069	X	61555	-0-	-3514	-0-	58637	2	2918	9	Y	2653	2653	0			-0-
11	62970	X	37430	-0-	-25540	-0-	34921	2	2509	9	Y	2281	2281	0			-0-
12	60977	X	57580	-0-	-3397	-0-	54976	2	2604	9	Y	2367	2367	0			-0-
01	60977	X	49723	-0-	-11254	-0-	47557	2	2166	9	Y	1969	1969	0			-0-
02	55076	X	NO RPT	-0-	-55076	-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
09	55951	X	55951	-0-	-0-	-0-	52765	2	3186	9	Y	2896	2896	0			-0-
10	55335	X	55227	-0-	-108	-0-	52773	2	2454	9	Y	2231	2231	0			-0-
11	63424	X	63424	-0-	-0-	-0-	61460	2	1964	9	Y	1785	1785	0			-0-
12	54364	X	54364	-0-	-0-	-0-	52156	2	2208	9	Y	2007	2007	0			-0-
01	51553	X	47169	-0-	-4384	-0-	45054	2	2115	9	Y	1923	1923	0			-0-
02	46564	X	NO RPT	-0-	-46564	-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
09	35224	X	35224	-0-	-0-	-0-	33711	2	1513	9	Y	1375	1375	0			-0-
10	36443	X	36443	-0-	-0-	-0-	35182	2	1261	9	Y	1146	1146	0			-0-
11	44284	X	44284	-0-	-0-	-0-	43302	2	982	9	Y	893	893	0			-0-
12	35061	X	34680	-0-	-381	-0-	33831	2	849	9	Y	772	772	0			-0-
01	35061	X	33295	-0-	-1766	-0-	32539	2	756	9	Y	687	687	0			-0-
02	31668	X	NO RPT	-0-	-31668	-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
09	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	8095	2	2638	9	N	2398	2396	0	2	8	-0-
10	10788	X	4448	-0-	-6340	-0-	3480	2	968	9	N	880	878	0	2	8	-0-
11	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11620	2	206	9	N	187	185	0	2	8	-0-
12	11098	X	2312	-0-	-8786	-0-	2140	2	172	9	N	156	156	0			-0-
01	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	388	388	0			-0-
02	11032	X	NO RPT	-0-	-11032	-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
09	12060	X	6320	-0-	-5740	-0-	5397	2	923	9	N	839	838	0	1	8	-0-
10	8494	X	7180	-0-	-1314	-0-	6091	2	1089	9	N	990	989	0	1	8	-0-
11	23960	X	23960	-0-	-0-	-0-	23241	2	719	9	N	654	653	0	1	8	-0-
12	8277	X	7793	-0-	-484	-0-	6419	2	1374	9	N	1249	1249	0			-0-
01	8277	X	5408	-0-	-2869	-0-	4839	2	569	9	N	517	517	0			-0-
02	22372	X	NO RPT	-0-	-22372	-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
09	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	11693	2	2638	9	N	2398	2395	0	3	8	-0-
10	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	13921	2	2903	9	N	2639	2635	0	4	8	-0-
11	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	12912	2	2363	9	N	2148	2144	0	4	8	-0-
12	14818	X	13557	-0-	-1261	-0-	11411	2	2146	9	N	1951	1950	0	1	8	-0-
01	16833	X	4830	-0-	-12003	-0-	3763	2	1067	9	N	970	969	0	1	8	-0-
02	15204	X	NO RPT	-0-	-15204	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198

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
09	32212	X	32212	-0-	-0-	-0-	28782	2	3430	9	N	3118	3116	0	2	8	-0-
10	30987	X	30987	-0-	-0-	-0-	27842	2	3145	9	N	2859	2856	0	3	8	-0-
11	38413	X	38413	-0-	-0-	-0-	36152	2	2261	9	N	2055	2052	0	3	8	-0-
12	33294	X	18947	-0-	-14347	-0-	17830	2	1117	9	N	1015	1014	0	1	8	-0-
01	33294	X	14792	-0-	-18502	-0-	13441	2	1351	9	N	1228	1227	0	1	8	-0-
02	35840	X	NO RPT	-0-	-35840	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 86H RRCID -> 294869 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10970 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28938	X	28938	-0-	-0-	-0-	27883	2	1055	9	N	959	957	0	2	8	-0-
10	28786	X	28786	-0-	-0-	-0-	26972	2	1814	9	N	1649	1646	0	3	8	-0-
11	36344	X	36344	-0-	-0-	-0-	33570	2	2774	9	N	2522	2518	0	4	8	-0-
12	29915	X	27022	-0-	-2893	-0-	24962	2	2060	9	N	1873	1872	0	1	8	-0-
01	29915	X	28225	-0-	-1690	-0-	25807	2	2418	9	N	2198	2197	0	1	8	-0-
02	33908	X	NO RPT	-0-	-33908	-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
09	10890	X	10601	-0-	-289	-0-	8095	2	2506	9	N	2278	2276	0	2	8	-0-
10	11253	X	10878	-0-	-375	-0-	8701	2	2177	9	N	1979	1976	0	3	8	-0-
11	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	11620	2	1953	9	N	1775	1771	0	4	8	-0-
12	10943	X	10275	-0-	-668	-0-	8558	2	1717	9	N	1561	1560	0	1	8	-0-
01	10943	X	7194	-0-	-3749	-0-	5914	2	1280	9	N	1164	1163	0	1	8	-0-
02	12656	X	NO RPT	-0-	-12656	-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
09	46170	X	42675	-0-	-3495	-0-	40869	2	1806	9	N	1642	1642	1			-0-
10	47709	X	46043	-0-	-1666	-0-	43416	2	2627	9	N	2388	2388	1			-0-
11	44795	X	44795	-0-	-0-	-0-	41766	2	3029	9	N	2754	2754	1			-0-
12	44113	X	42764	-0-	-1349	-0-	39284	2	3480	9	N	3164	3164	1			-0-
01	46035	X	40490	-0-	-5545	-0-	37171	2	3319	9	N	3017	3017	1			-0-
02	41804	X	NO RPT	-0-	-41804	-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
09	55200	X	52191	-0-	-3009	-0-	47977	2	4214	9	N	3831	3831	1			-0-
10	55273	X	48712	-0-	-6561	-0-	44931	2	3781	9	N	3437	3437	1			-0-
11	52920	X	45098	-0-	-7822	-0-	42069	2	3029	9	N	2754	2754	1			-0-
12	54684	X	43960	-0-	-10724	-0-	41440	2	2520	9	N	2291	2291	1			-0-
01	54684	X	44159	-0-	-10525	-0-	41755	2	2404	9	N	2185	2185	1			-0-
02	48720	X	NO RPT	-0-	-48720	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	49233	X	12995	-0-	-36238	-0-	12454	2	541	9	Y	492	574	0	11	8	218
10	18972	X	5806	-0-	-13166	-0-	5571	2	235	9	Y	214	313	0	7	8	112
11	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					Y	-0-					112
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35910	X	15561	-0-	-20349	-0-	1793 216	1 9	13552	3	Y	196	154	0	42	8	372
10	37107	X	30489	-0-	-6618	-0-	2320 59	1 9	28110	3	Y	54	54	8			372
11	27840	X	23092	-0-	-4748	-0-	1978 235	1 9	20879	3	Y	214	170	0	44	8	372
12	31507	X	31507	-0-	-0-	-0-	1479 567	1 9	29461	3	Y	515	472	0	43	8	372
01	30504	X	24953	-0-	-5551	-0-	1170 502	1 9	23281	3	Y	456	416	0	40	8	372
02	28024	X	28024	-0-	-0-	-0-	1943 351	1 9	25730	3	Y	319	283	0	36	8	372

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
02	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

09	22440	X	20895	-0-	-1545	-0-	19307	3	1588	9	N	1444	881 43	0 8	365	1	1011
10	22692	X	20619	-0-	-2073	-0-	19307	3	1312	9	N	1193	1095	1	38	8	1071
11	21960	X	18578	-0-	-3382	-0-	17409	3	1169	9	N	1063	1477	1	34	8	623
12	22692	X	10199	-0-	-12493	-0-	9497	3	702	9	N	638	1020	1	21	8	220
01	21607	X	9926	-0-	-11681	-0-	9454	3	472	9	N	429	21	8			628
02	19516	X	-0-	-0-	-19516	-0-					N	192	184	1			636

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

09	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	1 1132	1 9	9604	2	N	1029	1269	1	18	8	540
10	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	1 1924	1 9	16476	2	N	1749	1247	1	27	8	1015
11	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	1 1638	1 9	15305	2	N	1489	2016	1	25	8	463
12	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	1 1345	1 9	11669	2	N	1223	734	1	21	8	931
01	6448	X	4684	-0-	-1764	-0-	4200	2	484	9	N	440	921	1	13	8	437
02	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	1 1221	1 9	11103	2	N	1110	717	1	17	8	813

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

09	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	17558	3	193	9	Y	175	186	1			253
10	4340	X	3829	-0-	-511	-0-	3630	3	199	9	Y	181	292	1			142
11	12480	X	5132	-0-	-7348	-0-	4816	3	316	9	Y	287	185	1	9	8	235
*12	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-					Y	105	10	8			330
*01	18352	X	1768	-0-	-16584	-0-	1762	3	6	9	Y	5	5	8			330
*02	16576	X	187	-0-	-16389	-0-	187	3			Y	-0-					330

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	6963	-0-	-1857	-0-	5589	2	1374	9	Y	1249	1218	0	16	8	147
10	9114	X	7499	-0-	-1615	-0-	6250	2	1249	9	Y	1135	1148	0	14	8	120
11	8820	X	6875	-0-	-1945	-0-	5673	2	1202	9	Y	1093	1093	0	15	8	105
12	7192	X	4626	-0-	-2566	-0-	3550	2	1076	9	Y	978	1000	0	14	8	69
01	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	6448	2	1206	9	Y	1096	1051	0	18	8	96
02	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	6933	2	1162	9	Y	1056	1041	0	11	8	100

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	8000	-0-	5000	41134	6959	2	38	4	N	912	906	1	9	8	798
							1003	9									
10	46507	X	5373	-0-	-41134	-0-	4670	2	23	4	N	618	729	1	33	8	654
							680	9									
11	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	10359	2	57	4	N	1439	1107	1	68	8	918
							1583	9									
12	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5389	2	18	4	N	477	554	1	18	8	823
							525	9									
01	2697	X	947	-0-	-1750	-0-	840	2	4	4	N	94	352	1	6	8	559
							103	9									
*02	2436	X	759	-0-	-1677	-0-	756	2	3	9	N	3					562

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	18610	3	77	4	N	1411	1501	0	23	8	548
							1552	9									
10	11346	X	8859	-0-	-2487	-0-	7892	3	43	4	N	840	910	0	10	8	468
							924	9									
11	10980	X	5679	-0-	-5301	-0-	4512	3	58	4	N	1008	1139	0	30	8	307
							1109	9									
12	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	14945	3	44	4	N	592	409	0	50	8	440
							651	9									
01	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	35	35	8			440
02	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	23183	3	46	4	N	391	346	0	29	8	456
							430	9									

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14430	X	13275	-0-	-1155	-0-	11813	3	73	4	N	1263	1068	1	25	8	314
							1389	9									
10	14601	X	12693	-0-	-1908	-0-	11479	3	63	4	N	1046	1074	1	22	8	264
							1151	9									
11	14010	X	12765	-0-	-1245	-0-	11419	3	66	4	N	1164	1100	1	19	8	309
							1280	9									
12	14477	X	13306	-0-	-1171	-0-	11688	3	76	4	N	1402	1282	1	23	8	406
							1542	9									
01	14477	X	10069	-0-	-4408	-0-	9469	3	32	4	N	516	720	1	15	8	187
							568	9									
02	12404	X	9941	-0-	-2463	-0-	8994	3	49	4	N	816	987	1	16	8	-0-
							898	9									

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	4007	3	1481	9	N	1346	719	1	10	8	1221
10	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	6592	3	685	9	N	623	885	1	91	8	868
11	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5232	3	683	9	N	621	729	1	174	8	586
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3716	3	134	9	N	122	10	8			698
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	3626	3	476	9	N	433	515	1	19	8	597
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	5872	3	289	9	N	263	11	8			849

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	2	4	13	9	Y	12					93
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	4	70	9	Y	64					157
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	4	13	9	Y	12					169
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	4	54	9	Y	49					218
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	4	11	9	Y	10					228
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	4	40	9	Y	36					264

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	8990	-0-	-970	-0-	8090	3	36	4	Y	785	786	0	5	8	101
							864	9									
10	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	9684	3	38	4	Y	832	820	0	5	8	108
							915	9									
11	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	8787	3	32	4	Y	782	767	0			123
							860	9									
12	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	9740	3	36	4	Y	868	831	0	2	8	158
							955	9									
01	10633	X	771	-0-	-9862	-0-	27	4	744	9	Y	676	695	0			139
02	9604	X	965	-0-	-8639	-0-	34	4	931	9	Y	846	893	0			92

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	2022	-0-	-3258	-0-	1790	2	232	9	N	211	200	0	10	8	3
10	5456	X	1084	-0-	-4372	-0-	1081	2	3	9	N	3	3	0	3	8	-0-
11	5280	X	355	-0-	-4925	-0-	354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2077	X	282	-0-	-1795	-0-	216	2	66	9	N	60	56	0	3	8	1
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-	1	0			-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2022	-0-	2022	2022	2015	2	7	9	Y	6	5	8			1

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7418	2	559	9	Y	508	520	0	5	8	20
10	2666	X	1949	-0-	-717	-0-	1452	2	497	9	Y	452	444	0	6	8	22
11	2580	X	2317	-0-	-263	-0-	1878	2	439	9	Y	399	399	0	6	8	16
12	8246	X	2548	-0-	-5698	-0-	2079	2	469	9	Y	426	418	0	7	8	17
01	8246	X	2089	-0-	-6157	-0-	1711	2	378	9	Y	344	340	0	5	8	16
02	7448	X	2393	-0-	-5055	-0-	1910	2	483	9	Y	439	413	0	8	8	34

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	1700	3	50	4	N	886	923	1	2	8	379
							975	9									
10	3348	X	2031	-0-	-1317	-0-	1556	3	24	4	N	410	518	1	1	8	270
							451	9									
11	3240	X	1508	-0-	-1732	-0-	876	3	27	4	N	550	528	1	1	8	291
							605	9									
12	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	2588	3	551	9	N	501	559	1	2	8	231
01	2821	X	2147	-0-	-674	-0-	1705	3	442	9	N	402	366	1	1	8	266
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	2381	3	850	9	N	773	738	1	5	8	296

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	26430	X	22005	-0-	-4425	-0-	19715	3	2290	9	Y	2082	2074	0	8	8	197
10	35092	X	24666	-0-	-10426	-0-	22250	3	2416	9	Y	2196	2185	0	11	8	197
11	33960	X	19221	-0-	-14739	-0-	17373	3	1848	9	Y	1680	1666	0	14	8	197
12	35092	X	23600	-0-	-11492	-0-	21396	3	2204	9	Y	2004	1995	0	9	8	197
01	26009	X	21682	-0-	-4327	-0-	19409	3	2273	9	Y	2066	2062	0	4	8	197
02	22260	X	19272	-0-	-2988	-0-	16815	3	2457	9	Y	2234	2209	0	25	8	197

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
09	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	6132	2	1211	9	N	1101	1062	0	29	8	16
10	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	6457	2	1925	9	N	1750	1727	0	11	8	28
11	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	6415	2	1648	9	N	1498	1499	0	8	8	19
12	7595	X	6446	-0-	-1149	-0-	5263	2	1183	9	N	1075	1070	0	11	8	13
01	8370	X	1084	-0-	-7286	-0-	1071	2	13	9	N	12	25	0			-0-
02	7560	X	2775	-0-	-4785	-0-	2425	2	350	9	N	318	306	0	6	8	6

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
09	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	1	1	10931	3	N	669	364	1	41	8	403
							736	9									
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	1	1	5550	3	N	562	542	1	28	8	395
							618	9									
11	2070	X	537	-0-	-1533	-0-	1	1	536	9	N	487	556	1	57	8	269
12	12059	X	504	-0-	-11555	-0-	1	1	503	9	N	457	185	1	43	8	498
01	12059	X	176	-0-	-11883	-0-	1	1	175	9	N	159	371	1	33	8	253
02	10892	X	5511	-0-	-5381	-0-	1	1	4951	3	N	508	306	1	30	8	425
							559	9									

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	159	X	159	-0-	-0-	-0-	6	3	153	9	N	139	139	0			-0-
10	242	X	242	-0-	-0-	-0-	9	3	233	9	N	212	212	0			-0-
11	75	X	75	-0-	-0-	-0-	3	3	72	9	N	65	65	0			-0-
12	75	X	75	-0-	-0-	-0-	3	3	72	9	N	65	65	0			-0-
01	114	X	114	-0-	-0-	-0-	4	3	110	9	N	100	100	0			-0-
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	17	3	462	9	N	420	420	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
09	6390	X	5498	-0-	-892	-0-	4484	3	58	4	Y	869	823	0	27	8	149
							956	9									
10	6603	X	5368	-0-	-1235	-0-	4123	3	66	4	Y	1072	990	0	23	8	208
							1179	9									
11	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	5320	3	71	4	Y	1172	1138	0	23	8	219
							1289	9									
12	5673	X	4206	-0-	-1467	-0-	3473	3	47	4	Y	624	696	0	26	8	121
							686	9									
01	5673	X	3456	-0-	-2217	-0-	2578	3	47	4	Y	755	700	0	22	8	154
							831	9									
02	6244	X	1920	-0-	-4324	-0-	1591	3	21	4	Y	280	309	0	9	8	116
							308	9									

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2258	-0-	-1252	-0-	2223	3	35	9	Y	32	32	8			-0-
10	3627	X	2718	-0-	-909	-0-	2662	3	56	9	Y	51	51	8			-0-
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	2616	3	1107	9	Y	1006	716	0	12	8	278
12	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2604	3	133	9	Y	121	330	0			69
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	69	0			-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	46	4	842	9	Y	765	732	0	31	8	11
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	4	102	9	Y	93	93	0	10	8	1
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	4	101	9	Y	92	87	0	5	8	1
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	4	2	9	Y	2	1	0	2	8	-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	4	108	9	Y	98	73	0	24	8	1
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	17	4	42	9	Y	38	16	0	23	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2664	-0-	-336	538	5	3	2659	9	Y	2417	2322	0	12	8	259
10	2573	N	421	-0-	-2152	-0-	1	3	420	9	Y	382	573	0	4	8	64
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	5	64	0	5	8	-0-
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5528	-0-	-922	-0-	4355	3	1173	9	N	1066	1060	0	17	8	543
10	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	5184	3	1426	9	N	1296	1236	0	15	8	588
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	4706	3	1476	9	N	1342	1296	0	36	8	598
12	6293	X	5554	-0-	-739	-0-	4379	3	1175	9	N	1068	1042	0	34	8	590
01	6603	X	5194	-0-	-1409	-0-	4013	3	1181	9	N	1074	993	0	40	8	631
*02	5964	X	3977	-0-	-1987	-0-	2558	3	1419	9	N	1290	906	0	366	1	635
													14	8			

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14880	X	13414	-0-	-1466	-0-	10942	3	2472	9	Y	2247	2160	0	25	8	259
10	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	12269	3	2672	9	Y	2429	2438	0	24	8	226
11	12510	X	11857	-0-	-653	-0-	9727	3	2130	9	Y	1936	1886	0	19	8	257
12	13857	X	9363	-0-	-4494	-0-	7429	3	1934	9	Y	1758	1806	0	20	8	189
01	14942	X	9924	-0-	-5018	-0-	9894	3	30	9	Y	27	27	8			189
02	13496	X	11920	-0-	-1576	-0-	9840	3	2080	9	Y	1891	1989	0	71	1	-0-
													20	8			

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	4720	3	1675	9	N	1523	1470	0	14	8	673
10	7037	X	6046	-0-	-991	-0-	4418	3	1628	9	N	1480	1415	0	18	8	720
11	6810	X	5533	-0-	-1277	-0-	3993	3	1540	9	N	1400	1449	0	16	8	655
12	7037	X	6211	-0-	-826	-0-	4583	3	1628	9	N	1480	1528	0	20	8	587
01	6634	X	5016	-0-	-1618	-0-	3722	3	1294	9	N	1176	1022	0	15	8	726
02	5964	X	5422	-0-	-542	-0-	3959	3	1463	9	N	1330	1438	0	25	8	593

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	8685	-0-	-885	-0-	7261	2	48	4	Y	1251	1191	0	60	8	-0-
							1376	9									
10	9889	X	7027	-0-	-2862	-0-	5774	2	43	4	Y	1100	1070	0	30	8	-0-
							1210	9									
11	8340	X	622	-0-	-7718	-0-	21	4	601	9	Y	546	527	0	19	8	-0-
12	8990	X	6807	-0-	-2183	-0-	5273	2	52	4	Y	1347	1291	0	56	8	-0-
							1482	9									
01	8990	X	5333	-0-	-3657	-0-	3973	2	45	4	Y	1195	1123	0	72	8	-0-
							1315	9									
02	8120	X	5438	-0-	-2682	-0-	4198	2	41	4	Y	1090	1036	0	54	8	-0-
							1199	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	1309	-0-	-1721	-0-	110	4	1199	9	Y	1090	593	0	124	8	499
10	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	6706	3	121	4	Y	443	239	0	227	8	476
							487	9									
11	1140	X	78	-0-	-1062	-0-	14	4	64	9	Y	58	482	0	15	8	37
12	1364	X	346	-0-	-1018	-0-	43	4	303	9	Y	275	175	0	23	8	114
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	4	116	0			2
02	6608	X	685	-0-	-5923	-0-	66	4	619	9	Y	563	396	0	20	8	149

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34590	X	31578	-0-	-3012	-0-	29622	3	1956	9	Y	1778	1671	0	61	8	200
10	35743	X	30961	-0-	-4782	-0-	28959	3	2002	9	Y	1820	1800	0	54	8	166
11	31200	X	23103	-0-	-8097	-0-	21615	3	1488	9	Y	1353	1304	0	39	8	176
12	32643	X	18869	-0-	-13774	-0-	17241	3	1628	9	Y	1480	1457	0	42	8	157
01	32643	X	25449	-0-	-7194	-0-	25369	3	80	9	Y	73	73	8			157
02	29484	X	21034	-0-	-8450	-0-	19246	3	1788	9	Y	1625	1684	0	58	1	-0-
													40	8			

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12600	X	9298	-0-	-3302	-0-	7812	3	68	4	Y	1289	1269	0	18	8	164
							1418	9									
10	13020	X	9184	-0-	-3836	-0-	7585	3	70	4	Y	1390	1360	0	15	8	179
							1529	9									
11	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	8098	3	54	4	Y	1314	1285	0	2	8	206
							1445	9									
12	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	8497	3	59	4	Y	1387	1336	0	5	8	252
							1526	9									
01	9610	X	1154	-0-	-8456	-0-	41	4	1113	9	Y	1012	1055	0	1	8	208
02	8960	X	1431	-0-	-7529	-0-	50	4	1381	9	Y	1255	1327	0			136

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	1387	-0-	-1343	-0-	517	3	47	4	Y	748	716	0	31	8	11
							823	9									
10	2821	X	1864	-0-	-957	-0-	959	3	51	4	Y	776	759	0	16	8	12
							854	9									
11	5040	X	1345	-0-	-3695	-0-	574	3	44	4	Y	661	654	0	11	8	8
							727	9									
12	5208	X	1009	-0-	-4199	-0-	474	3	28	4	Y	461	447	0	17	8	5
							507	9									
01	5208	X	587	-0-	-4621	-0-	27	4	560	9	Y	509	489	0	17	8	8
02	1680	X	892	-0-	-788	-0-	45	4	847	9	Y	770	742	0	21	8	15

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	4371	3	1067	9	N	970	963	0	7	8	-0-
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3167	3	72	9	N	65	57	0	8	8	-0-
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2100	3	11	9	N	10	2	0	8	8	-0-
12	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1694	3	9	9	N	8	4	0	4	8	-0-
01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	1462	3	602	9	N	547	546	0	1	8	-0-
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1440	3	558	9	N	507	501	0	6	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17460	X	10897	-0-	-6563	-0-	9459	3	63	4	Y	1250	1251	0	2	8	266
							1375	9									
10	22646	X	22646	-0-	-0-	-0-	18730	3	136	4	Y	3436	3105	0	100	8	497
							3780	9									
11	17820	X	17272	-0-	-548	-0-	14229	3	124	4	Y	2654	2758	0	46	8	347
							2919	9									
12	20045	X	20045	-0-	-0-	-0-	17110	3	140	4	Y	2541	2449	0	33	8	406
							2795	9									
01	22661	X	16366	-0-	-6295	-0-	14540	3	101	4	Y	1568	1604	0	63	8	307
							1725	9									
02	20468	X	12760	-0-	-7708	-0-	11028	3	90	4	Y	1493	1498	0	15	8	287
							1642	9									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35825	X	35825	-0-	-0-	-0-	32192	3	188	4	N	3132	3076	1	115	8	612
							3445	9									
10	36177	X	25582	-0-	-10595	-0-	23335	3	120	4	N	1934	1923	1	94	8	529
							2127	9									
11	35010	X	30798	-0-	-4212	-0-	27797	3	155	4	N	2587	2807	1	68	8	241
							2846	9									
12	37014	X	32342	-0-	-4672	-0-	29087	3	167	4	N	2807	2688	1	48	8	312
							3088	9									
01	37014	X	23412	-0-	-13602	-0-	21039	3	122	4	N	2046	2131	1	65	8	162
							2251	9									
02	33432	X	29641	-0-	-3791	-0-	26546	3	160	4	N	2668	2397	1	25	8	408
							2935	9									

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	8925	-0-	-465	-0-	8196	3	46	4	Y	621	743	0	3	8	132
							683	9									
10	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	9379	3	77	4	Y	861	817	0	56	8	120
							947	9									
11	9660	X	7859	-0-	-1801	-0-	7401	3	49	4	Y	372	411	0	36	8	45
							409	9									
12	9982	X	9038	-0-	-944	-0-	8133	3	59	4	Y	769	671	0	22	8	121
							846	9									
01	10416	X	9287	-0-	-1129	-0-	7912	3	76	4	Y	1181	1024	0	47	8	231
							1299	9									
02	9408	X	7430	-0-	-1978	-0-	6310	3	61	4	Y	963	999	0	10	8	185
							1059	9									

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	999	-0-	-3681	-0-	153	2	30	4	Y	742	732	0	1	8	11
							816	9									
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	8	19	0			-0-
11	2460	X	323	-0-	-2137	-0-	51	2	10	4	Y	238	235	0			3
							262	9									
12	1023	X	38	-0-	-985	-0-	2	4	36	9	Y	33	34	0	2	8	-0-
01	1023	X	15	-0-	-1008	-0-	1	4	14	9	Y	13	12	0	1	8	-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	4	80	9	Y	73	71	0	1	8	1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6676	-0-	-224	-0-	6140	3	34	4	Y	456	426	0	31	8	6
							502	9									
10	7099	X	7069	-0-	-30	-0-	6370	3	39	4	Y	600	585	0	12	8	9
							660	9									
11	7350	X	6310	-0-	-1040	-0-	5626	3	37	4	Y	588	581	0	9	8	7
							647	9									
12	7595	X	4544	-0-	-3051	-0-	3906	3	34	4	Y	549	530	0	20	8	6
							604	9									
01	7595	X	425	-0-	-7170	-0-	19	4	406	9	Y	369	356	0	13	8	6
02	6384	X	1492	-0-	-4892	-0-	584	3	46	4	Y	784	754	0	21	8	15
							862	9									

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

09	4770	X	3376	-0-	-1394	-0-	3100	2	276	9	N	251	237	0	15	8	3
10	4929	X	3016	-0-	-1913	-0-	2744	2	272	9	N	247	240	0	6	8	4
11	4770	X	3317	-0-	-1453	-0-	3035	2	282	9	N	256	252	0	5	8	3
12	4030	X	2978	-0-	-1052	-0-	2699	2	279	9	N	254	243	0	11	8	3
01	4030	X	2598	-0-	-1432	-0-	2390	2	208	9	N	189	176	0	13	8	3
02	3164	X	2630	-0-	-534	-0-	2411	2	219	9	N	199	189	0	9	8	4

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

09	8850	X	7810	-0-	-1040	-0-	7270	3	50	4	Y	445	503	0	5	8	94
							490	9									
10	9145	X	9052	-0-	-93	-0-	8166	3	107	4	Y	708	605	0	107	8	90
							779	9									
11	8190	X	6861	-0-	-1329	-0-	6500	3	64	4	Y	270	274	0	58	8	28
							297	9									
12	8463	X	7833	-0-	-630	-0-	6826	3	71	4	Y	851	716	0	30	8	133
							936	9									
01	9052	X	7345	-0-	-1707	-0-	6279	3	74	4	Y	902	802	0	62	8	171
							992	9									
02	8176	X	6716	-0-	-1460	-0-	6087	3	60	4	Y	517	572	0	19	8	97
							569	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

09	1380	N	609	-0-	-771	-0-	460	2	149	9	Y	135	133	0	1	8	2
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	237	2	180	9	Y	164	163	0			3
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	524	2	234	9	Y	213	213	0			3
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	513	2	215	9	Y	195	195	0	1	8	2
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	455	2	210	9	Y	191	187	0	3	8	3
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1092	2	265	9	Y	241	238	0	1	8	5

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

09	7080	X	3229	-0-	-3851	-0-	2624	3	36	4	Y	517	490	0	27	8	7
							569	9									
10	7316	X	6400	-0-	-916	-0-	5724	3	41	4	Y	577	560	0	15	8	9
							635	9									
11	7080	X	6440	-0-	-640	-0-	5857	3	37	4	Y	496	488	0	11	8	6
							546	9									
12	6975	X	2171	-0-	-4804	-0-	1698	3	21	4	Y	411	403	0	9	8	5
							452	9									
01	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	10748	3	15	4	Y	369	357	0	11	8	6
							406	9									
02	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	6769	3	23	4	Y	606	581	0	19	8	12
							667	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0	2	8	-0-
10	T. A.		473	-0-	473	473	455	3	18	9	Y	16	13	0			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	473					Y	176	161	0	2	8	16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	473					Y	-0-	16	0			-0-
01	473	X	-0-	-0-	-473	-0-					Y	485	366	0			119
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	291	295	0			115

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2005	-0-	-845	-0-	1553	3	452	9	Y	411	392	0	17	8	6
10	2945	X	2382	-0-	-563	-0-	1841	3	541	9	Y	492	483	0	7	8	8
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2461	3	474	9	Y	431	429	0	5	8	5
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	2888	3	504	9	Y	458	446	0	12	8	5
01	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4424	3	502	9	Y	456	437	0	17	8	7
02	2744	X	2020	-0-	-724	-0-	1517	3	503	9	Y	457	446	0	9	8	9

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	4228	3	57	4	N	925	1105	1	3	8	259
							1018	9									
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	3596	3	49	4	N	813	856	1	2	8	214
							894	9									
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	4499	3	58	4	N	948	899	1	4	8	259
							1043	9									
12	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	4627	3	58	4	N	966	999	1	3	8	223
							1063	9									
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	3392	3	53	4	N	921	720	1	1	8	423
							1013	9									
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	4060	3	54	4	N	905	917	1	8	8	403
							996	9									

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	426	-0-	-1104	-0-	346	2	5	4	Y	68	68	0	5	8	1
							75	9									
10	620	X	44	-0-	-576	-0-	41	2	2	4	Y	1	1	0	1	8	-0-
							1	9									
11	2400	X	697	-0-	-1703	-0-	519	2	18	4	Y	145	135	0	8	8	2
							160	9									
12	2480	X	1	-0-	-2479	-0-	1	4			Y	-0-	2	0			-0-
01	2480	X	5	-0-	-2475	-0-	2	2	1	4	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	644	N	548	-0-	-96	-0-	374	2	12	4	Y	147	135	0	9	8	3
							162	9									

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	12516	3	2680	9	Y	2436	2461	0	31	8	94
10	15531	X	14145	-0-	-1386	-0-	11723	3	2422	9	Y	2202	2159	0	30	8	107
11	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	12858	3	2570	9	Y	2336	2320	0	30	8	93
12	15531	X	14238	-0-	-1293	-0-	11691	3	2547	9	Y	2315	2278	0	38	8	92
01	15531	X	11081	-0-	-4450	-0-	9070	3	2011	9	Y	1828	1808	0	27	8	85
02	13636	X	5093	-0-	-8543	-0-	3875	3	1218	9	Y	1107	1085	0	22	8	85

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	15570	3	110	4	Y	2290	2252	0	21	8	293
							2519	9									
10	16616	X	15599	-0-	-1017	-0-	13630	3	86	4	Y	1712	1767	0	17	8	221
							1883	9									
11	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	12900	3	74	4	Y	1803	1739	0	2	8	283
							1983	9									
12	18817	X	16363	-0-	-2454	-0-	14088	3	85	4	Y	1991	1906	0	6	8	362
							2190	9									
01	18817	X	1642	-0-	-17175	-0-	58	4	1584	9	Y	1440	1503	0	3	8	296
02	16996	X	2065	-0-	-14931	-0-	72	4	1993	9	Y	1812	1911	0			197

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	12926	3	57	4	Y	904	822	0	92	8	32
							994	9									
10	14911	X	12789	-0-	-2122	-0-	11619	3	62	4	Y	1007	930	0	62	8	47
							1108	9									
11	14430	X	8375	-0-	-6055	-0-	7776	3	40	4	Y	508	485	0	52	8	18
							559	9									
12	14911	X	10537	-0-	-4374	-0-	9442	3	58	4	Y	943	883	0	42	8	36
							1037	9									
01	14663	X	748	-0-	-13915	-0-	38	4	710	9	Y	645	628	0	24	8	29
02	11760	X	5856	-0-	-5904	-0-	5352	3	31	4	Y	430	400	0	28	8	31
							473	9									

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	16	-0-	-3944	-0-	1	4	15	9	Y	14	55	0			3
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	1290	X	254	-0-	-1036	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	1333	X	1115	-0-	-218	-0-	1113	3	1	4	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1333	X	38	-0-	-1295	-0-	4	4	34	9	Y	31	17	0	2	8	12
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	15	4	297	9	Y	270	207	0	1	8	74

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14430	X	9598	-0-	-4832	-0-	1	1	8563	2	Y	894	930	0	2	8	256
							51	4	983	9							
10	13206	X	11130	-0-	-2076	-0-	1	1	8810	2	Y	2015	1896	0	3	8	372
							102	4	2217	9							
11	12600	X	9283	-0-	-3317	-0-	1	1	7412	2	Y	1625	1647	0	3	8	347
							82	4	1788	9							
12	10447	X	5423	-0-	-5024	-0-	4103	2	57	4	Y	1148	1215	0	2	8	278
							1263	9									
01	11129	X	6855	-0-	-4274	-0-	1	1	5026	2	Y	1590	1537	0	1	8	330
							79	4	1749	9							
02	10052	X	6311	-0-	-3741	-0-	4522	2	78	4	Y	1555	1251	0	7	8	627
							1711	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17970	X	5777	-0-	-12193	-0-	4443	3	1334	9	Y	1213	1250	0	25	8	128
10	16151	X	10030	-0-	-6121	-0-	8017	3	2013	9	Y	1830	1624	0	30	8	304
11	15180	X	11994	-0-	-3186	-0-	8806	3	3188	9	Y	2898	2903	0	34	8	265
12	15686	X	14271	-0-	-1415	-0-	11555	3	2716	9	Y	2469	2420	0	45	8	269
01	15686	X	4063	-0-	-11623	-0-	3549	3	514	9	Y	467	604	0	23	8	109
02	11200	X	555	-0-	-10645	-0-	244	3	311	9	Y	283	277	0	5	8	110

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3526	2	26	4	N	468	419	0	14	8	165
							515	9									
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	3763	2	27	4	N	491	415	0	17	8	224
							540	9									
11	3270	X	2720	-0-	-550	-0-	2308	2	19	4	N	357	441	0	6	8	134
							393	9									
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3036	2	24	4	N	477	435	0	5	8	171
							525	9									
01	3379	X	1725	-0-	-1654	-0-	1363	2	20	4	N	311	249	0	13	8	220
							342	9									
02	3052	X	2430	-0-	-622	-0-	2068	2	20	4	N	311	290	0	3	8	238
							342	9									

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26040	X	19176	-0-	-6864	-0-	14965	2	18	3	Y	3578	3601	0	44	8	137
							257	4	3936	9							
10	26908	X	18893	-0-	-8015	-0-	14304	2	19	3	Y	3912	3819	0	39	8	191
							267	4	4303	9							
11	25050	X	22910	-0-	-2140	-0-	18684	2	26	3	Y	3548	3550	0	48	8	141
							297	4	3903	9							
12	25885	X	24923	-0-	-962	-0-	20664	2	29	3	Y	3569	3506	0	63	8	141
							304	4	3926	9							
01	25823	X	24127	-0-	-1696	-0-	20025	2	69	3	Y	3400	3336	0	47	8	158
							293	4	3740	9							
02	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	19188	2	61	3	Y	3521	3338	0	71	8	270
							298	4	3873	9							

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	1121	1075	0	32	8	242
10	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	6289	3	1434	9	N	1304	1287	0	46	8	213
11	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	7521	3	1448	9	N	1316	1273	0	29	8	227
12	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	6510	3	1293	9	N	1175	1123	0	19	8	260
01	7719	X	7638	-0-	-81	-0-	6321	3	1317	9	N	1197	1175	0	35	8	247
02	8372	X	7158	-0-	-1214	-0-	6047	3	1111	9	N	1010	1034	0	8	8	215

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18270	X	17898	-0-	-372	-0-	16	1	12867	2	Y	4157	4111	0	46	8	-0-
							197	3	245	4							
10	20987	X	19818	-0-	-1169	-0-	17	1	14342	2	Y	4541	4494	0	47	8	-0-
							207	3	257	4							
11	20310	X	19782	-0-	-528	-0-	17	1	13450	2	Y	5231	5188	0	43	8	-0-
							259	3	302	4							
12	20987	X	17884	-0-	-3103	-0-	17	1	12459	2	Y	4494	4433	0	61	8	-0-
							209	3	256	4							
01	19809	X	12985	-0-	-6824	-0-	13	1	8886	2	Y	3398	3358	0	40	8	-0-
							155	3	193	4							
02	14868	X	8806	-0-	-6062	-0-	11	1	5698	2	Y	2577	2542	0	35	8	-0-
							120	3	142	4							

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	9218	3	2659	9	N	2417	2383	0	34	8	-0-
10	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	9250	3	2582	9	N	2347	2300	0	47	8	-0-
11	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	10451	3	2882	9	N	2620	2591	0	29	8	-0-
12	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	11266	3	2813	9	N	2557	2533	0	24	8	-0-
01	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	9788	3	2445	9	N	2223	2186	0	37	8	-0-
02	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	10159	3	2410	9	N	2191	2161	0	30	8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	6323	-0-	-1867	-0-	5279	3	1044	9	Y	949	947	0	2	8	-0-
10	7874	X	7348	-0-	-526	-0-	6164	3	1184	9	Y	1076	1074	0	2	8	-0-
11	7290	X	6343	-0-	-947	-0-	5240	3	1103	9	Y	1003	1001	0	2	8	-0-
12	7533	X	6985	-0-	-548	-0-	5837	3	1148	9	Y	1044	1042	0	2	8	-0-
01	7347	X	6816	-0-	-531	-0-	5680	3	1136	9	Y	1033	1032	0	1	8	-0-
02	6384	X	6251	-0-	-133	-0-	5203	3	1048	9	Y	953	948	0	5	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	3218	3	1393	9	N	1266	1261	0	5	8	-0-
10	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	3723	3	1440	9	N	1309	1303	0	6	8	-0-
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	3311	3	1474	9	N	1340	1334	0	6	8	-0-
12	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	4081	3	1969	9	N	1790	1786	0	4	8	-0-
01	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	3314	3	1418	9	N	1289	1287	0	2	8	-0-
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	3757	3	1372	9	N	1247	1237	0	10	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

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

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30360	X	28299	-0-	-2061	-0-	1	1	25675	3	N	2241	2215	1	9	8	511
							158	4	2465	9							
10	31372	X	27935	-0-	-3437	-0-	1	1	25513	3	N	2063	2210	1	11	8	353
							152	4	2269	9							
11	30480	X	25262	-0-	-5218	-0-	1	1	22578	3	N	2289	2234	1	14	8	394
							165	4	2518	9							
12	31496	X	23474	-0-	-8022	-0-	1	1	20376	3	N	2655	2244	1	9	8	796
							176	4	2921	9							
01	31496	X	19141	-0-	-12355	-0-	1	1	17010	3	N	1820	1844	1	4	8	768
							128	4	2002	9							
02	26404	X	24168	-0-	-2236	-0-	1	1	21360	3	N	2402	2599	1	29	8	542
							165	4	2642	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	14939	2	248	4	Y	4975	5018	0	41	8	192
							5473	9									
10	20212	X	18927	-0-	-1285	-0-	13919	2	222	4	Y	4351	4290	0	40	8	213
							4786	9									
11	20670	X	20310	-0-	-360	-0-	14882	2	239	4	Y	4717	4699	0	42	8	189
							5189	9									
12	23505	X	23505	-0-	-0-	-0-	17986	2	243	4	Y	4796	4740	0	54	8	191
							5276	9									
01	21359	X	16410	-0-	-4949	-0-	12540	2	172	4	Y	3362	3363	0	33	8	157
							3698	9									
02	19292	X	16686	-0-	-2606	-0-	12608	2	180	4	Y	3544	3375	0	53	8	273
							3898	9									

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

09	12240	X	10151	-0-	-2089	-0-	9038	3	1113	9	Y	1012	1068	0	10	8	222
10	12648	X	12147	-0-	-501	-0-	10210	3	1937	9	Y	1761	1657	0	19	8	307
11	11850	X	6174	-0-	-5676	-0-	5318	3	856	9	Y	778	857	0	14	8	214
12	12152	X	1329	-0-	-10823	-0-	891	3	438	9	Y	398	385	0			227
01	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	14949	3	1993	9	Y	1812	1743	0	22	8	274
02	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	18514	3	2164	9	Y	1967	1768	0	40	8	433

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

09	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	8584	3	106	4	N	1721	1793	1	46	8	-0-
							1893	9									
10	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	9078	3	120	4	Y	3426	2543	1	300	8	583
							3769	9									
11	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	10703	3	119	4	Y	2450	2551	1	42	8	440
							2695	9									
12	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	8447	3	105	4	Y	2080	2185	1	27	8	308
							2288	9									
01	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	8234	3	98	4	Y	1952	1830	1	26	8	404
							2147	9									
*02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	46	1	4994	3	Y	1384	214	0	1548	1	-0-
							67	4	1522	9			26	8			

SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

09	25980	X	14724	-0-	-11256	-0-	12339	3	109	4	Y	2069	2124	0	44	8	264
							2276	9									
10	26846	X	18176	-0-	-8670	-0-	15826	3	102	4	Y	2044	1945	0	44	8	319
							2248	9									
11	20361	X	20361	-0-	-0-	-0-	16642	3	135	4	Y	3258	3187	0	7	8	383
							3584	9									
12	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	18296	3	143	4	Y	3569	3550	0			402
							3926	9									
01	18166	X	14217	-0-	-3949	-0-	11798	3	85	4	Y	2122	2109	0			415
							2334	9									
02	19012	X	11906	-0-	-7106	-0-	11151	3	27	4	Y	662	832	0			245
							728	9									

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524

09	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	9743	3	1291	9	Y	1174	1172	0	2	8	-0-
10	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	9969	3	1222	9	Y	1111	1109	0	2	8	-0-
11	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	8568	3	1152	9	Y	1047	1045	0	2	8	-0-
12	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	9587	3	1179	9	Y	1072	1070	0	2	8	-0-
01	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	8119	3	1097	9	Y	997	996	0	1	8	-0-
02	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	8690	3	1023	9	Y	930	925	0	5	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	10439	3	1855	9	N	1686	1684	0	2	8	-0-
10	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	10483	3	1486	9	N	1351	1349	0	2	8	-0-
11	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	9330	3	1508	9	N	1371	1369	0	2	8	-0-
12	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	10062	3	1395	9	N	1268	1266	0	2	8	-0-
01	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	9178	3	1279	9	N	1163	1162	0	1	8	-0-
02	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	10383	3	1558	9	N	1416	1410	0	6	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
09	8010	X	3322	-0-	-4688	-0-	2438	3	884	9	Y	804	798	0	6	8	-0-
10	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					-0-
11	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	6797	3	7192	9	Y	6538	6490	0	48	8	-0-
12	11501	X	6819	-0-	-4682	-0-	3675	3	3144	9	Y	2858	2827	0	31	8	-0-
01	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	8225	3	1448	9	Y	1316	1264	0	52	8	-0-
02	13048	X	7516	-0-	-5532	-0-	6294	3	1222	9	Y	1111	1078	0	33	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
09	10950	X	8710	-0-	-2240	-0-	6529	3	2181	9	Y	1983	1937	0	46	8	-0-
10	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	7962	3	2068	9	Y	1880	1834	0	46	8	-0-
11	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	9405	3	1724	9	Y	1567	1524	0	43	8	-0-
12	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	5	1	9866	3	Y	1743	1688	0	55	8	-0-
							1917	9									
01	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	24	1	12277	3	Y	1301	1264	0	37	8	-0-
							1431	9									
02	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	23	1	10311	3	Y	1898	1841	0	57	8	-0-
							2088	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
09	442	X	442	-0-	-0-	-0-	28	3	414	9	N	376	374	0	2	8	-0-
10	160	X	160	-0-	-0-	-0-	10	3	150	9	N	136	136	0			-0-
11	443	X	443	-0-	-0-	-0-	28	3	415	9	N	377	375	0	2	8	-0-
12	410	X	410	-0-	-0-	-0-	26	3	384	9	N	349	348	0	1	8	-0-
01	330	X	330	-0-	-0-	-0-	21	3	309	9	N	281	281	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	5451	3	914	9	N	831	742	0	89	8	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	28	8			-0-
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	488	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3274	3	564	9	N	513	453	0	60	8	-0-
01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1172	3	518	9	N	471	386	0	85	8	-0-
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1465	3	2503	9	N	2275	2239	0	36	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	5685	3	674	9	N	613	553	0	60	8	-0-
10	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	11756	3	637	9	N	579	526	0	53	8	-0-
11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7508	3	441	9	N	401	364	0	37	8	-0-
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	3948	3	629	9	N	572	547	0	25	8	-0-
01	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	530	3	523	9	N	475	446	0	29	8	-0-
02	837	X	837	-0-	-0-	-0-	49	3	788	9	N	716	698	0	18	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	X	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-		-124	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	191	X	191	-0-		-0-	-0-	123	3	68	9	Y	62	57	0	5	8	-0-
12	124	X	-0-	-0-		-124	-0-					Y	6	6	8			-0-
01	81	X	81	-0-		-0-	-0-	3	3	78	9	Y	71	71	0			-0-
02	168	N	-0-	-0-		-168	-0-					Y	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	6035	-0-		-5635	-0-	4741	3	59	4	Y	1123	1202	0	2	8	322
								1235	9									
10	11625	X	11105	-0-		-520	-0-	9279	2	106	4	Y	1564	1594	0	3	8	289
								1720	9									
11	8629	X	8629	-0-		-0-	-0-	7121	2	69	4	Y	1308	1315	0	3	8	279
								1439	9									
12	8773	X	8501	-0-		-272	-0-	6742	2	76	4	Y	1530	1436	0	2	8	371
								1683	9									
01	11098	X	8177	-0-		-2921	-0-	6518	2	75	4	Y	1440	1511	0	1	8	299
								1584	9									
02	10024	X	-0-	-0-		-10024	-0-					Y	5	302	0			2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8723	X	8723	-0-		-0-	-0-	7791	3	932	9	N	847	808	0	39	8	-0-
10	7947	X	7947	-0-		-0-	-0-	7023	3	924	9	N	840	818	0	22	8	-0-
11	7715	X	7715	-0-		-0-	-0-	6867	3	848	9	N	771	753	0	18	8	-0-
12	9363	X	9363	-0-		-0-	-0-	8361	3	1002	9	N	911	886	0	25	8	-0-
01	7541	X	7541	-0-		-0-	-0-	6758	3	783	9	N	712	693	0	19	8	-0-
02	8441	X	8441	-0-		-0-	-0-	7569	3	872	9	N	793	777	0	16	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1584	X	1584	-0-		-0-	-0-	716	3	868	9	N	789	784	0	5	8	-0-
10	3100	N	7942	-0-		4842	4842	6544	3	1398	9	N	1271	1259	0	12	8	-0-
11	3000	N	5469	-0-		2469	7311	4350	3	1119	9	N	1017	1006	0	11	8	-0-
12	3100	N	1606	-0-		-1494	5817	1564	3	42	9	N	38	32	0	6	8	-0-
01	5891	X	74	-0-		-5817	-0-	4	3	70	9	N	64	64	0			-0-
02	56	X	30	-0-		-26	-0-	2	3	28	9	N	25	25	0			-0-

KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	8382	-0-		-528	-0-	3	1	6985	3	N	1267	1227	0	40	8	-0-
								1394	9									
10	9207	X	7830	-0-		-1377	-0-	4	1	6692	3	N	1031	1004	0	27	8	-0-
								1134	9									
11	8910	X	4119	-0-		-4791	-0-	3	1	2902	3	N	1104	1067	0	37	8	-0-
								1214	9									
12	9207	X	3889	-0-		-5318	-0-	4	1	2675	3	N	1100	1057	0	43	8	-0-
								1210	9									
01	8711	X	3700	-0-		-5011	-0-	3	1	2456	3	N	1128	1081	0	47	8	-0-
								1241	9									
02	7812	X	3355	-0-		-4457	-0-	3	1	2312	3	N	945	905	0	40	8	-0-
								1040	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	8922	3	792	9	Y	720	668	0	52	8	-0-
10	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8062	3	811	9	Y	737	700	0	37	8	-0-
11	11340	X	9713	-0-	-1627	-0-	7988	3	1725	9	Y	1568	1514	0	54	8	-0-
12	11718	X	7036	-0-	-4682	-0-	5771	3	1265	9	Y	1150	1102	0	48	8	-0-
01	11718	X	6498	-0-	-5220	-0-	5414	3	1084	9	Y	985	937	0	48	8	-0-
02	9072	X	8680	-0-	-392	-0-	7439	3	1241	9	Y	1128	1088	0	40	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36424	X	36424	-0-	-0-	-0-	32903	3	3521	9	N	3201	3130	0	71	8	-0-
10	38113	X	38113	-0-	-0-	-0-	34941	3	3172	9	N	2884	2818	0	66	8	-0-
11	36745	X	36745	-0-	-0-	-0-	33720	3	3025	9	N	2750	2690	0	60	8	-0-
12	34420	X	34420	-0-	-0-	-0-	31652	3	2768	9	N	2516	2449	0	67	8	-0-
01	22482	X	22482	-0-	-0-	-0-	20644	3	1838	9	N	1671	1619	0	52	8	-0-
02	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	12965	3	842	9	N	765	745	0	20	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34470	X	16832	-0-	-17638	-0-	11152	3	5680	9	N	5164	5149	0	15	8	-0-
10	35619	X	25755	-0-	-9864	-0-	19776	3	5979	9	N	5435	5400	0	35	8	-0-
11	32970	X	27423	-0-	-5547	-0-	24748	3	2675	9	N	2432	2380	0	52	8	-0-
12	30752	X	28735	-0-	-2017	-0-	25972	3	2763	9	N	2512	2452	0	60	8	-0-
01	28303	X	25633	-0-	-2670	-0-	23234	3	2399	9	N	2181	2126	0	55	8	-0-
02	29031	X	29031	-0-	-0-	-0-	26272	3	2759	9	N	2508	2456	0	52	8	-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	3141	-0-	-6009	-0-	2670	3	471	9	N	428	390	0	38	8	-0-
10	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	1	1	10886	3	N	1717	1503	0	214	8	-0-
							1889	9									
11	9150	X	3820	-0-	-5330	-0-	3048	3	772	9	N	702	612	0	90	8	-0-
12	9455	X	613	-0-	-8842	-0-	1	1	29	3	N	530	373	0	157	8	-0-
							583	9									
01	9455	X	678	-0-	-8777	-0-	1	1	33	3	N	585	422	0	163	8	-0-
							644	9									
02	8540	X	697	-0-	-7843	-0-	1	1	33	3	N	603	459	0	144	8	-0-
							663	9									

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
09	12540	X	10713	-0-	-1827	-0-	8393	3	2320	9	N	2109	2106	0	3	8	-0-
10	12958	X	12385	-0-	-573	-0-	9821	3	2564	9	N	2331	2327	0	4	8	-0-
11	12540	X	11356	-0-	-1184	-0-	8961	3	2395	9	N	2177	2173	0	4	8	-0-
12	12958	X	12193	-0-	-765	-0-	9751	3	2442	9	N	2220	2217	0	3	8	-0-
01	12400	X	10861	-0-	-1539	-0-	8606	3	2255	9	N	2050	2048	0	2	8	-0-
02	11200	X	10564	-0-	-636	-0-	8456	3	2108	9	N	1916	1907	0	9	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
09	19800	X	10589	-0-	-9211	-0-	10192	3	397	9	N	361	358	0	3	8	-0-
10	19498	X	19498	-0-	-0-	-0-	18862	3	636	9	N	578	572	0	6	8	-0-
11	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	15250	3	554	9	N	504	497	0	7	8	-0-
12	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14098	3	490	9	N	445	441	0	4	8	-0-
01	19499	X	11132	-0-	-8367	-0-	10570	3	562	9	N	511	509	0	2	8	-0-
02	17612	X	4277	-0-	-13335	-0-	3761	3	516	9	N	469	465	0	4	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	4290	X	1458	-0-	-2832	-0-	1262	3	196	9	N	178	177	0	1	8	-0-
10	5053	X	1653	-0-	-3400	-0-	1595	3	58	9	N	53	52	0	1	8	-0-
11	4890	X	1532	-0-	-3358	-0-	1486	3	46	9	N	42	41	0	1	8	-0-
12	5053	X	724	-0-	-4329	-0-	694	3	30	9	N	27	26	0	1	8	-0-
01	1643	X	666	-0-	-977	-0-	608	3	58	9	N	53	48	0	5	8	-0-
02	1484	X	1090	-0-	-394	-0-	1071	3	19	9	N	17	16	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
09	38522	X	38522	-0-	-0-	-0-	38343	3	179	9	Y	163	9	0	154	8	-0-
10	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-	39081	3	140	9	Y	127	20	0	107	8	-0-
11	5910	X	498	-0-	-5412	-0-	477	3	21	9	Y	19	13	0	6	8	-0-
12	39804	X	49	-0-	-39755	-0-	4	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
01	39804	X	51	-0-	-39753	-0-	6	3	45	9	Y	41	32	0	9	8	-0-
02	35952	X	32	-0-	-35920	-0-	1	3	31	9	Y	28	11	0	17	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
09	4320	X	3125	-0-	-1195	-0-	2701	3	27	4	Y	361	355	0	10	8	21
							397	9									
10	4464	X	2632	-0-	-1832	-0-	2032	3	32	4	Y	516	503	0	10	8	24
							568	9									
11	3750	X	1921	-0-	-1829	-0-	1391	3	24	4	Y	460	470	0	5	8	9
							506	9									
12	3286	X	2098	-0-	-1188	-0-	1393	2	64	3	Y	554	538	0	11	8	14
							32	4	609	9							
01	3286	X	871	-0-	-2415	-0-	589	2	20	3	Y	225	224	0	5	8	10
							14	4	248	9							
02	2912	X	959	-0-	-1953	-0-	350	2	43	3	Y	494	469	0	5	8	30
							23	4	543	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
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
10	2325	X	97	-0-	-2228	-0-	5	3	92	9	Y	84	68	0	16	8	-0-
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	2472	3	1672	9	Y	1520	1431	0	89	8	-0-
12	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	5575	3	2303	9	Y	2094	1991	0	103	8	-0-
01	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	6647	3	1981	9	Y	1801	1630	0	171	8	-0-
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	2586	3	1445	9	Y	1314	1185	0	129	8	-0-

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
09	6300	X	1251	-0-	-5049	-0-	1200	3	51	9	N	46	24	0	22	8	-0-
10	5549	X	1038	-0-	-4511	-0-	1012	3	26	9	N	24	24	8			-0-
11	5370	X	3094	-0-	-2276	-0-	3061	3	33	9	N	30	30	8			-0-
12	3875	X	36	-0-	-3839	-0-	1	3	35	9	N	32	5	0	27	8	-0-
01	1829	X	564	-0-	-1265	-0-	490	3	74	9	N	67	27	0	40	8	-0-
02	2884	X	31	-0-	-2853	-0-	1	3	30	9	N	27	9	0	18	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	5910	X	3078	-0-	-2832	-0-	2079	3	43	4	N	869	863	0	14	8	310
							956	9									
10	4929	X	2772	-0-	-2157	-0-	1791	3	42	4	N	854	753	0	15	8	396
							939	9									
11	4410	X	4043	-0-	-367	-0-	2835	3	54	4	N	1049	1035	0	16	8	394
							1154	9									
12	4557	X	2147	-0-	-2410	-0-	869	2	65	4	N	1103	1092	0	8	8	397
							1213	9									
01	4557	X	1040	-0-	-3517	-0-	508	2	23	4	N	463	517	0	6	8	337
							509	9									
02	3780	X	525	-0-	-3255	-0-	18	4	507	9	N	461	442	0			356

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

09	5580	X	3855	-0-	-1725	-0-	2216	3	1639	9	N	1490	1488	0	2	8	-0-
10	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	5748	3	1995	9	N	1814	1811	0	3	8	-0-
11	5880	X	5492	-0-	-388	-0-	3846	3	1646	9	N	1496	1493	0	3	8	-0-
12	6076	X	4251	-0-	-1825	-0-	2644	3	1607	9	N	1461	1459	0	2	8	-0-
01	7750	X	1725	-0-	-6025	-0-	145	3	1580	9	N	1436	1435	0	1	8	-0-
02	7000	X	5273	-0-	-1727	-0-	3630	3	1643	9	N	1494	1489	0	5	8	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

09	11490	X	3103	-0-	-8387	-0-	2471	3	30	4	Y	547	686	0	12	8	99
							602	9									
10	9486	X	8617	-0-	-869	-0-	7196	3	56	4	Y	1241	1178	0	14	8	148
							1365	9									
11	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	7957	3	75	4	Y	1696	1654	0	9	8	181
							1866	9									
12	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	7776	3	73	4	Y	1660	1532	0	6	8	303
							1826	9									
01	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	8878	3	78	4	Y	1754	1860	0	12	8	185
							1929	9									
02	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	8674	3	79	4	Y	1803	1593	0	3	8	392
							1983	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397

09	7860	X	6106	-0-	-1754	-0-	4893	3	1213	9	N	1103	1101	0	2	8	-0-
10	7905	X	2150	-0-	-5755	-0-	1786	3	364	9	N	331	330	0	1	8	-0-
11	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	7346	3	1389	9	N	1263	1259	0	4	8	-0-
12	8525	X	6193	-0-	-2332	-0-	5226	3	967	9	N	879	877	0	2	8	-0-
01	8525	X	5838	-0-	-2687	-0-	4845	3	993	9	N	903	902	0	1	8	-0-
02	8148	X	5028	-0-	-3120	-0-	4214	3	814	9	N	740	735	0	5	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

09	12510	X	11105	-0-	-1405	-0-	9599	3	1506	9	Y	1369	1420	0	23	8	52
10	13020	X	12765	-0-	-255	-0-	10135	3	2630	9	Y	2391	2305	0	21	8	117
11	12960	X	12232	-0-	-728	-0-	9905	3	2327	9	Y	2115	2127	0	21	8	84
12	13392	X	11911	-0-	-1481	-0-	9575	3	2336	9	Y	2124	2098	0	25	8	85
01	13392	X	9686	-0-	-3706	-0-	7719	3	1967	9	Y	1788	1771	0	18	8	84
02	11536	X	7907	-0-	-3629	-0-	6045	3	1862	9	Y	1693	1621	0	25	8	131

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	13290	X	12674	-0-	-616	-0-	10286	3	2388	9	Y	2171	2169	0	27	8	83
10	13733	X	13610	-0-	-123	-0-	11440	3	2170	9	Y	1973	1935	0	25	8	96
11	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	11537	3	2109	9	Y	1917	1913	0	24	8	76
12	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	11403	3	1995	9	Y	1814	1789	0	29	8	72
01	13609	X	11255	-0-	-2354	-0-	9440	3	1815	9	Y	1650	1623	0	22	8	77
02	12740	X	12179	-0-	-561	-0-	10097	3	2082	9	Y	1893	1790	0	34	8	146

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
09	12270	X	12186	-0-	-84	-0-	10041	3	2145	9	N	1950	1894	0	56	8	-0-
10	12679	X	10804	-0-	-1875	-0-	8979	3	1825	9	N	1659	1619	0	40	8	-0-
11	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	10430	3	2036	9	N	1851	1811	0	40	8	-0-
12	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	10721	3	1965	9	N	1786	1738	0	48	8	-0-
01	12586	X	9299	-0-	-3287	-0-	7980	3	1319	9	N	1199	1163	0	36	8	-0-
02	11648	X	9628	-0-	-2020	-0-	8089	3	1539	9	N	1399	1367	0	32	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
09	53595	X	53595	-0-	-0-	-0-	51986	3	1609	9	N	1463	1381	0	82	8	-0-
10	46842	X	46842	-0-	-0-	-0-	45304	3	1538	9	N	1398	1335	0	63	8	-0-
11	42438	X	42438	-0-	-0-	-0-	40822	3	1616	9	N	1469	1402	0	67	8	-0-
12	42752	X	42752	-0-	-0-	-0-	41509	3	1243	9	N	1130	1052	0	78	8	-0-
01	35741	X	35741	-0-	-0-	-0-	35180	3	561	9	N	510	450	0	60	8	-0-
02	35932	X	35932	-0-	-0-	-0-	34547	3	1385	9	N	1259	1209	0	50	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
09	22830	X	18545	-0-	-4285	-0-	17256	3	1289	9	N	1172	1140	0	32	8	-0-
10	21421	X	20694	-0-	-727	-0-	19304	3	1390	9	N	1264	1233	0	31	8	-0-
11	20730	X	20246	-0-	-484	-0-	18872	3	1374	9	N	1249	1220	0	29	8	-0-
12	21328	X	13585	-0-	-7743	-0-	12274	3	1311	9	N	1192	1159	0	33	8	-0-
01	21328	X	11427	-0-	-9901	-0-	10335	3	1092	9	N	993	960	0	33	8	-0-
02	18900	X	11130	-0-	-7770	-0-	9919	3	1211	9	N	1101	1073	0	28	8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	2	1	3234	3	N	2055	2005	0	57	8	622
							150	4	2261	9							
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	2	1	2881	3	N	532	496	0	35	8	623
							64	4	585	9							
11	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	2	1	5938	3	N	2138	2185	0	33	8	543
							126	4	2352	9							
12	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	2	1	5850	3	N	2054	1925	0	41	8	631
							121	4	2259	9							
01	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	2	1	5435	3	N	1857	1899	0	38	8	551
							117	4	2043	9							
02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	1	1	3780	3	N	1833	1378	0	53	8	953
							123	4	2016	9							

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14040	X	9913	-0-	-4127	-0-	7588	3	2325	9	N	2114	2011	0	103	8	-0-
10	10788	X	10143	-0-	-645	-0-	8282	3	1861	9	N	1692	1621	0	71	8	-0-
11	10440	X	4950	-0-	-5490	-0-	3997	3	953	9	N	866	728	0	138	8	-0-
12	18540	X	18540	-0-	-0-	-0-	15690	3	2850	9	N	2591	2265	0	326	8	-0-
01	10230	X	6201	-0-	-4029	-0-	4613	3	1588	9	N	1444	1183	0	261	8	-0-
02	9240	X	613	-0-	-8627	-0-	188	3	425	9	N	386	306	0	80	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	12450	X	10701	-0-	-1749	-0-	9272	3	1429	9	N	1299	1276	0	23	8	-0-
10	12865	X	8507	-0-	-4358	-0-	6849	3	1658	9	N	1507	1483	0	24	8	-0-
11	13770	X	8652	-0-	-5118	-0-	6769	3	1883	9	N	1712	1689	0	23	8	-0-
12	14229	X	7829	-0-	-6400	-0-	6186	3	1643	9	N	1494	1468	0	26	8	-0-
01	14229	X	5184	-0-	-9045	-0-	4281	3	903	9	N	821	805	0	16	8	-0-
02	9996	X	6636	-0-	-3360	-0-	5205	3	1431	9	N	1301	1282	0	19	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
09	18180	X	13596	-0-	-4584	-0-	11527	3	2069	9	Y	1881	1849	0	32	8	-0-
10	18755	X	11618	-0-	-7137	-0-	9709	3	1909	9	Y	1735	1702	0	33	8	-0-
11	16500	X	8897	-0-	-7603	-0-	6735	3	2162	9	Y	1965	1930	0	35	8	-0-
12	15655	X	6243	-0-	-9412	-0-	4141	3	2102	9	Y	1911	1865	0	46	8	-0-
01	14043	X	2821	-0-	-11222	-0-	1252	3	1569	9	Y	1426	1399	0	27	8	-0-
02	12684	X	7588	-0-	-5096	-0-	5684	3	1904	9	Y	1731	1687	0	44	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
09	12930	X	10274	-0-	-2656	-0-	8440	3	1834	9	Y	1667	1618	0	53	8	121
10	13361	X	11169	-0-	-2192	-0-	9120	3	2049	9	Y	1863	1772	0	71	8	141
11	11700	X	10095	-0-	-1605	-0-	7963	3	2132	9	Y	1938	1884	0	35	8	160
12	12090	X	3860	-0-	-8230	-0-	2360	2	1500	9	Y	1364	1270	0	1	8	253
01	12090	X	7476	-0-	-4614	-0-	5989	2	1487	9	Y	1352	1470	0	24	8	111
02	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	224	313	0	1	8	21

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	7464	3	1026	9	N	933	917	0	16	8	-0-
10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	6043	3	1103	9	N	1003	990	0	13	8	-0-
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	5695	3	971	9	N	883	870	0	13	8	-0-
12	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	5321	3	1003	9	N	912	899	0	13	8	-0-
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	4144	3	1151	9	N	1046	1036	0	10	8	-0-
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	2640	3	711	9	N	646	637	0	9	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
09	27900	X	26777	-0-	-1123	-0-	24411	3	2366	9	N	2151	2116	0	35	8	-0-
10	28241	X	28047	-0-	-194	-0-	25566	3	2481	9	N	2255	2223	0	32	8	-0-
11	27330	X	26610	-0-	-720	-0-	24264	3	2346	9	N	2133	2104	0	29	8	-0-
12	28241	X	26897	-0-	-1344	-0-	24462	3	2435	9	N	2214	2178	0	36	8	-0-
01	28055	X	22890	-0-	-5165	-0-	21109	3	1781	9	N	1619	1586	0	33	8	-0-
02	25340	X	18024	-0-	-7316	-0-	15974	3	2050	9	N	1864	1838	0	26	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

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
09	20400	X	18880	-0-	-1520	-0-	15951 2785	3 9	144	4	Y	2532	2590	0	48	8	440
10	21080	X	17895	-0-	-3185	-0-	15187 2575	3 9	133	4	Y	2341	2286	0	39	8	456
11	19800	X	18999	-0-	-801	-0-	16105 2750	3 9	144	4	Y	2500	2445	0	42	8	469
12	20460	X	19407	-0-	-1053	-0-	16391 2870	3 9	146	4	Y	2609	2512	0	49	8	517
01	19499	X	15425	-0-	-4074	-0-	13128 2187	3 9	110	4	Y	1988	2056	0	41	8	408
02	17724	X	7415	-0-	-10309	-0-	6118 1233	3 9	64	4	Y	1121	1039	0	18	8	472

GORGON 57-1-33 WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

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
09	22680	X	5105	-0-	-17575	-0-	4808	3	297	9	Y	270	216	0	54	8	-0-
10	23436	X	4261	-0-	-19175	-0-	3864	3	397	9	Y	361	326	0	35	8	-0-
11	20280	X	2939	-0-	-17341	-0-	2552	3	387	9	Y	352	325	0	27	8	-0-
12	7626	X	5794	-0-	-1832	-0-	5171	3	623	9	Y	566	530	0	36	8	-0-
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5104	3	693	9	Y	630	598	0	32	8	-0-
02	4760	X	4094	-0-	-666	-0-	3535	3	559	9	Y	508	486	0	22	8	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

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
09	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	8694	3	1554	9	Y	1413	1390	0	23	8	-0-
10	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	9492	3	1440	9	Y	1309	1282	0	27	8	-0-
11	10230	X	7661	-0-	-2569	-0-	6491	3	1170	9	Y	1064	1043	0	21	8	-0-
12	10571	X	9566	-0-	-1005	-0-	8017	3	1549	9	Y	1408	1377	0	31	8	-0-
01	10571	X	9361	-0-	-1210	-0-	7953	3	1408	9	Y	1280	1254	0	26	8	-0-
02	9884	X	7917	-0-	-1967	-0-	6632	3	1285	9	Y	1168	1148	0	20	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

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
09	22110	X	2998	-0-	-19112	-0-	2845	3	153	9	Y	139	244	0	7	8	29
10	22847	X	-0-	-0-	-22847	-0-					Y	15	29	0	15	8	-0-
11	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	3	1	0	2	8	-0-
12	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					Y	52	20	0	6	8	26
01	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	244	221	0	14	8	35
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	53	53	0	30	8	5

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

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
09	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	9945	3	1599	9	N	1454	1450	0	4	8	-0-
10	10044	X	9398	-0-	-646	-0-	8226	3	1172	9	N	1065	1061	0	4	8	-0-
11	10290	X	8369	-0-	-1921	-0-	7982	3	387	9	N	352	347	0	5	8	-0-
12	11935	X	10495	-0-	-1440	-0-	8985	3	1510	9	N	1373	1370	0	3	8	-0-
01	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	11322	3	1451	9	N	1319	1317	0	2	8	-0-
02	10780	X	9013	-0-	-1767	-0-	7700	3	1313	9	N	1194	1185	0	9	8	-0-

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

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
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	2430	3	986	9	N	896	881	0	30	8	34
10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	2584	3	993	9	N	903	873	0	20	8	44
11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	2766	3	930	9	N	845	838	0	18	8	33
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	1968	3	864	9	N	785	773	0	14	8	31
01	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1177	3	576	9	N	524	523	0	8	8	24
02	787	X	787	-0-	-0-	-0-	347	3	440	9	N	400	387	0	6	8	31

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
09	16650	X	15368	-0-	-1282	-0-	13860	3	1508	9	N	1371	1340	0	31	8	-0-
10	15810	X	14970	-0-	-840	-0-	13608	3	1362	9	N	1238	1212	0	26	8	-0-
11	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	13742	3	1483	9	N	1348	1321	0	27	8	-0-
12	15872	X	14203	-0-	-1669	-0-	12864	3	1339	9	N	1217	1187	0	30	8	-0-
01	15872	X	6804	-0-	-9068	-0-	5879	3	925	9	N	841	817	0	24	8	-0-
02	14336	X	12478	-0-	-1858	-0-	11290	3	1188	9	N	1080	1056	0	24	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
09	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	7746	3	917	9	N	834	832	0	2	8	-0-
10	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	5996	3	655	9	N	595	593	0	2	8	-0-
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4345	3	503	9	N	457	456	0	1	8	-0-
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4071	3	542	9	N	493	492	0	1	8	-0-
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3389	3	404	9	N	367	367	0			-0-
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4205	3	550	9	N	500	498	0	2	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
09	11490	X	7304	-0-	-4186	-0-	644	1	5020	3	Y	1491	1462	0	29	8	-0-
							1640	9									
10	11873	X	6826	-0-	-5047	-0-	518	1	6279	3	Y	26	26	8			-0-
							29	9									
11	10830	X	6345	-0-	-4485	-0-	445	1	4812	3	Y	989	968	0	21	8	-0-
							1088	9									
12	11191	X	9040	-0-	-2151	-0-	352	1	7183	3	Y	1368	1339	0	29	8	-0-
							1505	9									
01	11191	X	5726	-0-	-5465	-0-	210	1	4317	3	Y	1090	1067	0	23	8	-0-
							1199	9									
02	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	584	1	7905	3	Y	1580	1560	0	20	8	-0-
							1738	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
09	180	N	21	-0-	-159	-0-	1	3	20	9	N	18	12	0	6	8	-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25380	X	14495	-0-	-10885	-0-	12676	3	1819	9	N	1654	1607	0	47	8	-0-
10	26226	X	10637	-0-	-15589	-0-	8862	3	1775	9	N	1614	1575	0	39	8	-0-
11	19560	X	10251	-0-	-9309	-0-	8580	3	1671	9	N	1519	1485	0	34	8	-0-
12	14973	X	10304	-0-	-4669	-0-	8695	3	1609	9	N	1463	1425	0	38	8	-0-
01	14973	X	8746	-0-	-6227	-0-	7326	3	1420	9	N	1291	1257	0	34	8	-0-
02	13524	X	8153	-0-	-5371	-0-	6717	3	1436	9	N	1305	1279	0	26	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
09	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	12046	3	1161	9	N	1055	1021	0	34	8	-0-
10	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	13010	3	1114	9	N	1013	995	0	18	8	-0-
11	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	13861	3	1040	9	N	945	928	0	17	8	-0-
12	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	14226	3	1013	9	N	921	901	0	20	8	-0-
01	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	13547	3	1152	9	N	1047	1031	0	16	8	-0-
02	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	10705	3	814	9	N	740	730	0	10	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
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3502	3	530	9	N	482	454	0	28	8	-0-
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	3653	3	1483	9	N	1348	1329	0	19	8	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	0	1	8	-0-
12	827	X	827	-0-	-0-	-0-	68	3	759	9	N	690	662	0	28	8	-0-
01	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	8384	3	1133	9	N	1030	974	0	56	8	-0-
02	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	9748	3	1135	9	N	1032	990	0	42	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
09	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	13865	3	1777	9	N	1615	1590	0	25	8	-0-
10	9734	X	2848	-0-	-6886	-0-	1186	3	1662	9	N	1511	1492	0	19	8	-0-
11	13590	X	2309	-0-	-11281	-0-	933	3	1376	9	N	1251	1234	0	17	8	-0-
12	14043	X	1085	-0-	-12958	-0-	54	3	1031	9	N	937	896	0	41	8	-0-
01	14043	X	1834	-0-	-12209	-0-	1514	3	320	9	N	291	166	0	125	8	-0-
02	12684	X	8611	-0-	-4073	-0-	8534	3	77	9	N	70	1	0	69	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
09	19740	X	15217	-0-	-4523	-0-	13013	3	2204	9	N	2004	1974	0	30	8	-0-
10	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	14340	3	2219	9	N	2017	1990	0	27	8	-0-
11	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	15591	3	2092	9	N	1902	1877	0	25	8	-0-
12	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	15636	3	2113	9	N	1921	1890	0	31	8	-0-
01	16554	X	15629	-0-	-925	-0-	13716	3	1913	9	N	1739	1707	0	32	8	-0-
02	16492	X	15728	-0-	-764	-0-	13848	3	1880	9	N	1709	1684	0	25	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
09	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	10870	3	2566	9	N	2333	2331	0	2	8	-0-
10	12121	X	5999	-0-	-6122	-0-	4378	3	1621	9	N	1474	1473	0	1	8	-0-
11	11310	X	9092	-0-	-2218	-0-	6925	3	2167	9	N	1970	1967	0	3	8	-0-
12	13888	X	11915	-0-	-1973	-0-	9104	3	2811	9	N	2555	2553	0	2	8	-0-
01	13888	X	10385	-0-	-3503	-0-	8056	3	2329	9	N	2117	2116	0	1	8	-0-
02	12544	X	6365	-0-	-6179	-0-	4480	3	1885	9	N	1714	1709	0	5	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
09	16920	X	15494	-0-	-1426	-0-	11979	3	3515	9	Y	3195	3214	0	28	8	123
10	17484	X	15491	-0-	-1993	-0-	12003	3	3488	9	Y	3171	3110	0	29	8	155
11	22871	X	22871	-0-	-0-	-0-	19437	3	3434	9	Y	3122	3123	0	29	8	125
12	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	19634	3	3113	9	Y	2830	2807	0	35	8	113
01	15996	X	8805	-0-	-7191	-0-	7222	3	1583	9	Y	1439	1469	0	16	8	67
02	21336	X	3505	-0-	-17831	-0-	2236	3	1269	9	Y	1154	1113	0	19	8	89

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
09	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	15865	3	1312	9	N	1193	1154	0	39	8	-0-
10	15438	X	7828	-0-	-7610	-0-	6328	3	1500	9	N	1364	1336	0	28	8	-0-
11	14940	X	6655	-0-	-8285	-0-	5540	3	1115	9	N	1014	990	0	24	8	-0-
12	16213	X	7120	-0-	-9093	-0-	5983	3	1137	9	N	1034	1003	0	31	8	-0-
01	16213	X	7255	-0-	-8958	-0-	5995	3	1260	9	N	1145	1111	0	34	8	-0-
02	14644	X	3612	-0-	-11032	-0-	2470	3	1142	9	N	1038	1012	0	26	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
09	20730	X	4251	-0-	-16479	-0-	4146	3	105	9	Y	95	95	8			-0-
10	21421	X	6061	-0-	-15360	-0-	5899	3	162	9	Y	147	49	0	98	8	-0-
11	19890	X	5247	-0-	-14643	-0-	5141	3	106	9	Y	96	31	0	65	8	-0-
12	4402	X	709	-0-	-3693	-0-	184	3	525	9	Y	477	473	0	4	8	-0-
01	6076	X	1363	-0-	-4713	-0-	405	3	958	9	Y	871	842	0	29	8	-0-
02	5488	X	302	-0-	-5186	-0-	167	3	135	9	Y	123	36	0	87	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
09	11280	X	10374	-0-	-906	-0-	7744	3	2630	9	Y	2391	2335	0	74	8	174
10	11656	X	7505	-0-	-4151	-0-	5319	3	2186	9	Y	1987	1946	0	64	8	151
11	12630	X	11459	-0-	-1171	-0-	9050	3	2409	9	Y	2190	2111	0	50	8	180
12	13051	X	941	-0-	-12110	-0-	126	2	815	9	Y	741	781	0	3	8	137
01	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	9799	2	3499	9	Y	3181	3003	0	53	8	262
02	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	14400	2	3339	9	Y	3035	2987	0	22	8	288

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
09	17310	X	16520	-0-	-790	-0-	14933	3	1587	9	Y	1443	1439	0	4	8	-0-
10	26890	X	26890	-0-	-0-	-0-	25065	3	1825	9	Y	1659	1654	0	5	8	-0-
11	17250	X	14974	-0-	-2276	-0-	13919	3	1055	9	Y	959	954	0	5	8	-0-
12	17081	X	8722	-0-	-8359	-0-	7864	3	858	9	Y	780	777	0	3	8	-0-
01	26877	X	9133	-0-	-17744	-0-	8233	3	900	9	Y	818	816	0	2	8	-0-
02	24276	X	18288	-0-	-5988	-0-	17037	3	1251	9	Y	1137	1124	0	13	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
09	12060	X	11171	-0-	-889	-0-	9182	3	1989	9	N	1808	1740	0	68	8	-0-
10	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	10152	3	2630	9	N	2391	2314	0	77	8	-0-
11	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	10205	3	2592	9	N	2356	2281	0	75	8	-0-
12	12462	X	7509	-0-	-4953	-0-	5981	3	1528	9	N	1389	1355	0	34	8	-0-
01	12462	X	9411	-0-	-3051	-0-	7436	3	1975	9	N	1795	1729	0	66	8	-0-
02	11256	X	8814	-0-	-2442	-0-	6897	3	1917	9	N	1743	1691	0	52	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
09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	148	3	2368	9	N	2153	2124	0	29	8	-0-
10	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	9082	3	2796	9	N	2542	2508	0	34	8	-0-
11	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	12057	3	3344	9	N	3040	3000	0	40	8	-0-
12	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	13187	3	3555	9	N	3232	3182	0	50	8	-0-
01	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	7297	3	2725	9	N	2477	2450	0	27	8	-0-
02	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	6221	3	2431	9	N	2210	2172	0	38	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
09	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	4591	3	76	4	N	1617	1597	0	2	8	339
							1779	9									
10	8184	X	6804	-0-	-1380	-0-	4957	3	77	4	N	1609	1654	0	2	8	292
							1770	9									
11	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	7487	2	86	4	N	1801	1693	0	3	8	397
							1981	9									
12	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	6799	2	78	4	N	1675	1689	0	1	8	382
							1843	9									
01	6851	X	718	-0-	-6133	-0-	29	4	689	9	N	626	753	0			255
02	6132	X	362	-0-	-5770	-0-	14	4	348	9	N	316	464	0			107

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
09	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	4553	3	1198	9	N	1089	1086	0	3	8	-0-
10	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	5149	3	1377	9	N	1252	1249	0	3	8	-0-
11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	4274	3	1272	9	N	1156	1153	0	3	8	-0-
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	3744	3	970	9	N	882	880	0	2	8	-0-
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	2642	3	538	9	N	489	488	0	1	8	-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	3817	3	396	9	N	360	354	0	6	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
09	23499	X	23499	-0-	-0-	-0-	22102	3	1397	9	N	1270	1202	0	68	8	-0-
10	22755	X	22755	-0-	-0-	-0-	21509	3	1246	9	N	1133	1096	0	37	8	-0-
11	14970	X	5284	-0-	-9686	-0-	4252	3	1032	9	N	938	774	0	164	8	-0-
12	15469	X	5657	-0-	-9812	-0-	308	3	5349	9	N	4863	3898	0	965	8	-0-
01	15469	X	743	-0-	-14726	-0-	15	3	728	9	N	662	662	8			-0-
02	13972	X	729	-0-	-13243	-0-	29	3	700	9	N	636	636	8			-0-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

09	29437	X	29437	-0-	-0-	-0-	2	1	23826	3	N	5099	4582	0	517	8	-0-
							5609	9									
10	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	2	1	16127	3	N	4834	4524	0	310	8	-0-
							5317	9									
11	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	2	1	8865	3	N	2459	2337	0	122	8	-0-
							2705	9									
12	10602	X	8538	-0-	-2064	-0-	2	1	6314	3	N	2020	1895	0	125	8	-0-
							2222	9									
01	10602	X	2804	-0-	-7798	-0-	1	1	1639	3	N	1058	984	0	74	8	-0-
							1164	9									
02	9576	X	2349	-0-	-7227	-0-	1634	3	715	9	N	650	603	0	47	8	-0-

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

09	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	14285	3	2690	9	N	2445	2363	0	82	8	-0-
10	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	16140	3	2462	9	N	2238	2181	0	57	8	-0-
11	15900	X	10042	-0-	-5858	-0-	8452	3	1590	9	N	1445	1353	0	92	8	-0-
12	17546	X	2707	-0-	-14839	-0-	2011	3	696	9	N	633	456	0	177	8	-0-
01	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	6	6	8			-0-
02	16800	X	5012	-0-	-11788	-0-	4635	3	377	9	N	343	113	0	230	8	-0-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

09	12510	X	11328	-0-	-1182	-0-	9610	3	1718	9	N	1562	1453	0	109	8	-0-
10	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	10476	3	1697	9	N	1543	1474	0	69	8	-0-
11	11730	X	9853	-0-	-1877	-0-	8361	3	1492	9	N	1356	1252	0	104	8	-0-
12	12121	X	1074	-0-	-11047	-0-	570	3	504	9	N	458	79	0	379	8	-0-
01	12183	X	650	-0-	-11533	-0-	643	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	11004	X	4075	-0-	-6929	-0-	3419	3	656	9	N	596	315	0	281	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

09	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	13915	3	2947	9	Y	2679	2677	0	2	8	-0-
10	20894	X	12353	-0-	-8541	-0-	9498	2	204	3	Y	2410	2407	0	3	8	-0-
							2651	9									
11	20220	X	5651	-0-	-14569	-0-	4234	2	89	3	Y	1207	1205	0	2	8	-0-
							1328	9									
12	20894	X	20215	-0-	-679	-0-	16390	2	241	3	Y	3258	3254	0	4	8	-0-
							3584	9									
01	32736	X	24229	-0-	-8507	-0-	19784	2	280	3	Y	3786	3784	0	2	8	-0-
							4165	9									
02	29568	X	12991	-0-	-16577	-0-	9613	2	214	3	Y	2876	2869	0	7	8	-0-
							3164	9									

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

09	9990	X	7933	-0-	-2057	-0-	6525	3	1408	9	N	1280	1203	0	77	8	-0-
10	10013	X	6444	-0-	-3569	-0-	5423	3	1021	9	N	928	878	0	50	8	-0-
11	36989	X	36989	-0-	-0-	-0-	29114	3	7875	9	N	7159	6989	0	170	8	-0-
12	8184	X	6290	-0-	-1894	-0-	5556	3	734	9	N	667	564	0	103	8	-0-
01	8184	X	4206	-0-	-3978	-0-	3044	3	1162	9	N	1056	829	0	227	8	-0-
02	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	9474	3	1782	9	N	1620	1249	0	371	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
09	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12135	3	669	9	N	608	540	0	68	8	-0-
10	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7348	3	651	9	N	592	553	0	39	8	-0-
11	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8208	3	631	9	N	574	524	0	50	8	-0-
12	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	7968	3	642	9	N	584	535	0	49	8	-0-
01	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7125	3	756	9	N	687	627	0	60	8	-0-
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	6767	3	525	9	N	477	437	0	40	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
09	21480	X	842	-0-	-20638	-0-	27	3	815	9	Y	741	741	0			-0-
10	22196	X	715	-0-	-21481	-0-	22	3	693	9	Y	630	630	0			-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		832	-0-	832	832	668	3	164	9	Y	149	42	0	107	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
09	10950	X	1475	-0-	-9475	-0-	1375	3	100	9	N	91	91	0			-0-
10	11315	X	5009	-0-	-6306	-0-	4649	3	360	9	N	327	325	0	2	8	-0-
11	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	14072	3	1505	9	N	1368	1359	0	9	8	-0-
12	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	11658	3	879	9	N	799	794	0	5	8	-0-
01	11315	X	10539	-0-	-776	-0-	9827	3	712	9	N	647	645	0	2	8	-0-
02	10220	X	8318	-0-	-1902	-0-	7710	3	608	9	N	553	544	0	9	8	-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	5622	3	826	9	N	751	714	0	37	8	-0-
10	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	11073	3	1095	9	N	995	951	0	44	8	-0-
11	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	14479	3	1179	9	N	1072	1030	0	42	8	-0-
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	2791	3	1080	9	N	982	939	0	43	8	-0-
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3096	3	1055	9	N	959	915	0	44	8	-0-
02	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1254	3	650	9	N	591	572	0	19	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
09	11730	X	1724	-0-	-10006	-0-	84	4	1640	9	N	1491	1428	0	45	8	321
10	12121	X	9695	-0-	-2426	-0-	7702	3	97	4	N	1724	1701	0	62	8	282
							1896	9									
11	11160	X	7120	-0-	-4040	-0-	5292	3	89	4	N	1581	1556	0	34	8	273
							1739	9									
12	10788	X	6529	-0-	-4259	-0-	4830	3	80	4	N	1472	1398	0	20	8	327
							1619	9									
01	9703	X	5103	-0-	-4600	-0-	3667	3	65	4	N	1246	1285	0	29	8	259
							1371	9									
02	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	7768	3	94	4	N	1665	1557	0	13	8	354
							1832	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
09	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	7212	3	1621	9	N	1474	1433	0	41	8	-0-
10	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	6912	3	1422	9	N	1293	1267	0	26	8	-0-
11	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	4955	3	1253	9	N	1139	1121	0	18	8	-0-
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	4489	3	1586	9	N	1442	1420	0	22	8	-0-
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	3659	3	1300	9	N	1182	1167	0	15	8	-0-
02	987	X	987	-0-	-0-	-0-	92	3	895	9	N	814	804	0	10	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	2779	3	2173	9	Y	1975	1916	0	45	8	29
10	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	6447	3	1384	9	Y	1258	1240	0	27	8	20
11	3720	X	2488	-0-	-1232	-0-	1	1	1871	3	Y	560	563	0	10	8	7
							616	9									
12	4991	X	3399	-0-	-1592	-0-	2441	3	958	9	Y	871	830	0	38	8	10
01	7657	X	7143	-0-	-514	-0-	6242	3	901	9	Y	819	765	0	51	8	13
02	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	5973	3	1011	9	Y	919	881	0	33	8	18

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	12260	3	1984	9	N	1804	1753	0	51	8	-0-
10	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	12466	3	1851	9	N	1683	1638	0	45	8	-0-
11	13230	X	12434	-0-	-796	-0-	11413	3	1021	9	N	928	887	0	41	8	-0-
12	14725	X	7041	-0-	-7684	-0-	6267	3	774	9	N	704	681	0	23	8	-0-
01	14725	X	2548	-0-	-12177	-0-	1733	3	815	9	N	741	720	0	21	8	-0-
02	13300	X	275	-0-	-13025	-0-	4	3	271	9	N	246	241	0	5	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31601	X	31601	-0-	-0-	-0-	29760	3	1841	9	N	1674	1633	0	41	8	-0-
10	30602	X	30602	-0-	-0-	-0-	28743	3	1859	9	N	1690	1663	0	27	8	-0-
11	29825	X	29825	-0-	-0-	-0-	28058	3	1767	9	N	1606	1553	0	53	8	-0-
12	24056	X	4091	-0-	-19965	-0-	2934	3	1157	9	N	1052	694	0	358	8	-0-
01	24056	X	333	-0-	-23723	-0-	154	3	179	9	N	163	27	0	136	8	-0-
02	21728	X	876	-0-	-20852	-0-	333	3	543	9	N	494	198	0	296	8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17520	X	12987	-0-	-4533	-0-	12105	3	882	9	N	802	772	0	30	8	-0-
10	18104	X	15106	-0-	-2998	-0-	14021	3	1085	9	N	986	958	0	28	8	-0-
11	16920	X	15088	-0-	-1832	-0-	14105	3	983	9	N	894	869	0	25	8	-0-
12	15996	X	11019	-0-	-4977	-0-	10558	3	461	9	N	419	367	0	52	8	-0-
01	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	14435	3	735	9	N	668	625	0	43	8	-0-
02	14084	X	13414	-0-	-670	-0-	12796	3	618	9	N	562	531	0	31	8	-0-

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4001	3	548	9	N	498	488	0	10	8	-0-
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	4490	3	642	9	N	584	577	0	7	8	-0-
11	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	7509	3	1015	9	N	923	917	0	6	8	-0-
12	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	8054	3	1134	9	N	1031	1024	0	7	8	-0-
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3418	3	638	9	N	580	575	0	5	8	-0-
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2460	3	354	9	N	322	317	0	5	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25980	X	15848	-0-	-10132	-0-	12998	3	2850	9	Y	2591	2586	0	5	8	-0-
10	26846	X	17649	-0-	-9197	-0-	14956	3	2693	9	Y	2448	2442	0	6	8	-0-
11	22080	X	16795	-0-	-5285	-0-	14209	3	2586	9	Y	2351	2344	0	7	8	-0-
12	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	15698	3	2603	9	Y	2366	2361	0	5	8	-0-
01	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	15627	3	2527	9	Y	2297	2294	0	3	8	-0-
02	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	13493	3	2386	9	Y	2169	2156	0	13	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
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-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

09	10650	X	9568	-0-	-1082	-0-	3	1	8255	3	N	1191	1138	0	53	8	-0-
							1310	9									
10	10106	X	9567	-0-	-539	-0-	4	1	8272	3	N	1174	1139	0	35	8	-0-
							1291	9									
11	9780	X	1912	-0-	-7868	-0-	3	1	613	3	N	1178	1129	0	49	8	-0-
							1296	9									
12	10106	X	1477	-0-	-8629	-0-	4	1	198	3	N	1159	1112	0	47	8	-0-
							1275	9									
01	9889	X	1334	-0-	-8555	-0-	4	1	295	3	N	941	874	0	67	8	-0-
							1035	9									
02	8932	X	1846	-0-	-7086	-0-	3	1	611	3	N	1120	1058	0	62	8	-0-
							1232	9									

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	5940	3	1524	9	N	1385	1352	0	33	8	-0-
10	7812	X	7436	-0-	-376	-0-	5841	3	1595	9	N	1450	1433	0	17	8	-0-
11	7560	X	6582	-0-	-978	-0-	5131	3	1451	9	N	1319	1305	0	14	8	-0-
12	7812	X	7306	-0-	-506	-0-	5807	3	1499	9	N	1363	1347	0	16	8	-0-
01	7719	X	5281	-0-	-2438	-0-	3881	3	1400	9	N	1273	1260	0	13	8	-0-
02	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	8839	3	1461	9	N	1328	1316	0	12	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

09	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	11833	3	2331	9	N	2119	2096	0	23	8	-0-
10	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	11752	3	2046	9	N	1860	1837	0	23	8	-0-
11	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	15036	3	2424	9	N	2204	2178	0	26	8	-0-
12	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	9883	3	1914	9	N	1740	1715	0	25	8	-0-
01	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	8851	3	1750	9	N	1591	1565	0	26	8	-0-
02	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	10897	3	2561	9	N	2328	2299	0	29	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

09	23700	X	22689	-0-	-1011	-0-	20904	3	1785	9	Y	1623	1618	0	5	8	-0-
10	24490	X	17189	-0-	-7301	-0-	14996	3	2193	9	Y	1994	1988	0	6	8	-0-
11	25380	X	19686	-0-	-5694	-0-	17995	3	1691	9	Y	1537	1530	0	7	8	-0-
12	26226	X	25201	-0-	-1025	-0-	23320	3	1881	9	Y	1710	1705	0	5	8	-0-
01	26226	X	22838	-0-	-3388	-0-	21322	3	1516	9	Y	1378	1376	0	2	8	-0-
02	21168	X	19687	-0-	-1481	-0-	17884	3	1803	9	Y	1639	1622	0	17	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

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-

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
09	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	8854	3	789	9	N	717	660	0	57	8	-0-
10	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	15195	3	1134	9	N	1031	979	0	52	8	-0-
11	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	14901	3	853	9	N	775	716	0	59	8	-0-
12	25861	X	25861	-0-	-0-	-0-	25337	3	524	9	N	476	401	0	75	8	-0-
01	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	11721	3	472	9	N	429	380	0	49	8	-0-
02	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5508	3	311	9	N	283	239	0	44	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
09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	1799	3	488	9	N	444	438	0	6	8	-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	2893	3	587	9	N	534	527	0	7	8	-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	2490	3	695	9	N	632	624	0	8	8	-0-
12	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	1569	3	663	9	N	603	594	0	9	8	-0-
01	810	X	810	-0-	-0-	-0-	286	3	524	9	N	476	466	0	10	8	-0-
02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	21	3	353	9	N	321	314	0	7	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16290	X	9460	-0-	-6830	-0-	7391	3	2069	9	N	1881	1860	0	21	8	-0-
10	16833	X	11723	-0-	-5110	-0-	9640	3	2083	9	N	1894	1870	0	24	8	-0-
11	12720	X	3632	-0-	-9088	-0-	2834	3	798	9	N	725	616	0	109	8	-0-
12	13144	X	733	-0-	-12411	-0-	556	3	177	9	N	161	158	0	3	8	-0-
01	13144	X	471	-0-	-12673	-0-	137	3	334	9	N	304	297	0	7	8	-0-
02	10584	X	716	-0-	-9868	-0-	50	3	666	9	N	605	604	0	1	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
09	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	5513	3	1658	9	N	1507	1534	0	11	8	58
10	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	7407	3	1448	9	N	1316	1301	0	9	8	64
11	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	7651	3	1418	9	N	1289	1289	0	13	8	51
12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	7394	3	1597	9	N	1452	1429	0	16	8	58
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	3927	3	1185	9	N	1077	1075	0	10	8	50
02	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	6449	3	1282	9	N	1165	1108	0	17	8	90

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
09	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	5885	3	1456	9	N	1324	1299	0	25	8	-0-
10	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	10773	3	2588	9	N	2353	2316	0	37	8	-0-
11	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	11943	3	2698	9	N	2453	2418	0	35	8	-0-
12	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	10119	2	220	3	N	4747	4706	0	41	8	-0-
							5222	9									
01	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	16470	2	172	3	N	3753	3683	0	70	8	-0-
							4128	9									
02	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	18506	2	178	3	N	3845	3791	0	54	8	-0-
							4230	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
09	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	8934	3	2454	9	Y	2231	2239	0	29	8	86
10	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	11105	3	2756	9	Y	2505	2439	0	30	8	122
11	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	10684	3	2515	9	Y	2286	2291	0	26	8	91
12	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	10740	3	2542	9	Y	2311	2279	0	31	8	92
01	13299	X	12462	-0-	-837	-0-	10113	3	2349	9	Y	2135	2103	0	24	8	100
02	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	11363	3	2847	9	Y	2588	2451	0	37	8	200

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26460	X	11191	-0-	-15269	-0-	9416	3	1775	9	Y	1614	1550	0	22	8	186
10	12028	X	10865	-0-	-1163	-0-	9194	3	1671	9	Y	1519	1545	0	19	8	141
11	11640	X	8711	-0-	-2929	-0-	7382	3	1329	9	Y	1208	1174	0	15	8	160
12	12028	X	8741	-0-	-3287	-0-	7276	3	1465	9	Y	1332	1331	0	18	8	143
01	11563	X	11229	-0-	-334	-0-	11203	3	26	9	Y	24	24	8			143
02	10444	X	6548	-0-	-3896	-0-	5269	3	1279	9	Y	1163	1239	0	53	1	-0-
													14	8			

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110	X	8962	-0-	-4148	-0-	6219	3	2743	9	Y	2494	2390	0	104	8	-0-
10	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	12998	3	4216	9	Y	3833	3731	0	102	8	-0-
11	14970	X	4748	-0-	-10222	-0-	2802	3	1946	9	Y	1769	1716	0	53	8	-0-
12	15469	X	5258	-0-	-10211	-0-	2487	3	2771	9	Y	2519	2462	0	57	8	-0-
01	17205	X	4072	-0-	-13133	-0-	1662	3	2410	9	Y	2191	2151	0	40	8	-0-
02	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	14179	3	2567	9	Y	2334	2286	0	48	8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16230	X	15003	-0-	-1227	-0-	13530	3	1473	9	N	1339	1289	0	50	8	-0-
10	27269	X	27269	-0-	-0-	-0-	24494	3	2775	9	N	2523	2452	0	71	8	-0-
11	36718	X	36718	-0-	-0-	-0-	33139	3	3579	9	N	3254	3172	0	82	8	-0-
12	27993	X	13878	-0-	-14115	-0-	10890	3	2988	9	N	2716	2633	0	83	8	-0-
01	27993	X	8985	-0-	-19008	-0-	6821	3	2164	9	N	1967	1900	0	67	8	-0-
02	34272	X	8122	-0-	-26150	-0-	6306	3	1816	9	N	1651	1607	0	44	8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	2	1	4646	3	N	1306	1303	0	3	8	-0-
							1437	9									
10	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	2	1	8829	3	N	1616	1610	0	6	8	-0-
							1778	9									
11	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	1	1	5543	3	N	1036	1031	0	5	8	-0-
							1140	9									
12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1	1	2215	3	N	454	453	0	1	8	-0-
							499	9									
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	82	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	1	1	8765	3	N	1561	1547	0	14	8	-0-
							1717	9									

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17130	X	11943	-0-	-5187	-0-	9759	3	2184	9	N	1985	1882	0	103	8	-0-
10	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	12982	3	4201	9	N	3819	3718	0	101	8	-0-
11	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	10606	3	2400	9	N	2182	2095	0	87	8	-0-
12	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	11131	3	1000	9	N	909	807	0	102	8	-0-
01	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	5394	3	1430	9	N	1300	1201	0	99	8	-0-
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	6614	3	2398	9	N	2180	2107	0	73	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
09	6960	X	6029	-0-	-931	-0-	4023	3	92	4	N	1740	1817	0	18	8	153
							1914	9									
10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	6830	3	149	4	N	2327	2216	0	41	8	223
							2560	9									
11	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	5933	3	120	4	N	1812	1800	0	40	8	195
							1993	9									
12	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	6041	3	129	4	N	2135	2096	0	46	8	188
							2349	9									
01	8742	X	7973	-0-	-769	-0-	5528	3	124	4	N	2110	2120	0	35	8	143
							2321	9									
02	7896	X	7086	-0-	-810	-0-	5057	3	102	4	N	1752	1687	0	43	8	165
							1927	9									

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

09	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	8507	3	2796	9	Y	2542	2528	0	40	8	97
10	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	8420	3	3083	9	Y	2803	2726	0	38	8	136
11	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	7760	3	3365	9	Y	3059	3040	0	33	8	122
12	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	11988	3	3572	9	Y	3247	3178	0	63	8	128
01	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	10736	3	2538	9	Y	2307	2282	0	46	8	107
02	10556	X	4335	-0-	-6221	-0-	3236	3	1099	9	Y	999	1009	0	20	8	77

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

09	9480	X	8576	-0-	-904	-0-	7419	3	1157	9	N	1052	1027	0	25	8	-0-
10	9796	X	7826	-0-	-1970	-0-	6572	3	1254	9	N	1140	1116	0	24	8	-0-
11	9480	X	6621	-0-	-2859	-0-	5756	3	865	9	N	786	768	0	18	8	-0-
12	9486	X	7515	-0-	-1971	-0-	6469	3	1046	9	N	951	928	0	23	8	-0-
01	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	9068	3	1258	9	N	1144	1111	0	33	8	-0-
02	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	8044	3	1260	9	N	1145	1125	0	20	8	-0-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	6294	3	948	9	N	862	772	0	90	8	-0-
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5255	3	674	9	N	613	568	0	45	8	-0-
11	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	5645	3	864	9	N	785	720	0	65	8	-0-
12	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	7985	3	919	9	N	835	772	0	63	8	-0-
01	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	7480	3	730	9	N	664	580	0	84	8	-0-
02	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	5779	3	653	9	N	594	524	0	70	8	-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

09	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	9680	3	2003	9	Y	1821	1779	0	42	8	-0-
10	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	10032	3	2484	9	Y	2258	2216	0	42	8	-0-
11	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	10376	3	2276	9	Y	2069	2030	0	39	8	-0-
12	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	12169	3	1988	9	Y	1807	1765	0	42	8	-0-
01	12927	X	10118	-0-	-2809	-0-	8304	3	1814	9	Y	1649	1618	0	31	8	-0-
02	11816	X	10014	-0-	-1802	-0-	8322	3	1692	9	Y	1538	1491	0	47	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
09	28050	X	27381	-0-	-669	-0-	22919	3	215	4	Y	3861	3585	0	276	8	-0-
							4247	9									
10	28985	X	28969	-0-	-16	-0-	24479	3	219	4	Y	3883	3699	0	184	8	-0-
							4271	9									
11	27478	X	27478	-0-	-0-	-0-	23341	3	202	4	Y	3577	3413	0	164	8	-0-
							3935	9									
12	28303	X	26990	-0-	-1313	-0-	23208	3	186	4	Y	3269	3154	0	115	8	-0-
							3596	9									
01	28954	X	27770	-0-	-1184	-0-	24012	3	183	4	Y	3250	3153	0	97	8	-0-
							3575	9									
02	28381	X	28381	-0-	-0-	-0-	24463	3	189	4	Y	3390	3277	0	113	8	-0-
							3729	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	25197	3	4162	9	Y	3784	3734	0	50	8	-0-
10	30435	X	30435	-0-	-0-	-0-	26099	3	4336	9	Y	3942	3892	0	50	8	-0-
11	30041	X	30041	-0-	-0-	-0-	25989	3	4052	9	Y	3684	3638	0	46	8	-0-
12	26988	X	26988	-0-	-0-	-0-	23459	3	3529	9	Y	3208	3155	0	53	8	-0-
01	19995	X	19633	-0-	-362	-0-	16597	3	3036	9	Y	2760	2722	0	38	8	-0-
02	28028	X	17895	-0-	-10133	-0-	14256	3	3639	9	Y	3308	3241	0	67	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
09	13380	X	5743	-0-	-7637	-0-	4850	3	893	9	Y	812	693	0	119	8	-0-
10	12896	X	6437	-0-	-6459	-0-	5296	3	1141	9	Y	1037	953	0	84	8	-0-
11	8400	X	7945	-0-	-455	-0-	6639	3	1306	9	Y	1187	1103	0	84	8	-0-
12	8680	X	3233	-0-	-5447	-0-	1876	3	1357	9	Y	1234	1173	0	61	8	-0-
01	6448	X	3370	-0-	-3078	-0-	1904	3	1466	9	Y	1333	1275	0	58	8	-0-
02	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	7806	3	1932	9	Y	1756	1675	0	81	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
09	3690	X	1558	-0-	-2132	-0-	776	3	31	4	N	683	679	0	1	8	4
							751	9									
10	3813	X	1768	-0-	-2045	-0-	781	3	39	4	N	862	856	0	4	8	6
							948	9									
11	3690	X	1856	-0-	-1834	-0-	1555	3	12	4	N	263	265	0	2	8	2
							289	9									
12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	995	3	61	4	N	1046	1035	0	8	8	5
							1151	9									
*01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	3800	3	34	4	N	664	658	0	7	8	4
							730	9									
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2576	3	22	4	N	351	338	0	13	8	4
							386	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
09	22410	X	20926	-0-	-1484	-0-	18981	3	1945	9	Y	1768	1739	0	29	8	-0-
10	23157	X	20788	-0-	-2369	-0-	18861	3	1927	9	Y	1752	1723	0	29	8	-0-
11	22410	X	19892	-0-	-2518	-0-	17380	3	2512	9	Y	2284	2260	0	24	8	-0-
12	21793	X	16278	-0-	-5515	-0-	14850	3	1428	9	Y	1298	1268	0	30	8	-0-
01	21638	X	8140	-0-	-13498	-0-	7237	3	903	9	Y	821	810	0	11	8	-0-
02	19544	X	18982	-0-	-562	-0-	17213	3	1769	9	Y	1608	1556	0	52	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	19740	X	5131	-0-	-14609	-0-	4720	3	411	9	Y	374	327	0	47	8	-0-
10	20398	X	6605	-0-	-13793	-0-	5780	3	825	9	Y	750	702	0	48	8	-0-
11	16590	X	8360	-0-	-8230	-0-	7005	3	1355	9	Y	1232	1183	0	49	8	-0-
12	17143	X	4409	-0-	-12734	-0-	2361	3	2048	9	Y	1862	1808	0	54	8	-0-
01	6851	X	1843	-0-	-5008	-0-	882	3	961	9	Y	874	852	0	22	8	-0-
02	7812	X	1291	-0-	-6521	-0-	614	3	677	9	Y	615	584	0	31	8	-0-

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
09	11400	X	3442	-0-	-7958	-0-	2264	3	1178	9	Y	1071	906	0	165	8	-0-
10	21886	X	3423	-0-	-18463	-0-	2444	3	979	9	Y	890	806	0	84	8	-0-
11	21180	X	7678	-0-	-13502	-0-	6018	3	1660	9	Y	1509	1397	0	112	8	-0-
12	21886	X	3926	-0-	-17960	-0-	2090	3	1836	9	Y	1669	1581	0	88	8	-0-
01	5673	X	2891	-0-	-2782	-0-	1383	3	1508	9	Y	1371	1301	0	70	8	-0-
02	7168	X	6986	-0-	-182	-0-	4877	3	2109	9	Y	1917	1824	0	93	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
09	6090	X	2354	-0-	-3736	-0-	1839	3	515	9	Y	468	392	0	76	8	-0-
10	5270	X	2488	-0-	-2782	-0-	1832	3	656	9	Y	596	544	0	52	8	-0-
11	4680	X	2903	-0-	-1777	-0-	2159	3	744	9	Y	676	630	0	46	8	-0-
12	4836	X	1313	-0-	-3523	-0-	552	3	761	9	Y	692	657	0	35	8	-0-
01	2976	X	576	-0-	-2400	-0-	36	3	540	9	Y	491	471	0	20	8	-0-
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	1950	3	825	9	Y	750	715	0	35	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
09	20891	X	20891	-0-	-0-	-0-	16600	3	4291	9	Y	3901	3854	0	47	8	-0-
10	19468	X	18072	-0-	-1396	-0-	14589	3	3483	9	Y	3166	3123	0	43	8	-0-
11	18840	X	10357	-0-	-8483	-0-	8018	3	2339	9	Y	2126	2100	0	26	8	-0-
12	21576	X	19461	-0-	-2115	-0-	15552	3	3909	9	Y	3554	3500	0	54	8	-0-
01	21576	X	14328	-0-	-7248	-0-	11912	3	2416	9	Y	2196	2164	0	32	8	-0-
02	19488	X	19141	-0-	-347	-0-	15833	3	3308	9	Y	3007	2944	0	63	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
09	8940	X	8863	-0-	-77	-0-	6990 1777	3 9	96	4	Y	1615	1500	0	26	8	589
10	9548	X	8613	-0-	-935	-0-	6521 1984	3 9	108	4	Y	1804	1859	0	30	8	504
11	9240	X	8202	-0-	-1038	-0-	6232 1866	3 9	104	4	Y	1696	1673	0	30	8	497
12	9548	X	7477	-0-	-2071	-0-	5378 1991	3 9	108	4	Y	1810	1695	0	38	8	574
01	9548	X	6106	-0-	-3442	-0-	4372 1647	3 9	87	4	Y	1497	1477	0	25	8	569
02	8204	X	6439	-0-	-1765	-0-	4673 1679	3 9	87	4	Y	1526	1517	0	35	8	543

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
09	8490	X	6622	-0-	-1868	-0-	5489	3	1133	9	Y	1030	1010	0	20	8	-0-
10	8773	X	8213	-0-	-560	-0-	6885	3	1328	9	Y	1207	1183	0	24	8	-0-
11	8490	X	4727	-0-	-3763	-0-	3939	3	788	9	Y	716	700	0	16	8	-0-
12	6975	X	5974	-0-	-1001	-0-	5361	3	613	9	Y	557	530	0	27	8	-0-
01	8215	X	4999	-0-	-3216	-0-	4336	3	663	9	Y	603	588	0	15	8	-0-
02	7420	X	5800	-0-	-1620	-0-	5015	3	785	9	Y	714	690	0	24	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	38010	X	20154	-0-	-17856	-0-	18841	3	1313	9	Y	1194	1176	0	18	8	-0-
10	42174	X	42174	-0-	-0-	-0-	40038	3	2136	9	Y	1942	1881	0	61	8	-0-
11	35995	X	35995	-0-	-0-	-0-	35353	3	642	9	Y	584	538	0	46	8	-0-
12	39236	X	39236	-0-	-0-	-0-	38869	3	367	9	Y	334	268	0	66	8	-0-
01	42160	X	33022	-0-	-9138	-0-	32453	3	569	9	Y	517	476	0	41	8	-0-
02	38080	X	33344	-0-	-4736	-0-	31680	3	1664	9	Y	1513	1449	0	64	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16920	X	16015	-0-	-905	-0-	13932	3	2083	9	Y	1894	1734	0	160	8	-0-
10	17639	X	17080	-0-	-559	-0-	14922	3	2158	9	Y	1962	1857	0	105	8	-0-
11	17070	X	15600	-0-	-1470	-0-	13542	3	2058	9	Y	1871	1773	0	98	8	-0-
12	17639	X	16030	-0-	-1609	-0-	13950	3	2080	9	Y	1891	1824	0	67	8	-0-
01	17112	X	14614	-0-	-2498	-0-	12880	3	1734	9	Y	1576	1522	0	54	8	-0-
02	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	13062	3	1830	9	Y	1664	1604	0	60	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	14865	3	3275	9	Y	2977	2938	0	39	8	-0-
10	18073	X	15504	-0-	-2569	-0-	12535	3	2969	9	Y	2699	2664	0	35	8	-0-
11	17490	X	11770	-0-	-5720	-0-	9673	3	2097	9	Y	1906	1880	0	26	8	-0-
12	18755	X	17099	-0-	-1656	-0-	13689	3	3410	9	Y	3100	3055	0	45	8	-0-
01	18755	X	17747	-0-	-1008	-0-	14509	3	3238	9	Y	2944	2909	0	35	8	-0-
02	16940	X	16538	-0-	-402	-0-	13522	3	3016	9	Y	2742	2691	0	51	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	4610	-0-	-1480	-0-	3854	3	756	9	Y	687	674	0	13	8	-0-
10	6293	X	1881	-0-	-4412	-0-	1552	3	329	9	Y	299	294	0	5	8	-0-
11	6090	X	3705	-0-	-2385	-0-	3683	3	22	9	Y	20	20	8			-0-
12	5518	X	2995	-0-	-2523	-0-	2827	3	168	9	Y	153	132	0	21	8	-0-
01	4836	X	2249	-0-	-2587	-0-	1621	3	628	9	Y	571	559	0	12	8	-0-
02	4312	X	3305	-0-	-1007	-0-	2815	3	490	9	Y	445	429	0	16	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	4017	-0-	-4353	-0-	3181	3	836	9	Y	760	695	0	65	8	-0-
10	8649	X	5252	-0-	-3397	-0-	4461	3	791	9	Y	719	641	0	78	8	-0-
11	5910	X	916	-0-	-4994	-0-	212	3	704	9	Y	640	596	0	44	8	-0-
12	5673	X	250	-0-	-5423	-0-	15	3	235	9	Y	214	208	0	6	8	-0-
01	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7010	1	44	3	Y	592	551	0	41	8	-0-
							651	9									
02	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	17840	1	25	9	Y	23	23	8			-0-

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	1567	-0-	-1073	-0-	377	3	1190	9	Y	1082	1069	0	13	8	7
10	2728	X	1771	-0-	-957	-0-	581	3	1190	9	Y	1082	1072	0	10	8	7
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	1749	3	1172	9	Y	1065	1046	0	20	8	6
12	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	1086	3	1073	9	Y	975	961	0	15	8	5
*01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	1219	1199	0	17	8	8
02	2716	X	2347	-0-	-369	-0-	904	3	1443	9	Y	1312	1283	0	23	8	14

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	23250	X	10222	-0-	-13028	-0-	8283	3	1939	9	Y	1763	1716	0	47	8	-0-
10	11718	X	11240	-0-	-478	-0-	9216	3	2024	9	Y	1840	1793	0	47	8	-0-
11	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	11964	3	2717	9	Y	2470	2421	0	49	8	-0-
12	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	9834	3	3331	9	Y	3028	2980	0	48	8	-0-
01	11253	X	8290	-0-	-2963	-0-	7529	3	761	9	Y	692	648	0	44	8	-0-
02	13692	X	10831	-0-	-2861	-0-	9252	3	1579	9	Y	1435	1375	0	60	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	11739	3	1823	9	Y	1657	1636	0	21	8	-0-
10	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	11455	3	1764	9	Y	1604	1585	0	19	8	-0-
11	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	11753	3	1888	9	Y	1716	1694	0	22	8	-0-
12	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	15116	3	2250	9	Y	2045	2013	0	32	8	-0-
01	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	12344	3	1788	9	Y	1625	1603	0	22	8	-0-
02	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	11902	3	1707	9	Y	1552	1520	0	32	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	4210	-0-	-4490	-0-	288	3	3922	9	Y	3565	3371	0	194	8	-0-
10	8990	X	4366	-0-	-4624	-0-	301	3	4065	9	Y	3695	3556	0	139	8	-0-
11	8700	X	4282	-0-	-4418	-0-	297	3	3985	9	Y	3623	3496	0	127	8	-0-
12	4340	X	4118	-0-	-222	-0-	289	3	3829	9	Y	3481	3388	0	93	8	-0-
01	4371	X	3300	-0-	-1071	-0-	230	3	3070	9	Y	2791	2732	0	59	8	-0-
02	T. A.		12803	-0-	12803	12803	9356	3	3447	9	Y	3134	3052	0	82	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16560	X	13089	-0-	-3471	-0-	10648	3	2441	9	Y	2219	2162	0	57	8	-0-
10	17112	X	12041	-0-	-5071	-0-	9777	3	2264	9	Y	2058	2016	0	42	8	-0-
11	16560	X	12619	-0-	-3941	-0-	10237	3	2382	9	Y	2165	2127	0	38	8	-0-
12	16647	X	993	-0-	-15654	-0-	76	3	917	9	Y	834	818	0	16	8	-0-
01	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	3	3	0			-0-
02	12208	X	11138	-0-	-1070	-0-	9800	3	1338	9	Y	1216	1198	0	18	8	-0-

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	4295	-0-	-1705	-0-	2 813	1 9	3480	2	N	739	438	0	1	8	827
10	6200	X	3890	-0-	-2310	-0-	2 832	1 9	3056	2	N	756	1025	0	2	8	556
11	6000	X	4524	-0-	-1476	-0-	3 872	1 9	3649	2	N	793	774	0	3	8	572
12	5332	X	4042	-0-	-1290	-0-	2 858	1 9	3182	2	N	780	768	0	2	8	582
01	5022	X	3342	-0-	-1680	-0-	2 668	1 9	2672	2	N	607	631	0	1	8	557
02	4228	X	3332	-0-	-896	-0-	2 864	1 9	2466	2	N	785	799	0	4	8	539

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4737	2	29	4	N	192	175	0	16	8	1
							211	9									
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	2528	2	68	4	N	1289	1267	0	15	8	8
							1418	9									
11	2490	X	464	-0-	-2026	-0-	269	2	8	4	N	170	176	0	1	8	1
							187	9									
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-	1	0			-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
02	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					N	-0-					-0-

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
09	15300	X	12842	-0-	-2458	-0-	10122	3	2720	9	Y	2473	2380	0	97	8	35
10	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	16713	3	3464	9	Y	3149	3091	0	43	8	50
11	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	12	1	17057	3	Y	3203	3181	0	32	8	40
							3523	9									
12	21103	X	21103	-0-	-0-	-0-	3	1	17271	3	Y	3481	3402	0	78	8	41
							3829	9									
01	19716	X	17325	-0-	-2391	-0-	13711	3	3614	9	Y	3285	3173	0	100	8	53
02	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	1	1	16826	3	Y	3157	3086	0	62	8	62
							3473	9									

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	6539	-0-	-2941	-0-	6036	3	503	9	N	457	449	0	32	8	3
10	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	8331	3	1199	9	N	1090	1063	0	23	8	7
11	8550	X	7672	-0-	-878	-0-	6331	3	1341	9	N	1219	1185	0	32	8	9
12	8680	X	8260	-0-	-420	-0-	6723	3	1537	9	N	1397	1365	0	32	8	9
01	9517	X	2131	-0-	-7386	-0-	1022	3	1109	9	N	1008	978	0	32	8	7
02	8596	X	2890	-0-	-5706	-0-	2301	3	589	9	N	535	521	0	16	8	5

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18540	X	10878	-0-	-7662	-0-	8686	3	2192	9	N	1993	1973	0	20	8	-0-
10	16182	X	13766	-0-	-2416	-0-	10764	3	3002	9	N	2729	2701	0	28	8	-0-
11	23640	X	13419	-0-	-10221	-0-	10561	3	2858	9	N	2598	2572	0	26	8	-0-
12	24428	X	16487	-0-	-7941	-0-	13282	3	3205	9	N	2914	2880	0	34	8	-0-
01	24428	X	9985	-0-	-14443	-0-	7961	3	2024	9	N	1840	1822	0	18	8	-0-
02	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	13257	3	3235	9	N	2941	2901	0	40	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	10158	3	2077	9	N	1888	1861	0	27	8	-0-
10	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	10546	3	2148	9	N	1953	1926	0	27	8	-0-
11	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	5605	3	1890	9	N	1718	1695	0	23	8	-0-
12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	6287	3	2097	9	N	1906	1874	0	32	8	-0-
01	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	5224	3	1752	9	N	1593	1572	0	21	8	-0-
02	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	7009	3	2264	9	N	2058	2022	0	36	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13680	X	3467	-0-	-10213	-0-	104	3	3363	9	Y	3057	2880	0	177	8	-0-
10	14136	X	3197	-0-	-10939	-0-	96	3	3101	9	Y	2819	2693	0	126	8	-0-
11	12510	X	3213	-0-	-9297	-0-	98	3	3115	9	Y	2832	2714	0	118	8	-0-
12	6169	X	3174	-0-	-2995	-0-	99	3	3075	9	Y	2795	2704	0	91	8	-0-
01	3596	X	2669	-0-	-927	-0-	81	3	2588	9	Y	2353	2292	0	61	8	-0-
02	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	9584	3	2675	9	Y	2432	2359	0	73	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
09	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	12620	3	152	4	Y	2791	2696	0	81	8	40
							3070	9									
10	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	11338	3	159	4	Y	3055	3016	0	30	8	49
							3361	9									
*11	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	10656	3	149	4	Y	2807	2798	0	23	8	35
							3088	9									
12	14012	X	6434	-0-	-7578	-0-	4000	3	106	4	Y	2116	2089	0	37	8	25
							2328	9									
01	14012	X	8677	-0-	-5335	-0-	5297	3	149	4	Y	2937	2824	0	91	8	47
							3231	9									
02	15568	X	8413	-0-	-7155	-0-	4970	3	152	4	Y	2992	2933	0	47	8	59
							3291	9									

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

09	22200	X	21665	-0-	-535	-0-	19748	3	1917	9	N	1743	1647	0	96	8	-0-
10	22940	X	10950	-0-	-11990	-0-	9803	3	1147	9	N	1043	998	0	45	8	-0-
11	22200	X	10936	-0-	-11264	-0-	9502	3	1434	9	N	1304	1260	0	44	8	-0-
12	22940	X	21596	-0-	-1344	-0-	19824	3	1772	9	N	1611	1566	0	45	8	-0-
01	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	22115	3	1867	9	N	1697	1659	0	38	8	-0-
02	20216	X	19030	-0-	-1186	-0-	17245	3	1785	9	N	1623	1580	0	43	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

09	20610	X	17101	-0-	-3509	-0-	14337	3	2764	9	N	2513	2484	0	29	8	-0-
10	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	18182	3	3588	9	N	3262	3227	0	35	8	-0-
11	20610	X	14736	-0-	-5874	-0-	12458	3	2278	9	N	2071	2048	0	23	8	-0-
12	19778	X	15866	-0-	-3912	-0-	13405	3	2461	9	N	2237	2207	0	30	8	-0-
01	21762	X	16551	-0-	-5211	-0-	14281	3	2270	9	N	2064	2042	0	22	8	-0-
02	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	18392	3	3478	9	N	3162	3111	0	51	8	-0-

BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

09	25723	X	25723	-0-	-0-	-0-	23211	3	101	4	N	2192	1780	1	317	8	523
							2411	9									
10	16988	X	12287	-0-	-4701	-0-	9838	3	118	4	N	2119	2395	1	9	8	238
							2331	9									
11	16440	X	12074	-0-	-4366	-0-	8789	3	78	4	N	2915	2047	1	953	8	153
							3207	9									
12	16988	X	9840	-0-	-7148	-0-	6926	3	75	4	N	2581	1852	1	700	8	182
							2839	9									
01	16988	X	5404	-0-	-11584	-0-	3784	3	45	4	N	1432	1029	1	296	8	289
							1575	9									
02	15344	X	9659	-0-	-5685	-0-	7250	3	81	4	N	2116	2008	1	83	8	314
							2328	9									

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

09	14610	X	10661	-0-	-3949	-0-	8842	3	1819	9	Y	1654	1447	0	207	8	-0-
10	15097	X	9805	-0-	-5292	-0-	8223	3	1582	9	Y	1438	1290	0	148	8	-0-
11	12900	X	5756	-0-	-7144	-0-	4242	3	1514	9	Y	1376	1256	0	120	8	-0-
12	12865	X	4492	-0-	-8373	-0-	3150	3	1342	9	Y	1220	1109	0	111	8	-0-
01	11284	X	1903	-0-	-9381	-0-	1031	3	872	9	Y	793	721	0	72	8	-0-
02	9940	X	8528	-0-	-1412	-0-	7099	3	1429	9	Y	1299	1200	0	99	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
09	19830	X	19830	-0-	-0-	-0-	17942	3	1888	9	Y	1716	1690	0	26	8	-0-
10	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	10333	3	2003	9	Y	1821	1793	0	28	8	-0-
11	7740	X	5951	-0-	-1789	-0-	4008	3	1943	9	Y	1766	1740	0	26	8	-0-
12	7998	X	5394	-0-	-2604	-0-	2816	3	2578	9	Y	2344	2313	0	31	8	-0-
01	7998	X	4632	-0-	-3366	-0-	2929	3	1703	9	Y	1548	1526	0	22	8	-0-
02	18508	X	8256	-0-	-10252	-0-	6602	3	1654	9	Y	1504	1466	0	38	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

09	18510	X	13251	-0-	-5259	-0-	10490	3	2761	9	Y	2510	2439	0	71	8	-0-
10	18135	X	12598	-0-	-5537	-0-	10161	3	2437	9	Y	2215	2149	0	66	8	-0-
11	14910	X	13078	-0-	-1832	-0-	11252	3	1826	9	Y	1660	1598	0	62	8	-0-
12	15407	X	12008	-0-	-3399	-0-	6	1	10297	3	Y	1550	1490	0	60	8	-0-
							1705	9									
01	15407	X	14202	-0-	-1205	-0-	25	1	12545	3	Y	1484	1442	0	42	8	-0-
							1632	9									
02	12376	X	11926	-0-	-450	-0-	23	1	10477	3	Y	1296	1246	0	50	8	-0-
							1426	9									

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

09	32345	X	32345	-0-	-0-	-0-	28836	3	3509	9	N	3190	3134	0	56	8	-0-
10	32839	X	32839	-0-	-0-	-0-	29173	3	3666	9	N	3333	3280	0	53	8	-0-
11	26293	X	26293	-0-	-0-	-0-	22810	3	3483	9	N	3166	3116	0	50	8	-0-
12	22134	X	21867	-0-	-267	-0-	18502	3	3365	9	N	3059	2994	0	65	8	-0-
01	22134	X	20645	-0-	-1489	-0-	17355	3	3290	9	N	2991	2943	0	48	8	-0-
02	28050	X	28050	-0-	-0-	-0-	24340	3	3710	9	N	3373	3290	0	83	8	-0-

BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648

09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	2739	3	96	4	N	2295	2034	0	9	8	422
							2525	9									
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	1289	3	64	4	N	1477	1712	0	10	8	177
							1625	9									
11	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	4581	3	77	4	N	1730	1712	0	11	8	184
							1903	9									
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	3260	3	65	4	N	1441	1356	0	6	8	263
							1585	9									
01	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	3977	3	71	4	N	1584	1668	0	12	8	167
							1742	9									
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	38	4	942	9	N	856	833	0	2	8	188

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

09	15090	X	13335	-0-	-1755	-0-	11059	3	2276	9	N	2069	2065	0	4	8	-0-
10	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	13282	3	2798	9	N	2544	2538	0	6	8	-0-
11	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	15874	3	2763	9	N	2512	2504	0	8	8	-0-
12	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	13818	3	2639	9	N	2399	2394	0	5	8	-0-
01	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	13753	3	2626	9	N	2387	2384	0	3	8	-0-
02	17388	X	13902	-0-	-3486	-0-	11612	3	2290	9	N	2082	2068	0	14	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

09	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-	20373	3	3165	9	N	2877	2872	0	5	8	-0-
10	17112	X	16501	-0-	-611	-0-	12750	3	3751	9	N	3410	3403	0	7	8	-0-
11	14940	X	11380	-0-	-3560	-0-	8571	3	2809	9	N	2554	2547	0	7	8	-0-
12	21080	X	9298	-0-	-11782	-0-	6200	3	3098	9	N	2816	2812	0	4	8	-0-
01	21080	X	8830	-0-	-12250	-0-	6855	3	1975	9	N	1795	1792	0	3	8	-0-
02	19040	X	8408	-0-	-10632	-0-	7368	3	1040	9	N	945	932	0	13	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	10261 2493	3 9	110	4	N	2266	2164	0	39	8	290
10	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	8604 1284	3 9	59	4	N	1167	1245	0	30	8	182
11	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	8651 1440	3 9	55	4	N	1309	1334	0	3	8	154
12	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	8750 1564	3 9	57	4	N	1422	1416	0			160
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	6087 975	3 9	36	4	N	886	872	0	1	8	173
02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	5541 1020	3 9	37	4	N	927	757	0			343

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

09	6570	X	6066	-0-	-504	-0-	5366	3	700	9	Y	636	589	0	47	8	-0-
10	12431	X	742	-0-	-11689	-0-	545	3	197	9	Y	179	170	0	9	8	-0-
11	12030	X	822	-0-	-11208	-0-	60	3	762	9	Y	693	682	0	11	8	-0-
12	12431	X	2947	-0-	-9484	-0-	2573	3	374	9	Y	340	276	0	64	8	-0-
01	7595	X	4601	-0-	-2994	-0-	3744	3	857	9	Y	779	729	0	50	8	-0-
02	5656	X	942	-0-	-4714	-0-	694	3	248	9	Y	225	199	0	26	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

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	257	X	257	-0-	-0-	-0-	16	3	241	9	N	219	219	0			-0-
02	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

09	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	7856	3	1938	9	N	1762	1742	0	20	8	-0-
10	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	7810	3	2021	9	N	1837	1814	0	23	8	-0-
11	8700	X	8267	-0-	-433	-0-	6449	3	1818	9	N	1653	1631	0	22	8	-0-
12	10106	X	5829	-0-	-4277	-0-	4392	3	1437	9	N	1306	1289	0	17	8	-0-
01	10106	X	7458	-0-	-2648	-0-	5764	3	1694	9	N	1540	1523	0	17	8	-0-
02	9128	X	6641	-0-	-2487	-0-	4958	3	1683	9	N	1530	1502	0	28	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217

09	20670	X	8534	-0-	-12136	-0-	8055	3	479	9	Y	435	432	0	3	8	-0-
10	18941	X	5513	-0-	-13428	-0-	4198 1200	2 9	115	3	Y	1091	1086	0	5	8	-0-
11	14820	X	3534	-0-	-11286	-0-	2824 661	2 9	49	3	Y	601	596	0	5	8	-0-
12	15252	X	4516	-0-	-10736	-0-	3611 842	2 9	63	3	Y	765	760	0	5	8	-0-
01	24725	X	24725	-0-	-0-	-0-	20644 3795	2 9	286	3	Y	3450	3445	0	5	8	-0-
02	13104	X	3083	-0-	-10021	-0-	2667 389	2 9	27	3	Y	354	349	0	5	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 #: 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
09	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5741	3	122	9	Y	111	110	0	1	8	-0-
10	4247	X	1899	-0-	-2348	-0-	1669	2	7	3	Y	203	202	0	1	8	-0-
							223	9									
11	5700	X	1247	-0-	-4453	-0-	1033	2	6	3	Y	189	188	0	1	8	-0-
							208	9									
12	5890	X	2579	-0-	-3311	-0-	2377	2	6	3	Y	178	177	0	1	8	-0-
							196	9									
01	5890	X	1758	-0-	-4132	-0-	1587	2	5	3	Y	151	151	0			-0-
							166	9									
02	5460	X	937	-0-	-4523	-0-	804	2	4	3	Y	117	115	0	2	8	-0-
							129	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
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	3	41	9	Y	37	35	0	2	8	-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-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
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-

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
09	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	18633	3	2850	9	Y	2591	2546	0	53	8	302
10	29144	X	29144	-0-	-0-	-0-	25656	3	3488	9	Y	3171	3084	0	55	8	334
11	26550	X	26550	-0-	-0-	-0-	23281	3	3269	9	Y	2972	2972	0	50	8	284
12	25019	X	25019	-0-	-0-	-0-	21460	3	3559	9	Y	3235	3230	0	61	8	228
01	20274	X	17484	-0-	-2790	-0-	14449	3	3035	9	Y	2759	2686	0	60	8	241
02	26320	X	17490	-0-	-8830	-0-	14428	3	3062	9	Y	2784	2719	0	43	8	263

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
09	26083	X	26083	-0-	-0-	-0-	21611	3	4472	9	N	4065	4055	0	10	8	-0-
10	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	17262	3	3721	9	N	3383	3374	0	9	8	-0-
11	19680	X	18949	-0-	-731	-0-	16043	3	2906	9	N	2642	2632	0	10	8	-0-
12	26939	X	23311	-0-	-3628	-0-	19101	3	4210	9	N	3827	3819	0	8	8	-0-
01	26939	X	16139	-0-	-10800	-0-	14137	3	2002	9	N	1820	1817	0	3	8	-0-
02	24332	X	17554	-0-	-6778	-0-	14803	3	2751	9	N	2501	2481	0	20	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28710	X	27062	-0-	-1648	-0-	25785	3	1277	9	N	1161	1112	0	49	8	-0-
10	29782	X	29782	-0-	-0-	-0-	27089	3	2693	9	N	2448	2405	0	43	8	-0-
11	28710	X	27331	-0-	-1379	-0-	24909	3	2422	9	N	2202	2165	0	37	8	-0-
12	29667	X	28696	-0-	-971	-0-	26028	3	2668	9	N	2425	2377	0	48	8	-0-
01	29667	X	25157	-0-	-4510	-0-	23050	3	2107	9	N	1915	1870	0	45	8	-0-
02	26796	X	23198	-0-	-3598	-0-	20942	3	2256	9	N	2051	2017	0	34	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	12928	3	5328	9	N	4844	4716	0	116	8	32
10	21633	X	21633	-0-	-0-	-0-	16635	3	4998	9	N	4544	4462	0	83	8	31
11	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	13190	3	4851	9	N	4410	4354	0	55	8	32
12	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	12948	3	5007	9	N	4552	4489	0	64	8	31
01	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	11820	3	5171	9	N	4701	4587	0	112	8	33
02	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	9630	3	3585	9	N	3259	3185	0	77	8	30

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
09	2010	X	1478	-0-	-532	-0-	634	3	844	9	Y	767	736	0	31	8	-0-
10	3193	X	2364	-0-	-829	-0-	1636	3	728	9	Y	662	589	0	73	8	-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	1969	3	1375	9	Y	1250	1194	0	56	8	-0-
12	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	2330	3	839	9	Y	763	722	0	41	8	-0-
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	2492	3	1140	9	Y	1036	973	0	63	8	-0-
02	3108	X	765	-0-	-2343	-0-	465	3	300	9	Y	273	267	0	6	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
09	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	17503	3	2398	9	N	2180	2053	0	127	8	-0-
10	17794	X	3201	-0-	-14593	-0-	2816	3	385	9	N	350	297	0	53	8	-0-
11	45852	X	45852	-0-	-0-	-0-	41894	3	3958	9	N	3598	3247	0	351	8	-0-
12	17794	X	1821	-0-	-15973	-0-	1778	3	43	9	N	39	39	8			-0-
01	17794	X	3819	-0-	-13975	-0-	3174	3	645	9	N	586	424	0	162	8	-0-
02	16072	X	3115	-0-	-12957	-0-	2556	3	559	9	N	508	349	0	159	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
09	32670	X	21757	-0-	-10913	-0-	18504	3	3253	9	N	2957	2903	0	54	8	-0-
10	24738	X	20776	-0-	-3962	-0-	17351	3	3425	9	N	3114	3063	0	51	8	-0-
11	26910	X	17690	-0-	-9220	-0-	14897	3	2793	9	N	2539	2502	0	37	8	-0-
12	27807	X	23939	-0-	-3868	-0-	19268	3	4671	9	N	4246	4189	0	57	8	-0-
01	27807	X	23848	-0-	-3959	-0-	17974	3	5874	9	N	5340	5280	0	60	8	-0-
02	29646	X	29646	-0-	-0-	-0-	24585	3	5061	9	N	4601	4538	0	63	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		884	-0-	884	884	695	3	189	9	Y	172	128	0	44	8	-0-
12	14B2 EXT		4272	-0-	4272	5156	4048	3	224	9	Y	204	204	8			-0-
01	14B2 EXT		3352	-0-	3352	8508	2959	3	393	9	Y	357	230	0	127	8	-0-
02	9594	X	1086	-0-	-8508	-0-	884	3	202	9	Y	184	74	0	110	8	-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
09	20190	X	13874	-0-	-6316	-0-	12066	3	1808	9	N	1644	1451	0	193	8	-0-
10	22661	X	8770	-0-	-13891	-0-	6726	3	2044	9	N	1858	1737	0	121	8	-0-
11	21930	X	8601	-0-	-13329	-0-	6541	3	2060	9	N	1873	1778	0	95	8	-0-
12	22661	X	4828	-0-	-17833	-0-	3894	3	934	9	N	849	797	0	52	8	-0-
01	21018	X	7269	-0-	-13749	-0-	5532	3	1737	9	N	1579	1511	0	68	8	-0-
02	12936	X	8841	-0-	-4095	-0-	7114	3	1727	9	N	1570	1479	0	91	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	2946	-0-	-1134	-0-	2476	3	470	9	N	427	384	0	43	8	-0-
10	4774	X	1873	-0-	-2901	-0-	1785	3	88	9	N	80	60	0	20	8	-0-
11	9840	X	4145	-0-	-5695	-0-	3870	3	275	9	N	250	223	0	27	8	-0-
12	10168	X	3814	-0-	-6354	-0-	2956	3	858	9	N	780	734	0	46	8	-0-
01	10168	X	2180	-0-	-7988	-0-	1893	3	287	9	N	261	230	0	31	8	-0-
02	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	7296	3	1130	9	N	1027	978	0	49	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 #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20100	X	19695	-0-	-405	-0-	17042	3	2653	9	Y	2412	2285	0	127	8	-0-
10	20770	X	20597	-0-	-173	-0-	17964	3	2633	9	Y	2394	2312	0	82	8	-0-
11	27097	X	27097	-0-	-0-	-0-	24619	3	2478	9	Y	2253	2193	0	60	8	-0-
12	33376	X	33376	-0-	-0-	-0-	30752	3	2624	9	Y	2385	2322	0	63	8	-0-
01	20584	X	20490	-0-	-94	-0-	17820	3	2670	9	Y	2427	2327	0	100	8	-0-
02	25284	X	15970	-0-	-9314	-0-	13526	3	2444	9	Y	2222	2133	0	89	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27360	X	22724	-0-	-4636	-0-	18361	3	4363	9	Y	3966	3773	0	193	8	-0-
10	28892	X	22271	-0-	-6621	-0-	18277	3	3994	9	Y	3631	3511	0	120	8	-0-
11	27960	X	27044	-0-	-916	-0-	22304	3	4740	9	Y	4309	4199	0	110	8	-0-
12	28892	X	22845	-0-	-6047	-0-	19259	3	3586	9	Y	3260	3166	0	94	8	-0-
01	25761	X	24529	-0-	-1232	-0-	20422	3	4107	9	Y	3734	3563	0	171	8	-0-
02	26411	X	26411	-0-	-0-	-0-	22313	3	4098	9	Y	3725	3567	0	158	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15930	X	15546	-0-	-384	-0-	12929	3	2617	9	Y	2379	2276	0	103	8	-0-
10	16275	X	15540	-0-	-735	-0-	12990	3	2550	9	Y	2318	2202	0	116	8	-0-
11	15450	X	14292	-0-	-1158	-0-	12106	3	2186	9	Y	1987	1918	0	69	8	-0-
12	16058	X	5486	-0-	-10572	-0-	4611	3	875	9	Y	795	778	0	17	8	-0-
01	16058	X	303	-0-	-15755	-0-	21	3	282	9	Y	256	254	0	2	8	-0-
02	34027	X	34027	-0-	-0-	-0-	30772	3	3255	9	Y	2959	2931	0	28	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	11710	3	1139	9	Y	1035	1007	0	28	8	-0-
10	9238	X	8244	-0-	-994	-0-	7119	3	1125	9	Y	1023	989	0	34	8	-0-
11	8940	X	7546	-0-	-1394	-0-	6565	3	981	9	Y	892	873	0	19	8	-0-
12	13268	X	7351	-0-	-5917	-0-	6744	3	607	9	Y	552	545	0	7	8	-0-
01	13268	X	11464	-0-	-1804	-0-	10553	3	911	9	Y	828	807	0	21	8	-0-
02	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	15154	3	956	9	Y	869	863	0	6	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	6977	3	2522	9	Y	2293	2297	0	21	8	88
10	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	6422	3	2758	9	Y	2507	2457	0	15	8	123
11	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	6427	3	2320	9	Y	2109	2132	0	16	8	84
12	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	6543	3	2356	9	Y	2142	2124	0	16	8	86
01	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	5017	3	1440	9	Y	1309	1319	0	15	8	61
02	8568	X	3769	-0-	-4799	-0-	2805	3	964	9	Y	876	857	0	12	8	68

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2619	-0-	-531	-0-	1	1	1748	3	Y	746	800	0	40	8	498
							49	4	821	9							
10	3255	X	1369	-0-	-1886	-0-	1	1	610	3	Y	649	614	0	23	8	510
							44	4	714	9							
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	1	1	2852	3	Y	686	595	0	47	8	554
							45	4	755	9							
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	1	1	2113	3	Y	973	837	0	52	8	638
							56	4	1070	9							
01	2883	X	2215	-0-	-668	-0-	1	1	1845	3	Y	313	714	0	42	8	195
							25	4	344	9							
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1	1	2952	3	Y	708	381	0	39	8	483
							46	4	779	9							

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20190	X	19425	-0-	-765	-0-	15601	3	3824	9	N	3476	3429	0	47	8	361
10	20863	X	19585	-0-	-1278	-0-	15448	3	4137	9	N	3761	3718	0	43	8	361
11	20220	X	18081	-0-	-2139	-0-	14328	3	3753	9	N	3412	3373	0	39	8	361
12	20894	X	13667	-0-	-7227	-0-	10690	3	2977	9	N	2706	2671	0	35	8	361
01	20894	X	14452	-0-	-6442	-0-	11211	3	3241	9	N	2946	2904	0	42	8	361
02	18144	X	14436	-0-	-3708	-0-	11031	3	3405	9	N	3095	3059	0	36	8	361

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12270	X	11102	-0-	-1168	-0-	8920	3	2182	9	N	1984	1913	0	93	8	384
10	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	9897	3	2847	9	N	2588	2522	0	56	8	394
11	16050	X	13890	-0-	-2160	-0-	10949	3	2941	9	N	2674	2617	0	46	8	405
12	16585	X	12138	-0-	-4447	-0-	10059	3	2079	9	N	1890	1879	0	45	8	371
01	16585	X	10069	-0-	-6516	-0-	7980	3	2089	9	N	1899	1844	0	46	8	380
02	12964	X	9449	-0-	-3515	-0-	7273	3	2176	9	N	1978	1928	0	29	8	401

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	7887	-0-	-1833	-0-	7098	3	789	9	N	717	672	0	45	8	-0-
10	11129	X	2093	-0-	-9036	-0-	1784	3	309	9	N	281	253	0	28	8	-0-
11	11310	X	1750	-0-	-9560	-0-	1438	3	312	9	N	284	253	0	31	8	-0-
12	11687	X	2571	-0-	-9116	-0-	2326	3	245	9	N	223	196	0	27	8	-0-
01	11687	X	2930	-0-	-8757	-0-	2629	3	301	9	N	274	229	0	45	8	-0-
02	7364	X	2785	-0-	-4579	-0-	2508	3	277	9	N	252	219	0	33	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26574	X	26574	-0-	-0-	-0-	22023	3	4551	9	N	4137	3962	0	175	8	-0-
10	68752	X	68752	-0-	-0-	-0-	56655	3	12097	9	N	10997	10898	0	99	8	-0-
11	47050	X	47050	-0-	-0-	-0-	34849	3	12201	9	N	11092	11018	0	74	8	-0-
12	27880	X	27880	-0-	-0-	-0-	23089	3	4791	9	N	4355	4274	0	81	8	-0-
01	29574	X	23659	-0-	-5915	-0-	19589	3	4070	9	N	3700	3558	0	142	8	-0-
02	26712	X	23600	-0-	-3112	-0-	19919	3	3681	9	N	3346	3230	0	116	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5081	-0-	-559	-0-	4107	3	974	9	N	885	860	0	25	8	-0-
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	4952	3	910	9	N	827	811	0	16	8	-0-
11	5610	X	4031	-0-	-1579	-0-	3063	3	968	9	N	880	868	0	12	8	-0-
12	5797	X	5522	-0-	-275	-0-	4579	3	943	9	N	857	845	0	12	8	-0-
01	5859	X	4197	-0-	-1662	-0-	3570	3	627	9	N	570	554	0	16	8	-0-
02	5292	X	1076	-0-	-4216	-0-	495	3	581	9	N	528	515	0	13	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

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
09	12900	X	12838	-0-		-62	-0-	10330	2	106	4	Y	2184	2133	0	84	8	82
								2402	9									
10	13330	X	10987	-0-		-2343	-0-	8875	2	97	4	Y	1832	1761	0	66	8	87
								2015	9									
11	12900	X	10597	-0-		-2303	-0-	8645	2	91	4	Y	1692	1649	0	64	8	66
								1861	9									
12	13330	X	11337	-0-		-1993	-0-	9175	2	98	4	Y	1876	1819	0	49	8	74
								2064	9									
01	13268	X	12709	-0-		-559	-0-	10792	2	87	4	Y	1664	1623	0	38	8	77
								1830	9									
02	10362	X	10362	-0-		-0-	-0-	8229	2	94	4	Y	1854	1748	0	41	8	142
								2039	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187

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
09	13581	X	13581	-0-		-0-	-0-	10018	2	141	4	Y	3111	3084	0	73	8	118
								3422	9									
10	13809	X	13809	-0-		-0-	-0-	10113	2	147	4	Y	3226	3137	0	50	8	157
								3549	9									
11	13523	X	13523	-0-		-0-	-0-	10050	2	138	4	Y	3032	3022	0	47	8	120
								3335	9									
12	13823	X	13823	-0-		-0-	-0-	10186	2	144	4	Y	3175	3133	0	36	8	126
								3493	9									
01	11830	X	11830	-0-		-0-	-0-	8646	2	126	4	Y	2780	2750	0	26	8	130
								3058	9									
02	10747	X	10747	-0-		-0-	-0-	7702	2	120	4	Y	2659	2554	0	29	8	206
								2925	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611

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
09	12330	X	11501	-0-		-829	-0-	9382	3	2119	9	Y	1926	1860	0	66	8	-0-
10	13175	X	12259	-0-		-916	-0-	10053	3	2206	9	Y	2005	1954	0	51	8	-0-
11	12750	X	11852	-0-		-898	-0-	9676	3	2176	9	Y	1978	1929	0	49	8	-0-
12	13175	X	11817	-0-		-1358	-0-	9641	3	2176	9	Y	1978	1939	0	39	8	-0-
01	12245	X	9007	-0-		-3238	-0-	7227	3	1780	9	Y	1618	1591	0	27	8	-0-
02	12086	X	12086	-0-		-0-	-0-	9983	3	2103	9	Y	1912	1879	0	33	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582

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
09	14856	X	14856	-0-		-0-	-0-	11315	3	3541	9	Y	3219	3106	0	113	8	-0-
10	15668	X	15668	-0-		-0-	-0-	12134	3	3534	9	Y	3213	3133	0	80	8	-0-
11	14430	X	14142	-0-		-288	-0-	10961	3	3181	9	Y	2892	2821	0	71	8	-0-
12	15345	X	14174	-0-		-1171	-0-	11017	3	3157	9	Y	2870	2815	0	55	8	-0-
01	15655	X	11579	-0-		-4076	-0-	8938	3	2641	9	Y	2401	2363	0	38	8	-0-
02	14140	X	12309	-0-		-1831	-0-	9487	3	2822	9	Y	2565	2515	0	50	8	-0-

GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506

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
09	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
12	26	N	26	-0-		-0-	-0-	1	4	25	9	Y	23					27
01	46	N	46	-0-		-0-	-0-	2	4	44	9	Y	40					67
02	30	N	30	-0-		-0-	-0-	1	4	29	9	Y	26					93

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45780	X	34366	-0-	-11414	-0-	31969	3	2397	9	N	2179	2126	0	53	8	-0-
10	47306	X	35803	-0-	-11503	-0-	33351	3	2452	9	N	2229	2185	0	44	8	-0-
11	45780	X	32336	-0-	-13444	-0-	29888	3	2448	9	N	2225	2187	0	38	8	-0-
12	47306	X	32320	-0-	-14986	-0-	29891	3	2429	9	N	2208	2164	0	44	8	-0-
01	47306	X	31501	-0-	-15805	-0-	29181	3	2320	9	N	2109	2058	0	51	8	-0-
02	32340	X	29697	-0-	-2643	-0-	27423	3	2274	9	N	2067	2028	0	39	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35743	X	35743	-0-	-0-	-0-	33816	3	1927	9	N	1752	1722	0	30	8	-0-
10	39432	X	32617	-0-	-6815	-0-	30902	3	1715	9	N	1559	1535	0	24	8	-0-
11	39180	X	20166	-0-	-19014	-0-	19024	3	1142	9	N	1038	1023	0	15	8	-0-
12	40486	X	22399	-0-	-18087	-0-	21438	3	961	9	N	874	856	0	18	8	-0-
01	40486	X	30162	-0-	-10324	-0-	28902	3	1260	9	N	1145	1118	0	27	8	-0-
02	33348	X	29419	-0-	-3929	-0-	27900	3	1519	9	N	1381	1358	0	23	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30504	X	30504	-0-	-0-	-0-	27323	3	3181	9	N	2892	2838	0	54	8	-0-
10	40061	X	40061	-0-	-0-	-0-	37079	3	2982	9	N	2711	2663	0	48	8	-0-
11	22200	X	18448	-0-	-3752	-0-	16570	3	1878	9	N	1707	1679	0	28	8	-0-
12	31527	X	28127	-0-	-3400	-0-	25627	3	2500	9	N	2273	2232	0	41	8	-0-
01	36332	X	29619	-0-	-6713	-0-	27214	3	2405	9	N	2186	2137	0	49	8	-0-
02	32816	X	26682	-0-	-6134	-0-	24042	3	2640	9	N	2400	2362	0	38	8	-0-

MELVILLE STATE UNIT 2-6 WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11700	X	11522	-0-	-178	-0-	9270	3	109	4	Y	1948	1871	0	58	8	105
							2143	9									
10	12090	X	11969	-0-	-121	-0-	9746	3	108	4	Y	1923	1848	0	69	8	111
							2115	9									
11	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	9709	3	105	4	Y	1808	1783	0	43	8	93
							1989	9									
12	12090	X	7162	-0-	-4928	-0-	5567	3	80	4	Y	1377	1389	0	22	8	59
							1515	9									
01	11966	X	5147	-0-	-6819	-0-	3793	3	89	4	Y	1150	1080	0	35	8	94
							1265	9									
02	11004	X	6108	-0-	-4896	-0-	4740	3	61	4	Y	1188	1185	0	7	8	90
							1307	9									

REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	7906	3	106	4	Y	1862	1797	0	57	8	100
							2048	9									
10	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	9838	3	119	4	Y	2304	2211	0	59	8	134
							2534	9									
11	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	9060	3	109	4	Y	2067	2060	0	34	8	107
							2274	9									
12	9982	X	1894	-0-	-8088	-0-	84	4	1810	9	Y	1645	1665	0	16	8	71
01	9982	X	7433	-0-	-2549	-0-	5572	3	92	4	Y	1608	1502	0	45	8	132
							1769	9									
02	11284	X	7503	-0-	-3781	-0-	5630	3	83	4	Y	1627	1628	0	8	8	123
							1790	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	631	3	166	9	Y	151	96	0	55	8	-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	533	3	48	9	Y	44	44	8			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	28	28	8			-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	N	15	-0-	-574	-0-	1	3	14	9	Y	13	10	0	3	8	-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	3	70	9	Y	64	43	0	21	8	-0-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 10328 - 14586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	14483	3	50	4	Y	1040	1041	0	10	8	228
							1144	9									
10	15624	X	14928	-0-	-696	-0-	13731	3	56	4	Y	1037	1068	0	17	8	180
							1141	9									
11	15030	X	7504	-0-	-7526	-0-	7116	3	18	4	Y	336	418	0	5	8	93
							370	9									
12	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	20009	3	25	4	Y	623	361	0			355
							685	9									
01	39167	X	39167	-0-	-0-	-0-	36852	3	91	4	Y	2022	2050	0	20	8	307
							2224	9									
02	44784	X	44784	-0-	-0-	-0-	42667	3	93	4	Y	1840	1719	0	18	8	410
							2024	9									

PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF. 11367 - 15039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24150	X	21992	-0-	-2158	-0-	20617	3	1375	9	N	1250	1306	0	36	8	318
10	24384	X	24384	-0-	-0-	-0-	22914	3	1470	9	N	1336	1194	0	47	8	413
11	23370	X	21297	-0-	-2073	-0-	19694	3	1603	9	N	1457	1291	0	26	8	553
12	24468	X	24468	-0-	-0-	-0-	23237	3	1231	9	N	1119	1315	0	20	8	337
01	24397	X	18437	-0-	-5960	-0-	17333	3	1104	9	N	1004	863	0	24	8	454
02	22362	X	22362	-0-	-0-	-0-	21013	3	1349	9	N	1226	1338	0	11	8	331

TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 11054 - 17912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18120	X	15140	-0-	-2980	-0-	11784	3	3356	9	Y	3051	2960	0	85	8	20
10	18724	X	15970	-0-	-2754	-0-	13064	3	2906	9	Y	2642	2585	0	59	8	18
11	18090	X	13533	-0-	-4557	-0-	10985	3	2548	9	Y	2316	2227	0	91	8	16
12	15655	X	12804	-0-	-2851	-0-	10065	3	2739	9	Y	2490	2390	0	100	8	16
01	15965	X	13419	-0-	-2546	-0-	10600	3	2819	9	Y	2563	2423	0	139	8	17
02	14420	X	11211	-0-	-3209	-0-	8627	3	2584	9	Y	2349	2249	0	96	8	21

CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10960 - 16598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	8076	-0-	-1434	-0-	7746	2	36	4	Y	267	264	0	36	8	68
							294	9									
10	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	8888	2	88	4	Y	1403	1172	0	71	8	228
							1543	9									
11	8610	X	1037	-0-	-7573	-0-	52	4	985	9	Y	895	718	0	22	8	383
12	8897	X	6734	-0-	-2163	-0-	5427	2	64	4	Y	1130	1137	0	16	8	360
							1243	9									
01	10509	X	6325	-0-	-4184	-0-	4940	2	72	4	Y	1194	1248	0	38	8	268
							1313	9									
02	9492	X	8491	-0-	-1001	-0-	6674	2	88	4	Y	1572	1457	0	12	8	371
							1729	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 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
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	5291	2	44	4	Y	1159	1088	0	71	8	-0-
							1275	9									
10	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	4474	2	42	4	Y	1091	1054	0	37	8	-0-
							1200	9									
11	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	4835	2	32	4	Y	844	805	0	39	8	-0-
							928	9									
12	6820	X	4827	-0-	-1993	-0-	3493	2	45	4	Y	1172	1120	0	52	8	-0-
							1289	9									
01	6820	X	5167	-0-	-1653	-0-	4060	2	37	4	Y	973	919	0	54	8	-0-
							1070	9									
02	6160	X	1449	-0-	-4711	-0-	924	2	18	4	Y	461	440	0	21	8	-0-
							507	9									

OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080

09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	50	4	1298	9	N	1180	1132	0	5	8	336
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	56	4	1445	9	N	1314	1249	0	8	8	393
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	58	4	1500	9	N	1364	1419	0	4	8	334
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	71	4	1861	9	N	1692	1779	0	3	8	244
01	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	49	4	1299	9	N	1181	1139	0	3	8	283
02	1232	N	811	-0-	-421	-0-	29	4	782	9	N	711	738	0			256

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196

09	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	11844	2	2059	9	Y	1872	1823	0	49	8	-0-
10	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	10044	2	1796	9	Y	1633	1601	0	32	8	-0-
11	12810	X	5723	-0-	-7087	-0-	4966	2	757	9	Y	688	655	0	33	8	-0-
12	13237	X	11398	-0-	-1839	-0-	9255	2	2143	9	Y	1948	1872	0	76	8	-0-
01	13237	X	5583	-0-	-7654	-0-	3967	2	1616	9	Y	1469	1399	0	70	8	-0-
02	12964	X	4185	-0-	-8779	-0-	2341	2	1844	9	Y	1676	1627	0	49	8	-0-

MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318

09	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	7301	3	878	9	N	798	768	0	30	8	-0-
10	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	12335	3	2008	9	N	1825	1783	0	42	8	-0-
11	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	11979	3	1646	9	N	1496	1463	0	33	8	-0-
12	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	13804	3	1549	9	N	1408	1363	0	45	8	-0-
01	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	7995	3	757	9	N	688	662	0	26	8	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432

09	37860	X	17557	-0-	-20303	-0-	14213	3	3344	9	Y	3040	2879	0	161	8	-0-
10	36456	X	20657	-0-	-15799	-0-	17364	3	3293	9	Y	2994	2902	0	92	8	-0-
11	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	16602	3	2911	9	Y	2646	2577	0	69	8	-0-
12	18848	X	11186	-0-	-7662	-0-	8174	3	3012	9	Y	2738	2673	0	65	8	-0-
01	20646	X	6003	-0-	-14643	-0-	3332	3	2671	9	Y	2428	2337	0	91	8	-0-
02	18648	X	3916	-0-	-14732	-0-	1368	3	2548	9	Y	2316	2236	0	80	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

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

SEVENGILLS 55-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160

09	7200	X	6976	-0-	-224	-0-	6060	3	34	4	Y	802	814	0	2	8	31
							882	9									
10	8184	X	4198	-0-	-3986	-0-	2882	3	49	4	Y	1152	1124	0	2	8	57
							1267	9									
11	7920	X	4331	-0-	-3589	-0-	3337	3	39	4	Y	868	886	0	4	8	35
							955	9									
12	8184	X	5437	-0-	-2747	-0-	4173	3	54	4	Y	1100	1080	0	11	8	44
							1210	9									
01	7967	X	4506	-0-	-3461	-0-	3727	3	35	4	Y	676	681	0	7	8	32
							744	9									
02	5404	X	3891	-0-	-1513	-0-	2850	3	43	4	Y	907	860	0	9	8	70
							998	9									

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

09	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	17878	3	4180	9	N	3800	3350	0	450	8	-0-
10	17422	X	16033	-0-	-1389	-0-	12620	3	3413	9	N	3103	2824	0	279	8	-0-
11	13440	X	1984	-0-	-11456	-0-	112	3	1872	9	N	1702	1531	0	171	8	-0-
12	22785	X	3142	-0-	-19643	-0-	183	3	2959	9	N	2690	2468	0	222	8	-0-
01	22785	X	1575	-0-	-21210	-0-	80	3	1495	9	N	1359	1089	0	270	8	-0-
02	20580	X	1729	-0-	-18851	-0-	875	3	854	9	N	776	537	0	239	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 287790 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	7864	3	39	4	Y	755	757	0	10	8	96
							831	9									
10	7502	X	7351	-0-	-151	-0-	6853	3	26	4	Y	429	461	0	9	8	55
							472	9									
11	7560	X	7096	-0-	-464	-0-	6646	3	17	4	Y	394	386	0	1	8	62
							433	9									
12	9021	X	7252	-0-	-1769	-0-	6904	3	14	4	Y	304	309	0	2	8	55
							334	9									
01	9021	X	534	-0-	-8487	-0-	19	4	515	9	Y	468	426	0	1	8	96
02	8148	X	270	-0-	-7878	-0-	9	4	261	9	Y	237	307	0			26

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

09	8190	X	5937	-0-	-2253	-0-	5335	3	602	9	N	547	436	0	111	8	-0-
10	8463	X	5684	-0-	-2779	-0-	5026	3	658	9	N	598	529	0	69	8	-0-
11	7890	X	618	-0-	-7272	-0-	33	3	585	9	N	532	482	0	50	8	-0-
12	6138	X	718	-0-	-5420	-0-	39	3	679	9	N	617	562	0	55	8	-0-
01	6138	X	768	-0-	-5370	-0-	41	3	727	9	N	661	588	0	73	8	-0-
02	5544	X	2032	-0-	-3512	-0-	1458	3	574	9	N	522	446	0	76	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

09	13200	X	12741	-0-	-459	-0-	10744	3	1997	9	N	1815	1747	0	68	8	-0-
10	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	13092	3	2647	9	N	2406	2333	0	73	8	-0-
11	16230	X	16110	-0-	-120	-0-	14560	3	1550	9	N	1409	1339	0	70	8	-0-
12	16771	X	12458	-0-	-4313	-0-	10135	3	2323	9	N	2112	2038	0	74	8	-0-
01	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	19352	3	4334	9	N	3940	3834	0	106	8	-0-
02	48259	X	48259	-0-	-0-	-0-	39361	3	8898	9	N	8089	8012	0	77	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	3749	3	1722	9	N	1565	1461	0	104	8	-0-
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	3692	3	1569	9	N	1426	1318	0	108	8	-0-
11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	5322	3	2126	9	N	1933	1846	0	87	8	-0-
12	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	5476	3	2041	9	N	1855	1799	0	56	8	-0-
01	6014	X	5323	-0-	-691	-0-	3728	3	1595	9	N	1450	1373	0	77	8	-0-
02	6944	X	6133	-0-	-811	-0-	4431	3	1702	9	N	1547	1523	0	24	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

09	270	X	73	-0-	-197	-0-	6	3	67	9	N	61	61	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					Y	-0-					-0-
10	11594	X	2993	-0-	-8601	-0-	115	1	2232	3	Y	587	549	0	38	8	-0-
							646	9									
11	9810	X	6053	-0-	-3757	-0-	272	1	4612	3	Y	1063	1030	0	33	8	-0-
							1169	9									
12	6076	X	972	-0-	-5104	-0-	39	1	750	3	Y	166	157	0	9	8	-0-
							183	9									
01	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	361	1	6213	3	Y	1009	972	0	37	8	-0-
							1110	9									
02	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	381	1	6560	3	Y	1018	994	0	24	8	-0-
							1120	9									

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81210	X	33951	-0-	-47259	-0-	29366	3	4585	9	Y	4168	4038	0	130	8	-0-
10	83917	X	34867	-0-	-49050	-0-	30157	3	4710	9	Y	4282	4195	0	87	8	-0-
11	75360	X	32050	-0-	-43310	-0-	27739	3	4311	9	Y	3919	3840	0	79	8	-0-
12	43431	X	28445	-0-	-14986	-0-	24396	3	4049	9	Y	3681	3584	0	97	8	-0-
01	42904	X	37077	-0-	-5827	-0-	32889	3	4188	9	Y	3807	3724	0	83	8	-0-
02	31696	X	27631	-0-	-4065	-0-	23425	3	4206	9	Y	3824	3754	0	70	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	16535	3	3629	9	Y	3299	3157	0	142	8	-0-
10	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	18697	3	3702	9	Y	3365	3263	0	102	8	-0-
11	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	17327	3	3263	9	Y	2966	2877	0	89	8	-0-
12	25873	X	25873	-0-	-0-	-0-	21893	3	3980	9	Y	3618	3503	0	115	8	-0-
01	22413	X	17932	-0-	-4481	-0-	14733	3	3199	9	Y	2908	2820	0	88	8	-0-
02	20244	X	19960	-0-	-284	-0-	16794	3	3166	9	Y	2878	2806	0	72	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	33	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	8			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	8			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	8			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	8			-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24600	X	22377	-0-	-2223	-0-	19068	3	3309	9	Y	3008	2916	0	92	8	-0-
10	25420	X	24069	-0-	-1351	-0-	20777	3	3292	9	Y	2993	2929	0	64	8	-0-
11	27870	X	19841	-0-	-8029	-0-	16817	3	3024	9	Y	2749	2693	0	56	8	-0-
12	28799	X	16105	-0-	-12694	-0-	13682	3	2423	9	Y	2203	2144	0	59	8	-0-
01	28799	X	12758	-0-	-16041	-0-	11880	3	878	9	Y	798	770	0	28	8	-0-
02	21728	X	20870	-0-	-858	-0-	18285	3	2585	9	Y	2350	2299	0	51	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	12060	X	10338	-0-	-1722	-0-	7819	3	2519	9	N	2290	2161	0	129	8	-0-
10	10943	X	9880	-0-	-1063	-0-	7429	3	2451	9	N	2228	2145	0	83	8	-0-
11	10590	X	3396	-0-	-7194	-0-	2309	3	1087	9	N	988	947	0	41	8	-0-
12	10695	X	10145	-0-	-550	-0-	7558	3	2587	9	N	2352	2287	0	65	8	-0-
01	10695	X	4779	-0-	-5916	-0-	2591	3	2188	9	N	1989	1944	0	45	8	-0-
02	9660	X	6070	-0-	-3590	-0-	4347	3	1723	9	N	1566	1506	0	60	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
09	20760	X	20574	-0-	-186	-0-	18426	3	2148	9	N	1953	1937	0	16	8	-0-
10	21452	X	18844	-0-	-2608	-0-	16858	3	1986	9	N	1805	1790	0	15	8	-0-
11	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	20349	3	2081	9	N	1892	1877	0	15	8	-0-
12	27379	X	27379	-0-	-0-	-0-	24977	3	2402	9	N	2184	2164	0	20	8	-0-
01	21266	X	11690	-0-	-9576	-0-	10008	3	1682	9	N	1529	1518	0	11	8	-0-
02	19376	X	10474	-0-	-8902	-0-	8512	3	1962	9	N	1784	1761	0	23	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18150	X	8023	-0-	-10127	-0-	7363	3	660	9	Y	600	592	0	8	8	-0-
10	18755	X	7386	-0-	-11369	-0-	6911	3	475	9	Y	432	425	0	7	8	-0-
11	18150	X	7256	-0-	-10894	-0-	6579	3	677	9	Y	615	610	0	5	8	-0-
12	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	4	1	7907	3	Y	431	424	0	7	8	-0-
							474	9									
01	8277	X	7074	-0-	-1203	-0-	13	1	6794	3	Y	243	240	0	3	8	-0-
							267	9									
02	7476	X	6476	-0-	-1000	-0-	14	1	6240	3	Y	202	197	0	5	8	-0-
							222	9									

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25830	X	25804	-0-	-26	-0-	23103	3	2701	9	N	2455	2354	0	101	8	-0-
10	37727	X	22627	-0-	-15100	-0-	19909	3	2718	9	N	2471	2404	0	67	8	-0-
11	36510	X	20945	-0-	-15565	-0-	18450	3	2495	9	N	2268	2211	0	57	8	-0-
12	37727	X	24359	-0-	-13368	-0-	21856	3	2503	9	N	2275	2229	0	46	8	-0-
01	26660	X	24390	-0-	-2270	-0-	22250	3	2140	9	N	1945	1901	0	44	8	-0-
02	24080	X	20946	-0-	-3134	-0-	19446	3	1500	9	N	1364	1326	0	38	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	16062	3	1189	9	N	1081	1071	0	10	8	-0-
10	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	16776	3	1274	9	N	1158	1148	0	10	8	-0-
11	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	16973	3	1260	9	N	1145	1135	0	10	8	-0-
12	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	17960	3	1315	9	N	1195	1182	0	13	8	-0-
01	12400	X	6807	-0-	-5593	-0-	5578	3	1229	9	N	1117	1107	0	10	8	-0-
02	11200	X	9133	-0-	-2067	-0-	7704	3	1429	9	N	1299	1283	0	16	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21974	X	21974	-0-	-0-	-0-	19445	3	2529	9	N	2299	2278	0	21	8	-0-
10	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	18033	3	2688	9	N	2444	2425	0	19	8	-0-
11	22505	X	22505	-0-	-0-	-0-	19835	3	2670	9	N	2427	2408	0	19	8	-0-
12	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	20205	3	2639	9	N	2399	2375	0	24	8	-0-
01	15717	X	8053	-0-	-7664	-0-	5734	3	2319	9	N	2108	2091	0	17	8	-0-
02	14196	X	10131	-0-	-4065	-0-	7890	3	2241	9	N	2037	2010	0	27	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 #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395

09	24181	X	24181	-0-	-0-	-0-	19891	3	4290	9	N	3900	3866	0	34	8	-0-
10	22227	X	17173	-0-	-5054	-0-	13567	3	3606	9	N	3278	3248	0	30	8	-0-
11	32610	X	15540	-0-	-17070	-0-	12166	3	3374	9	N	3067	3038	0	29	8	-0-
12	33697	X	18002	-0-	-15695	-0-	13965	3	4037	9	N	3670	3625	0	45	8	-0-
01	33697	X	6036	-0-	-27661	-0-	3613	3	2423	9	N	2203	2186	0	17	8	-0-
02	22568	X	19418	-0-	-3150	-0-	15030	3	4388	9	N	3989	3936	0	53	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821

09	9750	X	8081	-0-	-1669	-0-	6381	3	1700	9	N	1545	1523	0	22	8	-0-
10	9455	X	5635	-0-	-3820	-0-	4229	3	1406	9	N	1278	1259	0	19	8	-0-
11	6780	X	5479	-0-	-1301	-0-	4257	3	1222	9	N	1111	1096	0	15	8	-0-
12	8339	X	4400	-0-	-3939	-0-	3255	3	1145	9	N	1041	1024	0	17	8	-0-
01	8339	X	935	-0-	-7404	-0-	317	3	618	9	N	562	555	0	7	8	-0-
02	7532	X	5603	-0-	-1929	-0-	4198	3	1405	9	N	1277	1247	0	30	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556

09	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	13793	3	3099	9	Y	2817	2697	0	115	8	40
10	19716	X	19716	-0-	-0-	-0-	14687	3	5029	9	Y	4572	4498	0	41	8	73
11	15900	X	15541	-0-	-359	-0-	8	1	11242	3	Y	3901	3895	0	30	8	49
							4291	9									
12	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	1	1	9132	3	Y	8274	8158	0	67	8	98
							9101	9									
01	19313	X	11526	-0-	-7787	-0-	4981	3	6545	9	Y	5950	5873	0	78	8	97
02	17444	X	10637	-0-	-6807	-0-	1	1	8619	3	Y	1834	1838	0	57	8	36
							2017	9									

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731

09	21030	X	18865	-0-	-2165	-0-	15693	3	3172	9	Y	2884	2787	0	99	8	41
10	22349	X	22349	-0-	-0-	-0-	17287	3	5062	9	Y	4602	4533	0	37	8	73
11	22016	X	22016	-0-	-0-	-0-	10	1	13955	3	Y	7319	7274	0	25	8	93
							8051	9									
12	18848	X	17054	-0-	-1794	-0-	2	1	12832	3	Y	3836	3813	0	71	8	45
							4220	9									
01	21855	X	13974	-0-	-7881	-0-	11259	3	2715	9	Y	2468	2363	0	111	8	39
02	20076	X	18577	-0-	-1499	-0-	1	1	14958	3	Y	3289	3194	0	69	8	65
							3618	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 288919 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290

09	21930	X	16750	-0-	-5180	-0-	14390	3	2360	9	N	2145	2118	0	27	8	-0-
10	21359	X	21231	-0-	-128	-0-	17463	3	3768	9	N	3425	3395	0	30	8	-0-
11	20670	X	16676	-0-	-3994	-0-	13753	3	2923	9	N	2657	2639	0	18	8	-0-
12	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	17373	3	3669	9	N	3335	3302	0	33	8	-0-
01	21235	X	14884	-0-	-6351	-0-	12471	3	2413	9	N	2194	2174	0	20	8	-0-
02	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	16216	3	3430	9	N	3118	3079	0	39	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110	X	2606	-0-	-10504	-0-	1709	3	897	9	Y	815	750	0	65	8	-0-
10	13547	X	4418	-0-	-9129	-0-	3551	3	867	9	Y	788	720	0	68	8	-0-
11	13110	X	7876	-0-	-5234	-0-	6585	3	1291	9	Y	1174	1113	0	61	8	-0-
12	13547	X	9322	-0-	-4225	-0-	7869	3	1453	9	Y	1321	1249	0	72	8	-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	4002	3	1122	9	Y	1020	970	0	50	8	-0-
02	7364	X	5410	-0-	-1954	-0-	3904	3	1506	9	Y	1369	1297	0	72	8	-0-

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
09	19800	X	10041	-0-	-9759	-0-	8542	3	1499	9	Y	1363	1246	0	117	8	-0-
10	20460	X	6397	-0-	-14063	-0-	5668	3	729	9	Y	663	554	0	109	8	-0-
11	19800	X	7699	-0-	-12101	-0-	6030	3	1669	9	Y	1517	1436	0	81	8	-0-
12	20460	X	8454	-0-	-12006	-0-	6732	3	1722	9	Y	1565	1492	0	73	8	-0-
01	25438	X	25438	-0-	-0-	-0-	23458	3	1980	9	Y	1800	1735	0	65	8	-0-
02	23640	X	23640	-0-	-0-	-0-	22396	3	1244	9	Y	1131	1020	0	111	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30120	X	28270	-0-	-1850	-0-	24523	3	3747	9	N	3406	3371	0	35	8	-0-
10	31961	X	26328	-0-	-5633	-0-	22216	3	4112	9	N	3738	3702	0	36	8	-0-
11	30930	X	27271	-0-	-3659	-0-	23335	3	3936	9	N	3578	3545	0	33	8	-0-
12	31961	X	26073	-0-	-5888	-0-	22398	3	3675	9	N	3341	3300	0	41	8	-0-
01	31961	X	24813	-0-	-7148	-0-	21363	3	3450	9	N	3136	3104	0	32	8	-0-
02	26376	X	23948	-0-	-2428	-0-	20493	3	3455	9	N	3141	3093	0	48	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
09	26461	X	26461	-0-	-0-	-0-	21026	3	5435	9	N	4941	4900	0	41	8	-0-
10	27965	X	27965	-0-	-0-	-0-	22453	3	5512	9	N	5011	4967	0	44	8	-0-
11	27232	X	27232	-0-	-0-	-0-	21472	3	5760	9	N	5236	5195	0	41	8	-0-
12	26930	X	26930	-0-	-0-	-0-	21244	3	5686	9	N	5169	5118	0	51	8	-0-
01	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	21533	3	5748	9	N	5225	5181	0	44	8	-0-
02	25697	X	25697	-0-	-0-	-0-	20365	3	5332	9	N	4847	4788	0	59	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
09	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	13558	3	3383	9	N	3075	2945	0	130	8	-0-
10	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	14902	3	3466	9	N	3151	3069	0	82	8	-0-
11	18420	X	16527	-0-	-1893	-0-	13195	3	3332	9	N	3029	2921	0	108	8	-0-
12	19034	X	17542	-0-	-1492	-0-	14088	3	3454	9	N	3140	3034	0	106	8	-0-
01	19034	X	14828	-0-	-4206	-0-	12286	3	2542	9	N	2311	2165	0	146	8	-0-
02	16604	X	14392	-0-	-2212	-0-	11845	3	2547	9	N	2315	2199	0	116	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
09	24715	X	24715	-0-	-0-	-0-	20636	3	4079	9	N	3708	3678	0	30	8	-0-
10	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	14620	3	3903	9	N	3548	3520	0	28	8	-0-
11	17280	X	16566	-0-	-714	-0-	12417	3	4149	9	N	3772	3742	0	30	8	-0-
12	22971	X	17320	-0-	-5651	-0-	13811	3	3509	9	N	3190	3155	0	35	8	-0-
01	29813	X	29813	-0-	-0-	-0-	25594	3	4219	9	N	3835	3802	0	33	8	-0-
02	29244	X	29244	-0-	-0-	-0-	25718	3	3526	9	N	3205	3165	0	40	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
09	23941	X	23941	-0-	-0-	-0-	18244	3	5697	9	N	5179	5116	0	63	8	-0-
10	24789	X	24789	-0-	-0-	-0-	19159	3	5630	9	N	5118	5058	0	60	8	-0-
11	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	16670	3	5317	9	N	4834	4781	0	53	8	-0-
12	19587	X	19587	-0-	-0-	-0-	14619	3	4968	9	N	4516	4454	0	62	8	-0-
01	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	15634	3	5188	9	N	4716	4663	0	53	8	-0-
02	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	16027	3	5099	9	N	4635	4557	0	78	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26035	X	26035	-0-	-0-	-0-	22028	3	4007	9	N	3643	3606	0	37	8	-0-
10	25482	X	24161	-0-	-1321	-0-	20220	3	3941	9	N	3583	3549	0	34	8	-0-
11	25350	X	22646	-0-	-2704	-0-	18826	3	3820	9	N	3473	3440	0	33	8	-0-
12	26908	X	22285	-0-	-4623	-0-	18444	3	3841	9	N	3492	3452	0	40	8	-0-
01	26908	X	22228	-0-	-4680	-0-	18465	3	3763	9	N	3421	3385	0	36	8	-0-
02	24304	X	22800	-0-	-1504	-0-	19115	3	3685	9	N	3350	3295	0	55	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048

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

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36930	X	11703	-0-	-25227	-0-	10022	3	1681	9	Y	1528	1429	0	99	8	-0-
10	38161	X	20275	-0-	-17886	-0-	17162	3	3113	9	Y	2830	2733	0	97	8	-0-
11	29910	X	16900	-0-	-13010	-0-	14472	3	2428	9	Y	2207	2128	0	79	8	-0-
12	24427	X	24427	-0-	-0-	-0-	20972	3	3455	9	Y	3141	3034	0	107	8	-0-
01	20274	X	17130	-0-	-3144	-0-	14547	3	2583	9	Y	2348	2276	0	72	8	-0-
02	27350	X	27350	-0-	-0-	-0-	24335	3	3015	9	Y	2741	2669	0	72	8	-0-

ARCHER 56-2-5 WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17070	X	15199	-0-	-1871	-0-	12480	3	2719	9	N	2472	2431	0	41	8	-0-
10	16864	X	14508	-0-	-2356	-0-	12038	3	2470	9	N	2245	2220	0	25	8	-0-
11	16320	X	13432	-0-	-2888	-0-	11049	3	2383	9	N	2166	2143	0	23	8	-0-
12	16864	X	6528	-0-	-10336	-0-	4170	3	2358	9	N	2144	2118	0	26	8	-0-
01	16213	X	6934	-0-	-9279	-0-	4832	3	2102	9	N	1911	1890	0	21	8	-0-
02	14196	X	11270	-0-	-2926	-0-	9027	3	2243	9	N	2039	2019	0	20	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	8134	3	1189	9	N	1081	1067	0	14	8	-0-
10	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	8696	3	1255	9	N	1141	1130	0	11	8	-0-
11	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	8003	3	1403	9	N	1275	1264	0	11	8	-0-
12	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	8871	3	2382	9	N	2165	2147	0	18	8	-0-
01	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	8144	3	1326	9	N	1205	1186	0	19	8	-0-
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	6740	3	1219	9	N	1108	1099	0	9	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20400	X	17201	-0-	-3199	-0-	16077	3	1124	9	N	1022	979	0	43	8	-0-
10	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	18789	3	2924	9	N	2658	2609	0	49	8	-0-
11	20400	X	18033	-0-	-2367	-0-	16419	3	1614	9	N	1467	1423	0	44	8	-0-
12	19065	X	18094	-0-	-971	-0-	16514	3	1580	9	N	1436	1381	0	55	8	-0-
01	21700	X	10789	-0-	-10911	-0-	10174	3	615	9	N	559	531	0	28	8	-0-
02	19600	X	18883	-0-	-717	-0-	15706	3	3177	9	N	2888	2846	0	42	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	14022	3	2016	9	N	1833	1814	0	19	8	-0-
10	16120	X	10880	-0-	-5240	-0-	9503	3	1377	9	N	1252	1241	0	11	8	-0-
11	15600	X	14323	-0-	-1277	-0-	12402	3	1921	9	N	1746	1730	0	16	8	-0-
12	16585	X	14830	-0-	-1755	-0-	12752	3	2078	9	N	1889	1870	0	19	8	-0-
01	16585	X	9642	-0-	-6943	-0-	8440	3	1202	9	N	1093	1081	0	12	8	-0-
02	14980	X	13669	-0-	-1311	-0-	11862	3	1807	9	N	1643	1627	0	16	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 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
09	44030	X	44030	-0-	-0-	-0-	41036	3	2994	9	N	2722	2642	0	80	8	-0-
10	43907	X	43907	-0-	-0-	-0-	41037	3	2870	9	N	2609	2544	0	65	8	-0-
11	55740	X	46168	-0-	-9572	-0-	43233	3	2935	9	N	2668	2602	0	66	8	-0-
12	57598	X	24180	-0-	-33418	-0-	22458	3	1722	9	N	1565	1522	0	43	8	-0-
01	57598	X	41263	-0-	-16335	-0-	38512	3	2751	9	N	2501	2425	0	76	8	-0-
02	43465	X	43465	-0-	-0-	-0-	40447	3	3018	9	N	2744	2676	0	68	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	8681	-0-	-2479	-0-	7588	3	1093	9	N	994	975	0	19	8	-0-
10	11532	X	9104	-0-	-2428	-0-	7659	3	1445	9	N	1314	1299	0	15	8	-0-
11	11160	X	8404	-0-	-2756	-0-	6818	3	1586	9	N	1442	1429	0	13	8	-0-
12	9734	X	7613	-0-	-2121	-0-	6274	3	1339	9	N	1217	1199	0	18	8	-0-
01	9734	X	4712	-0-	-5022	-0-	3443	3	1269	9	N	1154	1143	0	11	8	-0-
02	8232	X	8200	-0-	-32	-0-	6637	3	1563	9	N	1421	1407	0	14	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	13197	3	3144	9	N	2858	2707	0	151	8	-0-
10	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	15597	3	3451	9	N	3137	3030	0	107	8	-0-
11	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	15528	3	3188	9	N	2898	2792	0	106	8	-0-
12	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	12775	3	3615	9	N	3286	3208	0	78	8	-0-
01	15872	X	7466	-0-	-8406	-0-	5982	3	1484	9	N	1349	1315	0	34	8	-0-
02	14336	X	13813	-0-	-523	-0-	10897	3	2916	9	N	2651	2573	0	78	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	2267	-0-	-8833	-0-	945	3	1322	9	Y	1202	1022	0	180	8	-0-
10	10912	X	5364	-0-	-5548	-0-	4033	3	1331	9	Y	1210	1078	0	132	8	-0-
11	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	11532	3	1361	9	Y	1237	1108	0	129	8	-0-
12	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	5502	3	1392	9	Y	1265	1162	0	103	8	-0-
01	5363	X	2215	-0-	-3148	-0-	1728	3	487	9	Y	443	411	0	32	8	-0-
02	10584	X	2345	-0-	-8239	-0-	1726	3	619	9	Y	563	513	0	50	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14640	X	5980	-0-	-8660	-0-	4648	3	1332	9	N	1211	1084	0	127	8	-0-
10	15128	X	8338	-0-	-6790	-0-	6686	3	1652	9	N	1502	1409	0	93	8	-0-
11	9900	X	6254	-0-	-3646	-0-	4700	3	1554	9	N	1413	1332	0	81	8	-0-
12	8463	X	6264	-0-	-2199	-0-	4578	3	1686	9	N	1533	1472	0	61	8	-0-
01	8339	X	4314	-0-	-4025	-0-	3172	3	1142	9	N	1038	996	0	42	8	-0-
02	7532	X	6138	-0-	-1394	-0-	4520	3	1618	9	N	1471	1416	0	55	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17100	X	16707	-0-	-393	-0-	13441	3	3266	9	N	2969	2903	0	66	8	-0-
10	17639	X	16406	-0-	-1233	-0-	13256	3	3150	9	N	2864	2820	0	44	8	-0-
11	17070	X	9485	-0-	-7585	-0-	6574	3	2911	9	N	2646	2607	0	39	8	-0-
12	17577	X	15010	-0-	-2567	-0-	11935	3	3075	9	N	2795	2761	0	34	8	-0-
01	17267	X	12738	-0-	-4529	-0-	10134	3	2604	9	N	2367	2340	0	27	8	-0-
02	15596	X	10926	-0-	-4670	-0-	8140	3	2786	9	N	2533	2503	0	30	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13080	X	12554	-0-	-526	-0-	10434	3	2120	9	N	1927	1907	0	20	8	-0-
10	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	11833	3	2143	9	N	1948	1929	0	19	8	-0-
11	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	11269	3	2060	9	N	1873	1856	0	17	8	-0-
12	12958	X	12361	-0-	-597	-0-	10242	3	2119	9	N	1926	1904	0	22	8	-0-
01	13981	X	7568	-0-	-6413	-0-	6126	3	1442	9	N	1311	1299	0	12	8	-0-
02	12628	X	8809	-0-	-3819	-0-	7192	3	1617	9	N	1470	1451	0	19	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14070	X	12464	-0-	-1606	-0-	10432	3	2032	9	N	1847	1829	0	18	8	-0-
10	14539	X	13817	-0-	-722	-0-	11510	3	2307	9	N	2097	2078	0	19	8	-0-
11	14070	X	7265	-0-	-6805	-0-	6150	3	1115	9	N	1014	1004	0	10	8	-0-
12	13423	X	9552	-0-	-3871	-0-	7907	3	1645	9	N	1495	1479	0	16	8	-0-
01	13826	X	11478	-0-	-2348	-0-	9651	3	1827	9	N	1661	1646	0	15	8	-0-
02	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	10708	3	2067	9	N	1879	1855	0	24	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289829 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14970	X	14155	-0-	-815	-0-	12175	3	1980	9	Y	1800	1766	0	34	8	-0-
10	15469	X	14694	-0-	-775	-0-	12655	3	2039	9	Y	1854	1820	0	34	8	-0-
11	14760	X	13489	-0-	-1271	-0-	11463	3	2026	9	Y	1842	1809	0	33	8	-0-
12	15252	X	2194	-0-	-13058	-0-	125	3	2069	9	Y	1881	1838	0	43	8	-0-
01	15252	X	1110	-0-	-14142	-0-	61	3	1049	9	Y	954	903	0	51	8	-0-
02	12488	X	526	-0-	-11962	-0-	27	3	499	9	Y	454	391	0	63	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16530	X	12155	-0-	-4375	-0-	9987	3	2168	9	Y	1971	1943	0	28	8	-0-
10	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	14993	3	2242	9	Y	2038	2014	0	24	8	-0-
11	15990	X	15833	-0-	-157	-0-	13664	3	2169	9	Y	1972	1951	0	21	8	-0-
12	16523	X	2200	-0-	-14323	-0-	140	3	2060	9	Y	1873	1846	0	27	8	-0-
01	17236	X	2015	-0-	-15221	-0-	127	3	1888	9	Y	1716	1685	0	31	8	-0-
02	13692	X	2408	-0-	-11284	-0-	154	3	2254	9	Y	2049	2027	0	22	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289894 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14940	X	13596	-0-	-1344	-0-	10963	3	2633	9	Y	2394	2379	0	15	8	-0-
10	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	14649	3	3432	9	Y	3120	3097	0	23	8	-0-
11	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	16245	3	3721	9	Y	3383	3360	0	23	8	-0-
12	17639	X	17294	-0-	-345	-0-	14087	3	3207	9	Y	2915	2888	0	27	8	-0-
01	18073	X	14141	-0-	-3932	-0-	11491	3	2650	9	Y	2409	2390	0	19	8	-0-
02	18648	X	14259	-0-	-4389	-0-	11481	3	2778	9	Y	2525	2497	0	28	8	-0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17430	X	11714	-0-	-5716	-0-	9481	3	2233	9	N	2030	1953	0	77	8	-0-
10	16523	X	13511	-0-	-3012	-0-	11065	3	2446	9	N	2224	2173	0	51	8	-0-
11	15990	X	13051	-0-	-2939	-0-	10667	3	2384	9	N	2167	2096	0	71	8	-0-
12	16523	X	13213	-0-	-3310	-0-	10782	3	2431	9	N	2210	2140	0	70	8	-0-
01	13516	X	12144	-0-	-1372	-0-	9765	3	2379	9	N	2163	2058	0	105	8	-0-
02	12208	X	8303	-0-	-3905	-0-	6634	3	1669	9	N	1517	1461	0	56	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289972 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22794	X	22794	-0-	-0-	-0-	19202	3	3592	9	Y	3265	3143	0	122	8	-0-
10	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	19183	3	3539	9	Y	3217	3134	0	83	8	-0-
11	21270	X	13884	-0-	-7386	-0-	10935	3	2949	9	Y	2681	2609	0	72	8	-0-
12	21979	X	9969	-0-	-12010	-0-	6912	3	3057	9	Y	2779	2729	0	50	8	-0-
01	21979	X	7307	-0-	-14672	-0-	4243	3	3064	9	Y	2785	2739	0	46	8	-0-
02	21280	X	19393	-0-	-1887	-0-	16366	3	3027	9	Y	2752	2696	0	56	8	-0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289993 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	8189	3	2114	9	N	1922	1885	0	37	8	-0-
10	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	10986	3	2901	9	N	2637	2575	0	62	8	-0-
11	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	8530	3	2215	9	N	2014	1985	0	29	8	-0-
12	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	9500	3	2416	9	N	2196	2175	0	21	8	-0-
01	13888	X	10823	-0-	-3065	-0-	8828	3	1995	9	N	1814	1786	0	28	8	-0-
02	12544	X	11330	-0-	-1214	-0-	9380	3	1950	9	N	1773	1764	0	9	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
09	30930	X	21160	-0-	-9770	-0-	17064	3	4096	9	Y	3724	3688	0	36	8	-0-
10	30659	X	14077	-0-	-16582	-0-	9882	3	4195	9	Y	3814	3777	0	37	8	-0-
11	30120	X	15090	-0-	-15030	-0-	10730	3	4360	9	Y	3964	3924	0	40	8	-0-
12	31124	X	17368	-0-	-13756	-0-	12880	3	4488	9	Y	4080	4021	0	59	8	-0-
01	31124	X	8460	-0-	-22664	-0-	5943	3	2517	9	Y	2288	2248	0	40	8	-0-
02	19740	X	13861	-0-	-5879	-0-	9926	3	3935	9	Y	3577	3486	0	91	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
09	20250	X	15001	-0-	-5249	-0-	14587	3	414	9	N	376	307	0	69	8	-0-
10	19716	X	18768	-0-	-948	-0-	15913	3	2855	9	N	2595	2546	0	49	8	-0-
11	18990	X	18079	-0-	-911	-0-	16364	3	1715	9	N	1559	1507	0	52	8	-0-
12	19623	X	18614	-0-	-1009	-0-	16247	3	2367	9	N	2152	2094	0	58	8	-0-
01	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	16215	3	3528	9	N	3207	3150	0	57	8	-0-
02	16940	X	16259	-0-	-681	-0-	13081	3	3178	9	N	2889	2846	0	43	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
09	18572	X	18572	-0-	-0-	-0-	15268	3	3304	9	Y	3004	2875	0	129	8	-0-
10	27835	X	27835	-0-	-0-	-0-	24424	3	3411	9	Y	3101	3014	0	87	8	-0-
11	27631	X	27631	-0-	-0-	-0-	24460	3	3171	9	Y	2883	2808	0	75	8	-0-
12	31300	X	31300	-0-	-0-	-0-	27986	3	3314	9	Y	3013	2952	0	61	8	-0-
01	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	13274	3	2086	9	Y	1896	1853	0	43	8	-0-
02	25788	X	24576	-0-	-1212	-0-	21731	3	2845	9	Y	2586	2529	0	57	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
09	20100	X	18694	-0-	-1406	-0-	16490	3	2204	9	Y	2004	1849	0	155	8	-0-
10	20770	X	18526	-0-	-2244	-0-	16003	3	2523	9	Y	2294	2198	0	96	8	-0-
11	20100	X	16546	-0-	-3554	-0-	13998	3	2548	9	Y	2316	2232	0	84	8	-0-
12	20491	X	6958	-0-	-13533	-0-	5716	3	1242	9	Y	1129	1098	0	31	8	-0-
01	19313	X	12939	-0-	-6374	-0-	11076	3	1863	9	Y	1694	1642	0	52	8	-0-
02	17444	X	10238	-0-	-7206	-0-	8512	3	1726	9	Y	1569	1516	0	53	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
09	23010	X	21786	-0-	-1224	-0-	19280	3	2506	9	Y	2278	2252	0	26	8	-0-
10	24552	X	23190	-0-	-1362	-0-	20712	3	2478	9	Y	2253	2227	0	26	8	-0-
11	23760	X	14447	-0-	-9313	-0-	11936	3	2511	9	Y	2283	2259	0	24	8	-0-
12	24552	X	12619	-0-	-11933	-0-	9520	3	3099	9	Y	2817	2784	0	33	8	-0-
01	23343	X	5788	-0-	-17555	-0-	3607	3	2181	9	Y	1983	1965	0	18	8	-0-
02	20944	X	11900	-0-	-9044	-0-	10085	3	1815	9	Y	1650	1627	0	23	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20760	X	15296	-0-	-5464	-0-	11025	3	4271	9	Y	3883	3730	0	153	8	-0-
10	20367	X	10810	-0-	-9557	-0-	6258	3	4552	9	Y	4138	4019	0	119	8	-0-
11	19710	X	10176	-0-	-9534	-0-	6125	3	4051	9	Y	3683	3576	0	107	8	-0-
12	20367	X	12681	-0-	-7686	-0-	8043	3	4638	9	Y	4216	4125	0	91	8	-0-
01	20336	X	8264	-0-	-12072	-0-	4916	3	3348	9	Y	3044	2955	0	89	8	-0-
02	11648	X	10372	-0-	-1276	-0-	6490	3	3882	9	Y	3529	3435	0	94	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290104 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25350	X	-0-	-0-	-25350	-0-					Y	-0-					-0-
10	26195	X	1833	-0-	-24362	-0-	1565	3	268	9	Y	244	233	0	11	8	-0-
11	20928	X	20928	-0-	-0-	-0-	17566	3	3362	9	Y	3056	2935	0	121	8	-0-
12	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	10353	3	3115	9	Y	2832	2746	0	86	8	-0-
01	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	5041	3	2375	9	Y	2159	2101	0	58	8	-0-
02	24251	X	24251	-0-	-0-	-0-	21560	3	2691	9	Y	2446	2373	0	73	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
09	16080	X	13367	-0-	-2713	-0-	10848	3	2519	9	N	2290	2249	0	41	8	-0-
10	16616	X	13367	-0-	-3249	-0-	10940	3	2427	9	N	2206	2170	0	36	8	-0-
11	16080	X	10360	-0-	-5720	-0-	8077	3	2283	9	N	2075	2040	0	35	8	-0-
12	15593	X	10715	-0-	-4878	-0-	8316	3	2399	9	N	2181	2135	0	46	8	-0-
01	15593	X	9771	-0-	-5822	-0-	7458	3	2313	9	N	2103	2064	0	39	8	-0-
02	12488	X	10311	-0-	-2177	-0-	8019	3	2292	9	N	2084	2048	0	36	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290116 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	9279	3	1634	9	N	1485	1442	0	43	8	-0-
10	12679	X	10828	-0-	-1851	-0-	9826	3	1002	9	N	911	869	0	42	8	-0-
11	12270	X	11421	-0-	-849	-0-	9749	3	1672	9	N	1520	1478	0	42	8	-0-
12	12679	X	10463	-0-	-2216	-0-	8377	3	2086	9	N	1896	1851	0	45	8	-0-
01	12617	X	12049	-0-	-568	-0-	9557	3	2492	9	N	2265	2217	0	48	8	-0-
02	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	11917	3	2995	9	N	2723	2680	0	43	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
09	18300	X	15781	-0-	-2519	-0-	13800	3	1981	9	N	1801	1773	0	28	8	-0-
10	18910	X	16207	-0-	-2703	-0-	14501	3	1706	9	N	1551	1525	0	26	8	-0-
11	17700	X	11480	-0-	-6220	-0-	10109	3	1371	9	N	1246	1225	0	21	8	-0-
12	17980	X	13136	-0-	-4844	-0-	11249	3	1887	9	N	1715	1683	0	32	8	-0-
01	17050	X	12245	-0-	-4805	-0-	10289	3	1956	9	N	1778	1751	0	27	8	-0-
02	14728	X	12846	-0-	-1882	-0-	10920	3	1926	9	N	1751	1731	0	20	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
09	17700	X	16551	-0-	-1149	-0-	14385	3	2166	9	Y	1969	1807	0	162	8	-0-
10	18352	X	17294	-0-	-1058	-0-	15025	3	2269	9	Y	2063	1951	0	112	8	-0-
11	17760	X	12405	-0-	-5355	-0-	11020	3	1385	9	Y	1259	1170	0	89	8	-0-
12	18352	X	16999	-0-	-1353	-0-	14452	3	2547	9	Y	2315	2233	0	82	8	-0-
01	17298	X	8667	-0-	-8631	-0-	7120	3	1547	9	Y	1406	1356	0	50	8	-0-
02	15624	X	11329	-0-	-4295	-0-	9710	3	1619	9	Y	1472	1411	0	61	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
09	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	6593	3	1229	9	Y	1117	1090	0	27	8	-0-
10	8215	X	7594	-0-	-621	-0-	6396	3	1198	9	Y	1089	1063	0	26	8	-0-
11	7950	X	4694	-0-	-3256	-0-	3883	3	811	9	Y	737	711	0	26	8	-0-
12	8215	X	3751	-0-	-4464	-0-	2577	3	1174	9	Y	1067	1038	0	29	8	-0-
01	8091	X	2802	-0-	-5289	-0-	1584	3	1218	9	Y	1107	1086	0	21	8	-0-
02	7308	X	6584	-0-	-724	-0-	5299	3	1285	9	Y	1168	1137	0	31	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20760	X	20426	-0-	-334	-0-	17670	3	2756	9	N	2505	2469	0	36	8	-0-
10	21452	X	21381	-0-	-71	-0-	18645	3	2736	9	N	2487	2453	0	34	8	-0-
11	21540	X	17147	-0-	-4393	-0-	14681	3	2466	9	N	2242	2211	0	31	8	-0-
12	22258	X	10903	-0-	-11355	-0-	9200	3	1703	9	N	1548	1527	0	21	8	-0-
01	22258	X	2133	-0-	-20125	-0-	1736	3	397	9	N	361	359	0	2	8	-0-
02	19320	X	9008	-0-	-10312	-0-	6635	3	2373	9	N	2157	2145	0	12	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27600	X	24742	-0-	-2858	-0-	22582	3	2160	9	Y	1964	1945	0	19	8	-0-
10	28520	X	23151	-0-	-5369	-0-	20963	3	2188	9	Y	1989	1971	0	18	8	-0-
11	26700	X	22165	-0-	-4535	-0-	20112	3	2053	9	Y	1866	1848	0	18	8	-0-
12	25575	X	22569	-0-	-3006	-0-	20326	3	2243	9	Y	2039	2016	0	23	8	-0-
01	25575	X	20517	-0-	-5058	-0-	18733	3	1784	9	Y	1622	1605	0	17	8	-0-
02	23100	X	20906	-0-	-2194	-0-	18963	3	1943	9	Y	1766	1738	0	28	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17370	X	16264	-0-	-1106	-0-	14076	3	2188	9	N	1989	1961	0	28	8	-0-
10	21049	X	16919	-0-	-4130	-0-	14745	3	2174	9	N	1976	1951	0	25	8	-0-
11	20370	X	15384	-0-	-4986	-0-	13217	3	2167	9	N	1970	1946	0	24	8	-0-
12	21049	X	16696	-0-	-4353	-0-	14323	3	2373	9	N	2157	2125	0	32	8	-0-
01	20054	X	20054	-0-	-0-	-0-	17501	3	2553	9	N	2321	2286	0	35	8	-0-
02	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	18366	3	2541	9	N	2310	2286	0	24	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	3	1	16221	3	Y	2023	2015	0	8	8	-0-
							2225	9									
10	20667	X	20667	-0-	-0-	-0-	4	1	18202	3	Y	2237	2227	0	10	8	-0-
							2461	9									
11	21840	X	17601	-0-	-4239	-0-	15	1	15394	3	Y	1993	1983	0	10	8	-0-
							2192	9									
12	22568	X	19894	-0-	-2674	-0-	8	1	17859	3	Y	1843	1836	0	7	8	-0-
							2027	9									
01	22568	X	14355	-0-	-8213	-0-	73	1	12584	3	Y	1544	1540	0	4	8	-0-
							1698	9									
02	18676	X	17460	-0-	-1216	-0-	8	1	15006	3	Y	2224	2179	0	45	8	-0-
							2446	9									

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	2	1	12709	3	Y	1277	1272	0	5	8	-0-
							1405	9									
10	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	4	1	14827	3	Y	1688	1682	0	6	8	-0-
							1857	9									
11	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	14	1	13853	3	Y	1412	1405	0	7	8	-0-
							1553	9									
12	14601	X	14594	-0-	-7	-0-	6	1	12910	3	Y	1525	1520	0	5	8	-0-
							1678	9									
01	16678	X	8165	-0-	-8513	-0-	42	1	7208	3	Y	832	830	0	2	8	-0-
							915	9									
02	15064	X	14910	-0-	-154	-0-	7	1	13125	3	Y	1616	1597	0	19	8	-0-
							1778	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	2	1	13055	3	Y	2655	2649	0	6	8	-0-
							2921	9									
10	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	4	1	14931	3	Y	2970	2963	0	7	8	-0-
							3267	9									
11	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	14	1	14166	3	Y	2580	2572	0	8	8	-0-
							2838	9									
12	16523	X	15019	-0-	-1504	-0-	6	1	12171	3	Y	2584	2578	0	6	8	-0-
							2842	9									
01	18197	X	6374	-0-	-11823	-0-	29	1	5039	3	Y	1187	1185	0	2	8	-0-
							1306	9									
02	16436	X	8181	-0-	-8255	-0-	3	1	6236	3	Y	1765	1740	0	25	8	-0-
							1942	9									

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13290	X	12548	-0-	-742	-0-	9701	3	2847	9	N	2588	2549	0	39	8	-0-
10	13330	X	12966	-0-	-364	-0-	10138	3	2828	9	N	2571	2537	0	34	8	-0-
11	12780	X	11151	-0-	-1629	-0-	8447	3	2704	9	N	2458	2428	0	30	8	-0-
12	13113	X	8826	-0-	-4287	-0-	6628	3	2198	9	N	1998	1955	0	43	8	-0-
01	13113	X	8465	-0-	-4648	-0-	6067	3	2398	9	N	2180	2139	0	41	8	-0-
02	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	9132	3	2721	9	N	2474	2447	0	27	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20550	X	19293	-0-	-1257	-0-	15969	3	3324	9	N	3022	2892	0	130	8	-0-
10	21297	X	19280	-0-	-2017	-0-	15991	3	3289	9	N	2990	2901	0	89	8	-0-
11	20610	X	18472	-0-	-2138	-0-	15287	3	3185	9	N	2895	2812	0	83	8	-0-
12	21297	X	18036	-0-	-3261	-0-	14820	3	3216	9	N	2924	2859	0	65	8	-0-
01	19933	X	13571	-0-	-6362	-0-	11152	3	2419	9	N	2199	2143	0	56	8	-0-
02	18004	X	13909	-0-	-4095	-0-	11408	3	2501	9	N	2274	2219	0	55	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	14756	X	93	-0-	-14663	-0-	10	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
11	14280	X	3005	-0-	-11275	-0-	324	3	2681	9	Y	2437	2437	0			-0-
12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	623	3	5130	9	Y	4664	4664	0			-0-
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	7006	-0-	-1934	-0-	5081	3	1925	9	Y	1750	1736	0	14	8	-0-
10	8866	X	7029	-0-	-1837	-0-	5046	3	1983	9	Y	1803	1789	0	14	8	-0-
11	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	5342	3	2010	9	Y	1827	1813	0	14	8	-0-
12	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	5388	3	2056	9	Y	1869	1851	0	18	8	-0-
01	7254	X	6806	-0-	-448	-0-	5050	3	1756	9	Y	1596	1583	0	13	8	-0-
02	5852	X	5575	-0-	-277	-0-	4016	3	1559	9	Y	1417	1402	0	15	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	13944	3	3256	9	Y	2960	2909	0	51	8	-0-
10	17174	X	12947	-0-	-4227	-0-	9337	3	3610	9	Y	3282	3211	0	71	8	-0-
11	16620	X	15395	-0-	-1225	-0-	9894	3	5501	9	Y	5001	4958	0	43	8	-0-
12	17174	X	14620	-0-	-2554	-0-	10593	3	4027	9	Y	3661	3627	0	34	8	-0-
01	17174	X	8848	-0-	-8326	-0-	6543	3	2305	9	Y	2095	2058	0	37	8	-0-
02	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	13551	3	3604	9	Y	3276	3225	0	51	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 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
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	3190	3	1617	9	Y	1470	1442	0	28	8	-0-
10	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	4309	3	1667	9	Y	1515	1488	0	27	8	-0-
11	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	4947	3	1711	9	Y	1555	1528	0	27	8	-0-
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	6337	3	1860	9	Y	1691	1655	0	36	8	-0-
01	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	4812	3	1541	9	Y	1401	1377	0	24	8	-0-
02	6216	X	5952	-0-	-264	-0-	4570	3	1382	9	Y	1256	1221	0	35	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
09	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	8719	3	1882	9	Y	1711	1691	0	20	8	-0-
10	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	8945	3	1860	9	Y	1691	1665	0	26	8	-0-
11	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	9152	3	1986	9	Y	1805	1789	0	16	8	-0-
12	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	10212	3	2319	9	Y	2108	2095	0	13	8	-0-
01	10943	X	6263	-0-	-4680	-0-	4609	3	1654	9	Y	1504	1486	0	18	8	-0-
02	10388	X	7867	-0-	-2521	-0-	6271	3	1596	9	Y	1451	1436	0	15	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	2656	3	1265	9	Y	1150	1136	0	14	8	-0-
10	3844	X	2533	-0-	-1311	-0-	1742	3	791	9	Y	719	698	0	21	8	-0-
11	3600	X	2663	-0-	-937	-0-	1791	3	872	9	Y	793	781	0	12	8	-0-
12	4061	X	2842	-0-	-1219	-0-	1910	3	932	9	Y	847	837	0	10	8	-0-
01	4061	X	931	-0-	-3130	-0-	85	3	846	9	Y	769	751	0	18	8	-0-
02	2352	X	1905	-0-	-447	-0-	1259	3	646	9	Y	587	578	0	9	8	-0-

LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	9467	2	12	3	Y	2254	2271	0	33	8	86
							162	4	2479	9							
10	10726	X	10720	-0-	-6	-0-	8464	2	11	3	Y	1897	1866	0	25	8	92
							158	4	2087	9							
11	13170	X	9729	-0-	-3441	-0-	7087	2	10	3	Y	2290	2259	0	32	8	91
							113	4	2519	9							
12	13609	X	8780	-0-	-4829	-0-	6392	2	9	3	Y	2077	2049	0	37	8	82
							94	4	2285	9							
01	13609	X	7149	-0-	-6460	-0-	5173	2	18	3	Y	1711	1687	0	26	8	80
							76	4	1882	9							
02	11312	X	9442	-0-	-1870	-0-	6774	2	22	3	Y	2310	2166	0	47	8	177
							105	4	2541	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17640	X	14973	-0-	-2667	-0-	11352	3	3621	9	Y	3292	3246	0	38	8	22
10	18228	X	16764	-0-	-1464	-0-	13674	3	3090	9	Y	2809	2774	0	38	8	19
11	15840	X	13740	-0-	-2100	-0-	10848	3	2892	9	Y	2629	2552	0	77	8	19
12	15469	X	15289	-0-	-180	-0-	12131	3	3158	9	Y	2871	2782	0	89	8	19
01	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	13973	3	2926	9	Y	2660	2564	0	97	8	18
02	15148	X	13642	-0-	-1506	-0-	11253	3	2389	9	Y	2172	2115	0	55	8	20

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 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
09	5460	X	56	-0-	-5404	-0-	3	4	53	9	Y	48	388	0	1	8	24
10	806	X	18	-0-	-788	-0-	1	4	17	9	Y	15	11	0			28
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	2574	3	37	4	Y	662	127	0	14	8	549
							728	9									
12	3348	X	1358	-0-	-1990	-0-	57	4	1301	9	Y	1183	1190	0	14	8	528
01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	4303	3	70	4	Y	1220	1121	0	34	8	593
							1342	9									
02	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	7032	3	85	4	Y	1515	1684	0	11	8	413
							1667	9									

REED TRUST 55-1-46 WELL #: 1H RRCID -> 290565 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11528 - 15019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	5223	-0-	-2247	-0-	3921	3	59	4	Y	1130	1137	0	11	8	44
							1243	9									
10	7719	X	2511	-0-	-5208	-0-	1271	3	150	4	Y	991	977	0	10	8	48
							1090	9									
11	5640	X	4844	-0-	-796	-0-	3636	3	54	4	Y	1049	1045	0	10	8	42
							1154	9									
12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	4667	3	61	4	Y	1177	1158	0	14	8	47
							1295	9									
01	5828	X	5757	-0-	-71	-0-	4629	3	51	4	Y	979	970	0	10	8	46
							1077	9									
02	4872	X	3043	-0-	-1829	-0-	2239	3	35	4	Y	699	681	0	10	8	54
							769	9									

CORNELL UNIT 34-189 WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	3856	2	817	3	N	5202	5115	0	27	8	77
							5722	9									
10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	1998	2	435	3	N	2912	2937	0	5	8	47
							3203	9									
11	5670	X	946	-0-	-4724	-0-	119	3	827	9	N	752	789	0			10
12	7595	X	5547	-0-	-2048	-0-	1763	2	476	3	N	3007	2967	0	14	8	36
							3308	9									
01	7595	X	6280	-0-	-1315	-0-	3883	2	305	3	N	1902	1893	0	14	8	31
							2092	9									
02	6860	X	5199	-0-	-1661	-0-	3809	2	156	3	N	1122	1115	0	16	8	22
							1234	9									

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290690 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	9884	-0-	-1096	-0-	8940	3	944	9	Y	858	746	0	112	8	-0-
10	10974	X	9421	-0-	-1553	-0-	7424	3	1997	9	Y	1815	1741	0	74	8	-0-
11	9000	X	1865	-0-	-7135	-0-	7	3	1858	9	Y	1689	1624	0	65	8	-0-
12	10199	X	9036	-0-	-1163	-0-	6752	3	2284	9	Y	2076	2021	0	55	8	-0-
01	10199	X	4149	-0-	-6050	-0-	2930	3	1219	9	Y	1108	1095	0	13	8	-0-
02	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	7753	3	1588	9	Y	1444	1407	0	37	8	-0-

FIELDER STATE 2-10 WELL #: 1H RRCID -> 290692 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11490 - 14995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	367	-0-	-683	-0-	258	2	109	9	N	99	366	1			269
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1374	2	564	9	N	513	552	1			230
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1479	2	517	9	N	470	371	1	3	8	326
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	787	2	393	9	N	357	186	1	13	8	484
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					484
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	228	14	8			698

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROBERTSON STATE UNIT 2-7 WELL #: 1H RRCID -> 290703 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	7057	3	113	4	Y	2238	2185	0	42	8	122
							2462	9									
10	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	7442	3	115	4	Y	2321	2258	0	49	8	136
							2553	9									
11	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	7967	3	116	4	Y	2349	2333	0	30	8	122
							2584	9									
12	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	8138	3	115	4	Y	2264	2267	0	21	8	98
							2490	9									
01	8122	X	6797	-0-	-1325	-0-	4704	3	111	4	Y	1802	1721	0	30	8	149
							1982	9									
02	9100	X	5382	-0-	-3718	-0-	3568	3	74	4	Y	1582	1606	0	5	8	120
							1740	9									

RED BLUFF 57-38 WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650

09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	606	617	0			72
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	609	616	0			65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	542	554	0			53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	580	591	0			42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	327	340	0			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	422	395	0	17	8	39

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994

09	31830	X	21465	-0-	-10365	-0-	18333	3	3132	9	Y	2847	2698	0	143	8	40
10	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	17349	3	3282	9	Y	2984	2917	0	60	8	47
11	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	13	1	18459	3	Y	2746	2712	0	47	8	34
							3021	9									
12	21421	X	9733	-0-	-11688	-0-	1	1	8189	3	Y	1403	1369	0	52	8	16
							1543	9									
01	21421	X	7488	-0-	-13933	-0-	6054	3	1434	9	Y	1304	1240	0	59	8	21
02	20048	X	14856	-0-	-5192	-0-	1	1	12406	3	Y	2226	2127	0	77	8	43
							2449	9									

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751

09	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	11027	3	2046	9	Y	1860	1780	0	77	8	26
10	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	12788	3	2112	9	Y	1920	1882	0	34	8	30
11	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	8	1	11768	3	Y	1831	1812	0	26	8	23
							2014	9									
12	13051	X	9440	-0-	-3611	-0-	1	1	7756	3	Y	1530	1486	0	49	8	18
							1683	9									
01	14539	X	5127	-0-	-9412	-0-	4146	3	981	9	Y	892	853	0	43	8	14
02	13132	X	4359	-0-	-8773	-0-	3280	3	1079	9	Y	981	950	0	26	8	19

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381

09	22920	X	21709	-0-	-1211	-0-	17830	3	3879	9	Y	3526	3259	0	267	8	-0-
10	23839	X	21905	-0-	-1934	-0-	18052	3	3853	9	Y	3503	3321	0	182	8	-0-
11	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	19423	3	4102	9	Y	3729	3560	0	169	8	-0-
12	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	19457	3	4461	9	Y	4055	3933	0	122	8	-0-
01	22444	X	15013	-0-	-7431	-0-	11278	3	3735	9	Y	3395	3304	0	91	8	-0-
02	21952	X	13237	-0-	-8715	-0-	9611	3	3626	9	Y	3296	3186	0	110	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	23487	X	23487	-0-	-0-	-0-	19328	3	4159	9	Y	3781	3756	0	25	8	-0-
10	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	13411	3	4106	9	Y	3733	3708	0	25	8	-0-
11	16080	X	15518	-0-	-562	-0-	11782	3	3736	9	Y	3396	3367	0	29	8	-0-
12	16616	X	14508	-0-	-2108	-0-	10898	3	3610	9	Y	3282	3254	0	28	8	-0-
01	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	13437	3	3598	9	Y	3271	3247	0	24	8	-0-
02	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	20366	3	3860	9	Y	3509	3469	0	40	8	-0-

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29550	X	27787	-0-	-1763	-0-	23269	3	4518	9	Y	4107	4101	0	6	8	-0-
10	34788	X	34788	-0-	-0-	-0-	29914	3	4874	9	Y	4431	4422	0	9	8	-0-
11	28440	X	17863	-0-	-10577	-0-	15089	3	2774	9	Y	2522	2514	0	8	8	-0-
12	29388	X	29112	-0-	-276	-0-	24756	3	4356	9	Y	3960	3947	0	13	8	-0-
01	34751	X	32635	-0-	-2116	-0-	27247	3	5388	9	Y	4898	4891	0	7	8	-0-
02	31388	X	27563	-0-	-3825	-0-	22767	3	4796	9	Y	4360	4328	0	32	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291430 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18810	X	15563	-0-	-3247	-0-	13473	3	2090	9	Y	1900	1792	0	108	8	-0-
10	19437	X	11503	-0-	-7934	-0-	9688	3	1815	9	Y	1650	1586	0	64	8	-0-
11	18810	X	14082	-0-	-4728	-0-	11843	3	2239	9	Y	2035	1964	0	71	8	-0-
12	16089	X	13736	-0-	-2353	-0-	11079	3	2657	9	Y	2415	2366	0	49	8	-0-
01	16089	X	12558	-0-	-3531	-0-	10402	3	2156	9	Y	1960	1927	0	33	8	-0-
02	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	13228	3	2677	9	Y	2434	2385	0	49	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291493 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12330 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	6707	3	2555	9	Y	2323	2306	0	17	8	-0-
10	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	6299	3	2553	9	Y	2321	2304	0	17	8	-0-
11	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	5857	3	2500	9	Y	2273	2257	0	16	8	-0-
12	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	5787	3	2406	9	Y	2187	2167	0	20	8	-0-
01	7440	X	5187	-0-	-2253	-0-	2965	3	2222	9	Y	2020	2003	0	17	8	-0-
02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	4150	3	2025	9	Y	1841	1817	0	24	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291496 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11902 - 22239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27030	X	26255	-0-	-775	-0-	21882	3	4373	9	Y	3975	3936	0	39	8	-0-
10	27931	X	24063	-0-	-3868	-0-	19918	3	4145	9	Y	3768	3736	0	32	8	-0-
11	27030	X	20768	-0-	-6262	-0-	16751	3	4017	9	Y	3652	3621	0	31	8	-0-
12	27559	X	18276	-0-	-9283	-0-	14549	3	3727	9	Y	3388	3353	0	35	8	-0-
01	27559	X	20492	-0-	-7067	-0-	16488	3	4004	9	Y	3640	3607	0	33	8	-0-
02	24500	X	17272	-0-	-7228	-0-	13621	3	3651	9	Y	3319	3275	0	44	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291505 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16350	X	15962	-0-	-388	-0-	12915	3	3047	9	Y	2770	2713	0	57	8	-0-
10	43519	X	43519	-0-	-0-	-0-	39506	3	4013	9	Y	3648	3595	0	53	8	-0-
11	18600	X	12792	-0-	-5808	-0-	8977	3	3815	9	Y	3468	3417	0	51	8	-0-
12	19220	X	16057	-0-	-3163	-0-	11627	3	4430	9	Y	4027	3967	0	60	8	-0-
01	29543	X	15961	-0-	-13582	-0-	11466	3	4495	9	Y	4086	4046	0	40	8	-0-
02	39312	X	14669	-0-	-24643	-0-	11592	3	3077	9	Y	2797	2733	0	64	8	-0-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291550 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32485	X	32485	-0-	-0-	-0-	24114	3	8371	9	Y	7610	7382	0	66	8	293
10	26227	X	26227	-0-	-0-	-0-	19981	3	6246	9	Y	5678	5625	0	69	8	277
11	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	12215	3	3384	9	Y	3076	3168	0	63	8	122
12	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	12944	3	3243	9	Y	2948	2869	0	86	8	115
01	15872	X	14181	-0-	-1691	-0-	10921	3	3260	9	Y	2964	2882	0	60	8	137
02	29260	X	13934	-0-	-15326	-0-	10718	3	3216	9	Y	2924	2746	0	93	8	222

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 291596 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35310	X	30706	-0-	-4604	-0-	26067	3	4639	9	Y	4217	4041	0	176	8	-0-
10	29946	X	25744	-0-	-4202	-0-	21423	3	4321	9	Y	3928	3806	0	122	8	-0-
11	31680	X	25045	-0-	-6635	-0-	20722	3	4323	9	Y	3930	3819	0	111	8	-0-
12	32736	X	32255	-0-	-481	-0-	27081	3	5174	9	Y	4704	4614	0	90	8	-0-
01	32736	X	27741	-0-	-4995	-0-	23125	3	4616	9	Y	4196	4125	0	71	8	-0-
02	28672	X	28028	-0-	-644	-0-	23250	3	4778	9	Y	4344	4259	0	85	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291660 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26970	X	24554	-0-	-2416	-0-	21679	3	2875	9	Y	2614	2569	0	45	8	-0-
10	27869	X	25723	-0-	-2146	-0-	22819	3	2904	9	Y	2640	2600	0	40	8	-0-
11	27330	X	21604	-0-	-5726	-0-	19054	3	2550	9	Y	2318	2283	0	35	8	-0-
12	28241	X	23844	-0-	-4397	-0-	21009	3	2835	9	Y	2577	2531	0	46	8	-0-
01	28241	X	20988	-0-	-7253	-0-	18889	3	2099	9	Y	1908	1862	0	46	8	-0-
02	23240	X	20157	-0-	-3083	-0-	18175	3	1982	9	Y	1802	1766	0	36	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
09	27165	X	27165	-0-	-0-	-0-	22953	3	4212	9	Y	3829	3761	0	68	8	-0-
10	29605	X	28873	-0-	-732	-0-	25005	3	3868	9	Y	3516	3458	0	58	8	-0-
11	28650	X	22309	-0-	-6341	-0-	18976	3	3333	9	Y	3030	2982	0	48	8	-0-
12	29605	X	25047	-0-	-4558	-0-	21219	3	3828	9	Y	3480	3416	0	64	8	-0-
01	28861	X	20813	-0-	-8048	-0-	18057	3	2756	9	Y	2505	2443	0	62	8	-0-
02	26068	X	20638	-0-	-5430	-0-	18020	3	2618	9	Y	2380	2332	0	48	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
09	41310	X	35984	-0-	-5326	-0-	32280	3	3704	9	Y	3367	3290	0	77	8	-0-
10	38936	X	37168	-0-	-1768	-0-	33715	3	3453	9	Y	3139	3075	0	64	8	-0-
11	39540	X	31274	-0-	-8266	-0-	28341	3	2933	9	Y	2666	2611	0	55	8	-0-
12	40858	X	35502	-0-	-5356	-0-	32485	3	3017	9	Y	2743	2672	0	71	8	-0-
01	40858	X	30410	-0-	-10448	-0-	28059	3	2351	9	Y	2137	2068	0	69	8	-0-
02	33572	X	30826	-0-	-2746	-0-	28248	3	2578	9	Y	2344	2290	0	54	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
09	17550	X	11404	-0-	-6146	-0-	9201	3	2203	9	Y	2003	1940	0	63	8	-0-
10	18135	X	15977	-0-	-2158	-0-	12891	3	3086	9	Y	2805	2688	0	117	8	-0-
11	13710	X	13637	-0-	-73	-0-	11137	3	2500	9	Y	2273	2211	0	62	8	-0-
12	14136	X	9160	-0-	-4976	-0-	7539	3	1621	9	Y	1474	1445	0	29	8	-0-
01	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	14889	3	2497	9	Y	2270	2200	0	70	8	-0-
02	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	13070	3	3049	9	Y	2772	2747	0	25	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
09	17940	X	15913	-0-	-2027	-0-	12624	3	3289	9	Y	2990	2922	0	68	8	-0-
10	18259	X	15413	-0-	-2846	-0-	12848	3	2565	9	Y	2332	2244	0	88	8	-0-
11	17670	X	13989	-0-	-3681	-0-	11075	3	2914	9	Y	2649	2604	0	45	8	-0-
12	18259	X	15229	-0-	-3030	-0-	12074	3	3155	9	Y	2868	2837	0	31	8	-0-
01	16430	X	14456	-0-	-1974	-0-	11880	3	2576	9	Y	2342	2285	0	57	8	-0-
02	15484	X	15484	-0-	-0-	-0-	12540	3	2944	9	Y	2676	2660	0	16	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
09	14490	X	10434	-0-	-4056	-0-	7083	3	3351	9	Y	3046	2962	0	84	8	-0-
10	13857	X	11725	-0-	-2132	-0-	7922	3	3803	9	Y	3457	3312	0	145	8	-0-
11	13410	X	12078	-0-	-1332	-0-	8357	3	3721	9	Y	3383	3294	0	89	8	-0-
12	12493	X	11660	-0-	-833	-0-	8051	3	3609	9	Y	3281	3227	0	54	8	-0-
01	12493	X	12445	-0-	-48	-0-	8728	3	3717	9	Y	3379	3284	0	95	8	-0-
02	11284	X	3986	-0-	-7298	-0-	2719	3	1267	9	Y	1152	1143	0	9	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	10495	3	2861	9	N	2601	2524	0	77	8	-0-
10	12307	X	11227	-0-	-1080	-0-	9013	3	2214	9	N	2013	1951	0	62	8	-0-
11	12000	X	11639	-0-	-361	-0-	8154	3	3485	9	N	3168	3120	0	48	8	-0-
12	13795	X	12273	-0-	-1522	-0-	8012	3	4261	9	N	3874	3841	0	33	8	-0-
01	13795	X	9469	-0-	-4326	-0-	6961	3	2508	9	N	2280	2228	0	52	8	-0-
02	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	10727	3	2593	9	N	2357	2338	0	19	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 A WELL #: 11HZ RRCID -> 291991 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10660 - 20621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	21337	3	4474	9	Y	4067	4057	0	10	8	-0-
10	26933	X	26933	-0-	-0-	-0-	22322	3	4611	9	Y	4192	4182	0	10	8	-0-
11	25792	X	25792	-0-	-0-	-0-	21378	3	4414	9	Y	4013	4000	0	13	8	-0-
12	26730	X	26730	-0-	-0-	-0-	22168	3	4562	9	Y	4147	4138	0	9	8	-0-
01	25560	X	25560	-0-	-0-	-0-	21273	3	4287	9	Y	3897	3892	0	5	8	-0-
02	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	19247	3	3813	9	Y	3466	3442	0	24	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
09	37050	X	6902	-0-	-30148	-0-	6208	3	694	9	Y	631	622	0	9	8	-0-
10	36717	X	36717	-0-	-0-	-0-	31383	3	5334	9	Y	4849	4755	0	94	8	-0-
11	29190	X	27660	-0-	-1530	-0-	23568	3	4092	9	Y	3720	3646	0	74	8	-0-
12	31677	X	31677	-0-	-0-	-0-	27054	3	4623	9	Y	4203	4108	0	95	8	-0-
01	36704	X	25319	-0-	-11385	-0-	22160	3	3159	9	Y	2872	2781	0	91	8	-0-
02	33152	X	26360	-0-	-6792	-0-	22995	3	3365	9	Y	3059	2992	0	67	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
09	11610	X	9785	-0-	-1825	-0-	807	1	7523	3	Y	1323	1278	0	45	8	-0-
							1455	9									
10	11656	X	9899	-0-	-1757	-0-	780	1	7664	3	Y	1323	1277	0	46	8	-0-
							1455	9									
11	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	929	1	9305	3	Y	1280	1235	0	45	8	-0-
							1408	9									
12	11036	X	9300	-0-	-1736	-0-	872	1	6928	3	Y	1364	1308	0	56	8	-0-
							1500	9									
01	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	547	1	8722	3	Y	1361	1321	0	40	8	-0-
							1497	9									
02	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	1115	1	11519	3	Y	1382	1322	0	60	8	-0-
							1520	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
09	12180	X	9190	-0-	-2990	-0-	7312	3	1878	9	Y	1707	1705	0	2	8	-0-
10	14167	X	12536	-0-	-1631	-0-	10239	3	2297	9	Y	2088	2086	0	2	8	-0-
11	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	9510	3	2189	9	Y	1990	1988	0	2	8	-0-
12	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	12566	3	3582	9	Y	3256	3253	0	3	8	-0-
01	12524	X	10658	-0-	-1866	-0-	8413	3	2245	9	Y	2041	2040	0	1	8	-0-
02	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	9857	3	2463	9	Y	2239	2232	0	7	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	17640	X	14146	-0-	-3494	-0-	892	1	8314	3	Y	4491	4428	0	63	8	-0-
							4940	9									
10	16182	X	14205	-0-	-1977	-0-	866	1	8501	3	Y	4398	4336	0	62	8	-0-
							4838	9									
11	15660	X	15050	-0-	-610	-0-	967	1	9684	3	Y	3999	3940	0	59	8	-0-
							4399	9									
12	16182	X	10811	-0-	-5371	-0-	721	1	5728	3	Y	3965	3892	0	73	8	-0-
							4362	9									
01	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	4472	4421	0	51	8	-0-
02	14056	X	10524	-0-	-3532	-0-	614	1	6344	3	Y	3242	3170	0	72	8	-0-
							3566	9									

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292318 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12170 - 22132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23940	X	13139	-0-	-10801	-0-	1029	1	9584	3	Y	2296	2277	0	19	8	-0-
							2526	9									
10	24738	X	13600	-0-	-11138	-0-	1012	1	9941	3	Y	2406	2388	0	18	8	-0-
							2647	9									
11	23940	X	12649	-0-	-11291	-0-	921	1	9221	3	Y	2279	2263	0	16	8	-0-
							2507	9									
12	20088	X	12114	-0-	-7974	-0-	1056	1	8390	3	Y	2425	2406	0	19	8	-0-
							2668	9									
01	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	794	1	12659	3	Y	2118	2100	0	18	8	-0-
							2330	9									
02	12292	X	8152	-0-	-4140	-0-	622	1	6426	3	Y	1004	978	0	26	8	-0-
							1104	9									

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 141HR RRCID -> 292319 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11935 - 21897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21300	X	21121	-0-	-179	-0-	1782	1	16602	3	Y	2488	2450	0	38	8	-0-
							2737	9									
10	22475	X	22069	-0-	-406	-0-	1780	1	17478	3	Y	2555	2516	0	39	8	-0-
							2811	9									
11	21750	X	20560	-0-	-1190	-0-	1623	1	16253	3	Y	2440	2403	0	37	8	-0-
							2684	9									
12	22475	X	20600	-0-	-1875	-0-	1983	1	15749	3	Y	2607	2558	0	49	8	-0-
							2868	9									
01	38647	X	38647	-0-	-0-	-0-	2113	1	33698	3	Y	2578	2539	0	39	8	-0-
							2836	9									
02	19936	X	16860	-0-	-3076	-0-	1381	1	14273	3	Y	1096	1015	0	81	8	-0-
							1206	9									

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 121H RRCID -> 292320 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11898 - 21860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 12HZ RRCID -> 292330 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10125 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30720	X	14123	-0-	-16597	-0-	12757	3	1366	9	Y	1242	1209	0	33	8	-0-
10	32798	X	9825	-0-	-22973	-0-	8603	3	1222	9	Y	1111	1080	0	31	8	-0-
11	31740	X	5374	-0-	-26366	-0-	4591	3	783	9	Y	712	673	0	39	8	-0-
12	32798	X	560	-0-	-32238	-0-	315	3	245	9	Y	223	194	0	29	8	-0-
01	25761	X	-0-	-0-	-25761	-0-					Y	228	187	0	41	8	-0-
02	13188	X	-0-	-0-	-13188	-0-					Y	73	34	0	39	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 15HA RRCID -> 292357 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10295 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39150	X	27363	-0-	-11787	-0-	21901	3	5462	9	Y	4965	4887	0	78	8	-0-
10	31403	X	29763	-0-	-1640	-0-	24077	3	5686	9	Y	5169	5102	0	67	8	-0-
11	28828	X	28828	-0-	-0-	-0-	23669	3	5159	9	Y	4690	4632	0	58	8	-0-
12	28644	X	27950	-0-	-694	-0-	22681	3	5269	9	Y	4790	4718	0	72	8	-0-
01	29760	X	26111	-0-	-3649	-0-	21472	3	4639	9	Y	4217	4142	0	75	8	-0-
02	26908	X	25795	-0-	-1113	-0-	21264	3	4531	9	Y	4119	4064	0	55	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 C WELL #: 13HZ RRCID -> 292359 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10700 - 20661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23040	X	20795	-0-	-2245	-0-	16129	3	4666	9	Y	4242	4235	0	7	8	-0-
10	23188	X	21535	-0-	-1653	-0-	16913	3	4622	9	Y	4202	4195	0	7	8	-0-
11	22110	X	20797	-0-	-1313	-0-	16416	3	4381	9	Y	3983	3975	0	8	8	-0-
12	22847	X	19852	-0-	-2995	-0-	15439	3	4413	9	Y	4012	4006	0	6	8	-0-
01	21545	X	18677	-0-	-2868	-0-	14491	3	4186	9	Y	3805	3802	0	3	8	-0-
02	18872	X	14347	-0-	-4525	-0-	11252	3	3095	9	Y	2814	2799	0	15	8	-0-

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292363 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9798 PERF.10108 - 17939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22890	X	20992	-0-	-1898	-0-	17917	3	3075	9	Y	2795	2738	0	57	8	-0-
10	23653	X	19354	-0-	-4299	-0-	16438	3	2916	9	Y	2651	2604	0	47	8	-0-
11	22620	X	19421	-0-	-3199	-0-	16408	3	3013	9	Y	2739	2693	0	46	8	-0-
12	22258	X	20997	-0-	-1261	-0-	17829	3	3168	9	Y	2880	2821	0	59	8	-0-
01	22258	X	18873	-0-	-3385	-0-	16438	3	2435	9	Y	2214	2156	0	58	8	-0-
02	19600	X	19185	-0-	-415	-0-	16567	3	2618	9	Y	2380	2336	0	44	8	-0-

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292365 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10261 - 18114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22680	X	20166	-0-	-2514	-0-	16879	3	3287	9	Y	2988	2938	0	50	8	-0-
10	22785	X	21574	-0-	-1211	-0-	18139	3	3435	9	Y	3123	3078	0	45	8	-0-
11	21690	X	20350	-0-	-1340	-0-	17198	3	3152	9	Y	2865	2825	0	40	8	-0-
12	22103	X	20261	-0-	-1842	-0-	16848	3	3413	9	Y	3103	3051	0	52	8	-0-
01	21607	X	17716	-0-	-3891	-0-	14989	3	2727	9	Y	2479	2427	0	52	8	-0-
02	19488	X	18967	-0-	-521	-0-	15975	3	2992	9	Y	2720	2680	0	40	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
09	33460	X	33460	-0-	-0-	-0-	31005	3	2455	9	Y	2232	2202	0	30	8	-0-
10	34100	X	33108	-0-	-992	-0-	30630	3	2478	9	Y	2253	2224	0	29	8	-0-
11	30720	X	28615	-0-	-2105	-0-	26504	3	2111	9	Y	1919	1900	0	19	8	-0-
12	34565	X	30705	-0-	-3860	-0-	28224	3	2481	9	Y	2255	2225	0	30	8	-0-
01	34565	X	26333	-0-	-8232	-0-	24287	3	2046	9	Y	1860	1836	0	24	8	-0-
02	31220	X	25369	-0-	-5851	-0-	23332	3	2037	9	Y	1852	1834	0	18	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
09	24510	X	18499	-0-	-6011	-0-	16170	3	2329	9	Y	2117	2079	0	38	8	-0-
10	25327	X	23322	-0-	-2005	-0-	20956	3	2366	9	Y	2151	2117	0	34	8	-0-
11	24051	X	24051	-0-	-0-	-0-	21705	3	2346	9	Y	2133	2105	0	28	8	-0-
12	25653	X	25653	-0-	-0-	-0-	23138	3	2515	9	Y	2286	2246	0	40	8	-0-
01	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	21648	3	2147	9	Y	1952	1918	0	34	8	-0-
02	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	21620	3	2335	9	Y	2123	2098	0	25	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
09	27120	X	25597	-0-	-1523	-0-	23397	3	2200	9	Y	2000	1961	0	39	8	-0-
10	27525	X	27525	-0-	-0-	-0-	25224	3	2301	9	Y	2092	2056	0	36	8	-0-
11	27895	X	27895	-0-	-0-	-0-	25616	3	2279	9	Y	2072	2044	0	28	8	-0-
12	26443	X	22546	-0-	-3897	-0-	20592	3	1954	9	Y	1776	1741	0	35	8	-0-
01	27528	X	17343	-0-	-10185	-0-	15871	3	1472	9	Y	1338	1311	0	27	8	-0-
02	26040	X	22365	-0-	-3675	-0-	20394	3	1971	9	Y	1792	1767	0	25	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
09	40080	X	35915	-0-	-4165	-0-	1126 3385	1 9	31404	3	Y	3077	3035	0	42	8	-0-
10	41416	X	20464	-0-	-20952	-0-	688 2925	1 9	16851	3	Y	2659	2627	0	32	8	-0-
11	35160	X	26320	-0-	-8840	-0-	934 2782	1 9	22604	3	Y	2529	2498	0	31	8	-0-
12	37107	X	32787	-0-	-4320	-0-	355 2393	1 9	30039	3	Y	2175	2136	0	39	8	-0-
01	37107	X	29492	-0-	-7615	-0-	341 2712	1 9	26439	3	Y	2465	2426	0	39	8	-0-
02	33516	X	28936	-0-	-4580	-0-	303 2684	1 9	25949	3	Y	2440	2410	0	30	8	-0-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 14HA RRCID -> 292386 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10268 - 20589

09	33810	X	22443	-0-	-11367	-0-	17954	3	4489	9	Y	4081	4012	0	69	8	-0-
10	34410	X	29747	-0-	-4663	-0-	23911	3	5836	9	Y	5305	5230	0	75	8	-0-
11	28680	X	26092	-0-	-2588	-0-	21294	3	4798	9	Y	4362	4300	0	62	8	-0-
12	29636	X	26236	-0-	-3400	-0-	21102	3	5134	9	Y	4667	4589	0	78	8	-0-
01	29760	X	25866	-0-	-3894	-0-	21060	3	4806	9	Y	4369	4286	0	83	8	-0-
02	26852	X	20796	-0-	-6056	-0-	17273	3	3523	9	Y	3203	3146	0	57	8	-0-

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292387 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10200 - 20546

09	48540	X	21182	-0-	-27358	-0-	17142	3	4040	9	Y	3673	3602	0	71	8	-0-
10	50158	X	23752	-0-	-26406	-0-	19243	3	4509	9	Y	4099	4037	0	62	8	-0-
11	36660	X	22170	-0-	-14490	-0-	18296	3	3874	9	Y	3522	3469	0	53	8	-0-
12	22847	X	21218	-0-	-1629	-0-	17130	3	4088	9	Y	3716	3654	0	62	8	-0-
01	23746	X	22123	-0-	-1623	-0-	18143	3	3980	9	Y	3618	3549	0	69	8	-0-
02	21448	X	16756	-0-	-4692	-0-	14009	3	2747	9	Y	2497	2451	0	46	8	-0-

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 13HR RRCID -> 292389 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10672 - 20819

09	28290	X	26067	-0-	-2223	-0-	20983	3	5084	9	Y	4622	4551	0	71	8	-0-
10	29233	X	27319	-0-	-1914	-0-	22229	3	5090	9	Y	4627	4566	0	61	8	-0-
11	26010	X	25536	-0-	-474	-0-	20753	3	4783	9	Y	4348	4295	0	53	8	-0-
12	26939	X	25306	-0-	-1633	-0-	20436	3	4870	9	Y	4427	4361	0	66	8	-0-
01	27311	X	25122	-0-	-2189	-0-	20697	3	4425	9	Y	4023	3951	0	72	8	-0-
02	21812	X	21743	-0-	-69	-0-	17665	3	4078	9	Y	3707	3659	0	48	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 15H RRCID -> 292505 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10266 - 17733

09	27300	X	25599	-0-	-1701	-0-	793 2677	1 9	22129	3	Y	2434	2403	0	31	8	-0-
10	27869	X	16689	-0-	-11180	-0-	547 2745	1 9	13397	3	Y	2495	2462	0	33	8	-0-
11	25830	X	11617	-0-	-14213	-0-	370 2284	1 9	8963	3	Y	2076	2050	0	26	8	-0-
12	26691	X	12967	-0-	-13724	-0-	136 1376	1 9	11455	3	Y	1251	1230	0	21	8	-0-
01	26691	X	18527	-0-	-8164	-0-	205 2443	1 9	15879	3	Y	2221	2176	0	45	8	-0-
02	23688	X	22328	-0-	-1360	-0-	238 1689	1 9	20401	3	Y	1535	1510	0	25	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
09	12330	X	11642	-0-	-688	-0-	8496	3	3146	9	Y	2860	2805	0	55	8	-0-
10	12741	X	11420	-0-	-1321	-0-	8076	3	3344	9	Y	3040	2995	0	45	8	-0-
11	12330	X	10171	-0-	-2159	-0-	7219	3	2952	9	Y	2684	2641	0	43	8	-0-
12	12741	X	10041	-0-	-2700	-0-	7079	3	2962	9	Y	2693	2637	0	56	8	-0-
01	12028	X	4412	-0-	-7616	-0-	2910	3	1502	9	Y	1365	1333	0	32	8	-0-
02	10752	X	7393	-0-	-3359	-0-	5003	3	2390	9	Y	2173	2111	0	62	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
09	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	10138	3	2552	9	Y	2320	2318	0	2	8	-0-
10	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	11363	3	2696	9	Y	2451	2448	0	3	8	-0-
11	12930	X	12833	-0-	-97	-0-	10288	3	2545	9	Y	2314	2311	0	3	8	-0-
12	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	12097	3	2586	9	Y	2351	2349	0	2	8	-0-
01	14074	X	13031	-0-	-1043	-0-	10544	3	2487	9	Y	2261	2260	0	1	8	-0-
02	11900	X	10986	-0-	-914	-0-	8897	3	2089	9	Y	1899	1893	0	6	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	60660	X	43843	-0-	-16817	-0-	1327 5490	1 9	37026	3	Y	4991	4887	0	104	8	-0-
10	49166	X	45572	-0-	-3594	-0-	1548 6126	1 9	37898	3	Y	5569	5473	0	96	8	-0-
11	50550	X	39796	-0-	-10754	-0-	1367 5317	1 9	33112	3	Y	4834	4748	0	86	8	-0-
12	52235	X	38480	-0-	-13755	-0-	398 4421	1 9	33661	3	Y	4019	3938	0	81	8	-0-
01	52235	X	38966	-0-	-13269	-0-	431 5147	1 9	33388	3	Y	4679	4571	0	108	8	-0-
02	41160	X	34407	-0-	-6753	-0-	342 4756	1 9	29309	3	Y	4324	4278	0	46	8	-0-

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
09	27270	X	26231	-0-	-1039	-0-	19275	3	6956	9	Y	6324	6295	0	29	8	-0-
10	29884	X	20378	-0-	-9506	-0-	15051	3	5327	9	Y	4843	4793	0	50	8	-0-
11	28920	X	17303	-0-	-11617	-0-	12932	3	4371	9	Y	3974	3934	0	40	8	-0-
12	29884	X	16444	-0-	-13440	-0-	11828	3	4616	9	Y	4196	4143	0	53	8	-0-
01	27094	X	11916	-0-	-15178	-0-	8939	3	2977	9	Y	2706	2674	0	32	8	-0-
02	23968	X	14895	-0-	-9073	-0-	10640	3	4255	9	Y	3868	3801	0	67	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
09	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	14421	3	3083	9	Y	2803	2762	0	41	8	-0-
10	18073	X	17347	-0-	-726	-0-	14138	3	3209	9	Y	2917	2882	0	35	8	-0-
11	17490	X	15447	-0-	-2043	-0-	12803	3	2644	9	Y	2404	2372	0	32	8	-0-
12	18073	X	14489	-0-	-3584	-0-	11612	3	2877	9	Y	2615	2577	0	38	8	-0-
01	18073	X	14434	-0-	-3639	-0-	11788	3	2646	9	Y	2405	2365	0	40	8	-0-
02	16324	X	15326	-0-	-998	-0-	12570	3	2756	9	Y	2505	2474	0	31	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

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
09	48690	X	45194	-0-		-3496	-0-	1413 4344	1 9	39437	3	Y	3949	3917	0	32	8	-0-
10	49972	X	40674	-0-		-9298	-0-	1416 4576	1 9	34682	3	Y	4160	4124	0	36	8	-0-
11	46230	X	37843	-0-		-8387	-0-	1347 3885	1 9	32611	3	Y	3532	3498	0	34	8	-0-
12	47771	X	36192	-0-		-11579	-0-	389 2966	1 9	32837	3	Y	2696	2657	0	39	8	-0-
01	47771	X	25917	-0-		-21854	-0-	291 3113	1 9	22513	3	Y	2830	2790	0	40	8	-0-
02	42168	X	27300	-0-		-14868	-0-	276 3438	1 9	23586	3	Y	3125	3099	0	26	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 292726 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10160 - 18313

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
09	35520	X	32111	-0-		-3409	-0-	960 4369	1 9	26782	3	Y	3972	3938	0	34	8	-0-
10	35309	X	19266	-0-		-16043	-0-	620 3467	1 9	15179	3	Y	3152	3118	0	34	8	-0-
11	30944	X	30944	-0-		-0-	-0-	1045 4607	1 9	25292	3	Y	4188	4155	0	33	8	-0-
12	41475	X	41475	-0-		-0-	-0-	430 4665	1 9	36380	3	Y	4241	4205	0	36	8	-0-
01	33170	X	30053	-0-		-3117	-0-	332 4028	1 9	25693	3	Y	3662	3610	0	52	8	-0-
02	29960	X	25154	-0-		-4806	-0-	251 3405	1 9	21498	3	Y	3095	3072	0	23	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 292727 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10444 - 18559

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
09	42120	X	31858	-0-		-10262	-0-	980 3545	1 9	27333	3	Y	3223	3205	0	18	8	-0-
10	39277	X	24451	-0-		-14826	-0-	817 3621	1 9	20013	3	Y	3292	3265	0	27	8	-0-
11	34740	X	20543	-0-		-14197	-0-	687 3211	1 9	16645	3	Y	2919	2895	0	24	8	-0-
12	35898	X	31385	-0-		-4513	-0-	333 2949	1 9	28103	3	Y	2681	2650	0	31	8	-0-
01	33325	X	25245	-0-		-8080	-0-	286 2814	1 9	22145	3	Y	2558	2521	0	37	8	-0-
02	29736	X	24972	-0-		-4764	-0-	255 2884	1 9	21833	3	Y	2622	2594	0	28	8	-0-

PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292763 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11198 - 20474

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
09	13950	X	13483	-0-		-467	-0-	10378	3	3105	9	Y	2823	2815	0	8	8	-0-
10	14167	X	7956	-0-		-6211	-0-	5584	3	2372	9	Y	2156	2150	0	6	8	-0-
11	13710	X	3498	-0-		-10212	-0-	2236	3	1262	9	Y	1147	1141	0	6	8	-0-
12	14167	X	9891	-0-		-4276	-0-	7711	3	2180	9	Y	1982	1977	0	5	8	-0-
01	13919	X	6972	-0-		-6947	-0-	5508	3	1464	9	Y	1331	1328	0	3	8	-0-
02	12572	X	9578	-0-		-2994	-0-	7759	3	1819	9	Y	1654	1634	0	20	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292765 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10195 - 18070

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
09	22110	X	19734	-0-		-2376	-0-	16593	3	3141	9	Y	2855	2810	0	45	8	-0-
10	26393	X	26393	-0-		-0-	-0-	23006	3	3387	9	Y	3079	3034	0	45	8	-0-
11	24789	X	24789	-0-		-0-	-0-	21793	3	2996	9	Y	2724	2683	0	41	8	-0-
12	26099	X	26099	-0-		-0-	-0-	22768	3	3331	9	Y	3028	2974	0	54	8	-0-
01	24769	X	16592	-0-		-8177	-0-	13767	3	2825	9	Y	2568	2519	0	49	8	-0-
02	23828	X	17597	-0-		-6231	-0-	14583	3	3014	9	Y	2740	2702	0	38	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
09	26490	X	20095	-0-	-6395	-0-	16924	3	3171	9	Y	2883	2877	0	6	8	-0-
10	27373	X	25386	-0-	-1987	-0-	21744	3	3642	9	Y	3311	3304	0	7	8	-0-
11	24480	X	23379	-0-	-1101	-0-	20038	3	3341	9	Y	3037	3030	0	7	8	-0-
12	25296	X	19905	-0-	-5391	-0-	16448	3	3457	9	Y	3143	3139	0	4	8	-0-
01	25389	X	17305	-0-	-8084	-0-	15112	3	2193	9	Y	1994	1992	0	2	8	-0-
02	22932	X	15061	-0-	-7871	-0-	13052	3	2009	9	Y	1826	1812	0	14	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 292811 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10240 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44490	X	29373	-0-	-15117	-0-	908	1	25337	3	Y	2844	2820	0	24	8	-0-
							3128	9									
10	45973	X	21629	-0-	-24344	-0-	717	1	17546	3	Y	3060	3033	0	27	8	-0-
							3366	9									
11	42060	X	10218	-0-	-31842	-0-	336	1	8148	3	Y	1576	1561	0	15	8	-0-
							1734	9									
12	40517	X	11026	-0-	-29491	-0-	112	1	9502	3	Y	1284	1248	0	36	8	-0-
							1412	9									
01	38626	X	15869	-0-	-22757	-0-	170	1	13149	3	Y	2318	2274	0	44	8	-0-
							2550	9									
02	27412	X	17319	-0-	-10093	-0-	167	1	14280	3	Y	2611	2587	0	24	8	-0-
							2872	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 C WELL #: 19H RRCID -> 292882 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12445 - 22662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	10145	-0-	-535	-0-	231	1	8276	3	Y	1489	1462	0	27	8	-0-
							1638	9									
10	10943	X	10631	-0-	-312	-0-	260	1	8475	3	Y	1724	1698	0	26	8	-0-
							1896	9									
11	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	268	1	8873	3	Y	1595	1571	0	24	8	-0-
							1755	9									
12	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	299	1	9222	3	Y	1673	1647	0	26	8	-0-
							1840	9									
01	10695	X	9960	-0-	-735	-0-	156	1	8249	3	Y	1414	1392	0	22	8	-0-
							1555	9									
02	10164	X	9659	-0-	-505	-0-	183	1	7850	3	Y	1478	1450	0	28	8	-0-
							1626	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 D WELL #: 74H RRCID -> 292883 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11690 - 21941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19680	X	19623	-0-	-57	-0-	437	1	15646	3	Y	3218	3201	0	17	8	-0-
							3540	9									
10	19995	X	19488	-0-	-507	-0-	476	1	15491	3	Y	3201	3183	0	18	8	-0-
							3521	9									
11	19350	X	18007	-0-	-1343	-0-	452	1	14961	3	Y	2358	2343	0	15	8	-0-
							2594	9									
12	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	549	1	16934	3	Y	2604	2587	0	17	8	-0-
							2864	9									
01	20274	X	19837	-0-	-437	-0-	321	1	16928	3	Y	2353	2339	0	14	8	-0-
							2588	9									
02	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	344	1	14768	3	Y	3132	3112	0	20	8	-0-
							3445	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	370	1	13260	3	Y	3297	3247	0	50	8	-0-
							3627	9									
10	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	430	1	14003	3	Y	3345	3296	0	49	8	-0-
							3680	9									
11	17792	X	17792	-0-	-0-	-0-	422	1	13990	3	Y	3073	3028	0	45	8	-0-
							3380	9									
12	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	472	1	14560	3	Y	2923	2876	0	47	8	-0-
							3215	9									
01	17515	X	15319	-0-	-2196	-0-	233	1	12288	3	Y	2544	2510	0	34	8	-0-
							2798	9									
02	16604	X	13460	-0-	-3144	-0-	244	1	10465	3	Y	2501	2454	0	47	8	-0-
							2751	9									

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292901 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9815 - 19903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20820	X	16620	-0-	-4200	-0-	14523	3	2097	9	Y	1906	1864	0	42	8	-0-
10	21514	X	16330	-0-	-5184	-0-	14778	3	1552	9	Y	1411	1375	0	36	8	-0-
11	18060	X	13409	-0-	-4651	-0-	11983	3	1426	9	Y	1296	1274	0	22	8	-0-
12	18166	X	14234	-0-	-3932	-0-	13003	3	1231	9	Y	1119	1081	0	38	8	-0-
01	18166	X	14063	-0-	-4103	-0-	12607	3	1456	9	Y	1324	1292	0	32	8	-0-
02	15512	X	12839	-0-	-2673	-0-	12105	3	734	9	Y	667	631	0	36	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 292912 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 9927 - 20042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35670	X	31759	-0-	-3911	-0-	27957	3	3802	9	Y	3456	3399	0	57	8	-0-
10	35207	X	35207	-0-	-0-	-0-	31029	3	4178	9	Y	3798	3740	0	58	8	-0-
11	33000	X	29057	-0-	-3943	-0-	26091	3	2966	9	Y	2696	2646	0	50	8	-0-
12	34100	X	30994	-0-	-3106	-0-	27476	3	3518	9	Y	3198	3138	0	60	8	-0-
01	35216	X	28756	-0-	-6460	-0-	25377	3	3379	9	Y	3072	3009	0	63	8	-0-
02	31808	X	29283	-0-	-2525	-0-	25827	3	3456	9	Y	3142	3095	0	47	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	436	1	15600	3	Y	6515	6483	0	32	8	-0-
							7167	9									
10	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	483	1	15735	3	Y	5882	5851	0	31	8	-0-
							6470	9									
11	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	459	1	15220	3	Y	5495	5466	0	29	8	-0-
							6045	9									
12	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	519	1	16028	3	Y	5203	5170	0	33	8	-0-
							5723	9									
01	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	308	1	16277	3	Y	4788	4762	0	26	8	-0-
							5267	9									
02	19460	X	18417	-0-	-1043	-0-	298	1	12794	3	Y	4841	4805	0	36	8	-0-
							5325	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 H WELL #: 15H RRCID -> 292920 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12297 - 22635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	347	1	12412	3	Y	3582	3564	0	18	8	-0-
							3940	9									
10	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	384	1	12503	3	Y	3130	3112	0	18	8	-0-
							3443	9									
11	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	352	1	11666	3	Y	3126	3109	0	17	8	-0-
							3439	9									
12	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	408	1	12602	3	Y	2641	2622	0	19	8	-0-
							2905	9									
01	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	233	1	12304	3	Y	2574	2559	0	15	8	-0-
							2831	9									
02	14924	X	11986	-0-	-2938	-0-	209	1	8963	3	Y	2558	2540	0	18	8	-0-
							2814	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KING CANYON STATE 54-1-8-5 E WELL #: 12H RRCID -> 292930 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11590 - 19333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	34	34	8			-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	61	1	2008	3	Y	664	647	0	17	8	-0-
							730	9									
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	155	1	4797	3	Y	881	865	0	16	8	-0-
							969	9									
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	69	1	3635	3	Y	622	612	0	10	8	-0-
							684	9									
02	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	117	1	5003	3	Y	956	937	0	19	8	-0-
							1052	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	5916	-0-	-1494	-0-	69	1	2466	3	Y	3074	3053	0	21	8	-0-
							3381	9									
10	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	83	1	2716	3	Y	2920	2901	0	19	8	-0-
							3212	9									
11	6630	X	6615	-0-	-15	-0-	105	1	3479	3	Y	2755	2738	0	17	8	-0-
							3031	9									
12	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	169	1	5219	3	Y	3170	3151	0	19	8	-0-
							3487	9									
01	6851	X	5613	-0-	-1238	-0-	64	1	3382	3	Y	1970	1959	0	11	8	-0-
							2167	9									
02	6188	X	6026	-0-	-162	-0-	70	1	3009	3	Y	2679	2658	0	21	8	-0-
							2947	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	376	1	13481	3	Y	4387	4366	0	21	8	-0-
							4826	9									
10	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	477	1	15545	3	Y	3699	3678	0	21	8	-0-
							4069	9									
11	20563	X	20563	-0-	-0-	-0-	484	1	16017	3	Y	3693	3673	0	20	8	-0-
							4062	9									
12	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	504	1	15570	3	Y	3346	3324	0	22	8	-0-
							3681	9									
01	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	301	1	15871	3	Y	2991	2974	0	17	8	-0-
							3290	9									
02	19180	X	17890	-0-	-1290	-0-	333	1	14294	3	Y	2966	2943	0	23	8	-0-
							3263	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26168	X	26168	-0-	-0-	-0-	895	1	23614	3	Y	1508	1453	0	56	8	3
							1659	9									
10	25637	X	24411	-0-	-1226	-0-	968	1	21977	3	Y	1142	1099	0	44	8	2
							210	4	1256	9							
11	24810	X	24111	-0-	-699	-0-	859	1	22181	3	Y	974	950	0	24	8	2
							1071	9									
12	26691	X	22965	-0-	-3726	-0-	657	1	21443	3	Y	786	755	0	30	8	3
							865	9									
01	26691	X	19051	-0-	-7640	-0-	461	1	17829	3	Y	692	641	0	53	8	1
							761	9									
02	23996	X	18694	-0-	-5302	-0-	507	1	17524	3	Y	603	566	0	37	8	1
							663	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27818	X	27818	-0-	-0-	-0-	539	1	19316	3	Y	7239	7195	0	44	8	-0-
							7963	9									
10	28434	X	28434	-0-	-0-	-0-	627	1	20426	3	Y	6710	6664	0	46	8	-0-
							7381	9									
11	29449	X	29449	-0-	-0-	-0-	626	1	20751	3	Y	7338	7295	0	43	8	-0-
							8072	9									
12	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	696	1	21475	3	Y	6637	6592	0	45	8	-0-
							7301	9									
01	27538	X	27538	-0-	-0-	-0-	395	1	20823	3	Y	5745	5712	0	33	8	-0-
							6320	9									
02	25032	X	24402	-0-	-630	-0-	396	1	16981	3	Y	6386	6337	0	49	8	-0-
							7025	9									

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 71H RRCID -> 292989 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10978 - 20729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19560	X	16353	-0-	-3207	-0-	11885	3	4468	9	Y	4062	4043	0	19	8	-0-
10	20615	X	18042	-0-	-2573	-0-	13456	3	4586	9	Y	4169	4151	0	18	8	-0-
11	19950	X	15302	-0-	-4648	-0-	11840	3	3462	9	Y	3147	3133	0	14	8	-0-
12	20615	X	19556	-0-	-1059	-0-	15720	3	3836	9	Y	3487	3465	0	22	8	-0-
01	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	15188	3	3764	9	Y	3422	3404	0	18	8	-0-
02	16296	X	14489	-0-	-1807	-0-	11675	3	2814	9	Y	2558	2525	0	33	8	-0-

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292998 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17640	X	14452	-0-	-3188	-0-	11031	3	3421	9	Y	3110	3082	0	28	8	-0-
10	18042	X	16351	-0-	-1691	-0-	12412	3	3939	9	Y	3581	3552	0	29	8	-0-
11	17460	X	16041	-0-	-1419	-0-	12658	3	3383	9	Y	3075	3048	0	27	8	-0-
12	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	14277	3	3405	9	Y	3095	3059	0	36	8	-0-
01	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	13592	3	3332	9	Y	3029	2998	0	31	8	-0-
02	13692	X	4560	-0-	-9132	-0-	3936	3	624	9	Y	567	393	0	174	8	-0-

GOLDENEYE 54-2-3 UNIT WELL #: 74H RRCID -> 293077 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 18904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13800	X	6702	-0-	-7098	-0-	4446	3	2256	9	Y	2051	2012	0	39	8	-0-
10	14260	X	6688	-0-	-7572	-0-	4213	3	2475	9	Y	2250	2219	0	31	8	-0-
11	13800	X	8856	-0-	-4944	-0-	5202	3	3654	9	Y	3322	3295	0	27	8	-0-
12	14260	X	9956	-0-	-4304	-0-	7094	3	2862	9	Y	2602	2569	0	33	8	-0-
01	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	8117	3	2893	9	Y	2630	2607	0	23	8	-0-
02	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	7221	3	1951	9	Y	1774	1747	0	27	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 15HA RRCID -> 293104 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	10882	-0-	-3488	-0-	9880	3	1002	9	Y	911	901	0	10	8	-0-
10	14849	X	4731	-0-	-10118	-0-	4373	3	358	9	Y	325	322	0	3	8	-0-
11	12840	X	3543	-0-	-9297	-0-	3168	3	375	9	Y	341	339	0	2	8	-0-
12	12927	X	3681	-0-	-9246	-0-	3025	3	656	9	Y	596	592	0	4	8	-0-
01	12927	X	3689	-0-	-9238	-0-	3110	3	579	9	Y	526	521	0	5	8	-0-
02	10164	X	3585	-0-	-6579	-0-	2988	3	597	9	Y	543	540	0	3	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 293110 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36270	X	30500	-0-	-5770	-0-	26641	3	3859	9	Y	3508	3427	0	81	8	-0-
10	37392	X	37392	-0-	-0-	-0-	32660	3	4732	9	Y	4302	4219	0	83	8	-0-
11	37440	X	33487	-0-	-3953	-0-	29677	3	3810	9	Y	3464	3383	0	81	8	-0-
12	38688	X	34825	-0-	-3863	-0-	30468	3	4357	9	Y	3961	3870	0	91	8	-0-
01	38688	X	33934	-0-	-4754	-0-	29696	3	4238	9	Y	3853	3748	0	105	8	-0-
02	33768	X	32236	-0-	-1532	-0-	28123	3	4113	9	Y	3739	3668	0	71	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
09	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-		10586	3	4538	9	Y	4125	4064	0	61	8	-0-
10	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-		10645	3	4918	9	Y	4471	4424	0	47	8	-0-
11	14760	X	13664	-0-	-1096	-0-		9500	3	4164	9	Y	3785	3741	0	44	8	-0-
12	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-						Y	148	131	0	17	8	-0-
01	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-						Y	546	536	0	10	8	-0-
02	13384	X	-0-	-0-	-13384	-0-						Y	645	588	0	57	8	-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
09	30750	X	26592	-0-	-4158	-0-		22851	3	3741	9	Y	3401	3364	0	37	8	-0-
10	29450	X	27300	-0-	-2150	-0-		23626	3	3674	9	Y	3340	3311	0	29	8	-0-
11	28500	X	25152	-0-	-3348	-0-		21650	3	3502	9	Y	3184	3156	0	28	8	-0-
12	29450	X	25658	-0-	-3792	-0-		21892	3	3766	9	Y	3424	3384	0	40	8	-0-
01	27466	X	9313	-0-	-18153	-0-		7337	3	1976	9	Y	1796	1762	0	34	8	-0-
02	24808	X	11713	-0-	-13095	-0-		9675	3	2038	9	Y	1853	1811	0	42	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
09	27870	X	23554	-0-	-4316	-0-		19690	3	3864	9	Y	3513	3468	0	45	8	-0-
10	27280	X	26959	-0-	-321	-0-		22397	3	4562	9	Y	4147	4105	0	42	8	-0-
11	26400	X	22556	-0-	-3844	-0-		18504	3	4052	9	Y	3684	3647	0	37	8	-0-
12	27125	X	24112	-0-	-3013	-0-		20724	3	3388	9	Y	3080	3046	0	34	8	-0-
01	26970	X	21308	-0-	-5662	-0-		18089	3	3219	9	Y	2926	2896	0	30	8	-0-
02	24360	X	20883	-0-	-3477	-0-		18036	3	2847	9	Y	2588	2543	0	45	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
09	42420	X	40588	-0-	-1832	-0-		1746	1	32610	3	Y	5665	5589	0	76	8	-0-
								6232	9									
10	43834	X	42521	-0-	-1313	-0-		1953	1	33857	3	Y	6101	6033	0	68	8	-0-
								6711	9									
11	42927	X	42927	-0-	-0-	-0-		1734	1	34685	3	Y	5916	5747	0	169	8	-0-
								6508	9									
12	44933	X	44933	-0-	-0-	-0-		2265	1	35630	3	Y	6398	6217	0	181	8	-0-
								7038	9									
01	44535	X	44535	-0-	-0-	-0-		2458	1	35378	3	Y	6090	5873	0	217	8	-0-
								6699	9									
02	40068	X	37408	-0-	-2660	-0-		1864	1	29914	3	Y	5118	4996	0	122	8	-0-
								5630	9									

SILVERTIP 76-18 N WELL #: 15H RRCID -> 293321 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12469 - 22514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31470	X	19852	-0-	-11618	-0-		463	1	12215	3	Y	6522	6473	0	46	8	13
								7174	9									
10	32519	X	19716	-0-	-12803	-0-		516	1	11722	3	Y	6696	6660	0	35	8	14
								112	4	7366	9							
11	31470	X	18927	-0-	-12543	-0-		499	1	12905	3	Y	5021	5007	0	17	8	11
								5523	9									
12	24806	X	24806	-0-	-0-	-0-		520	1	16947	3	Y	6672	6634	0	27	8	22
								7339	9									
01	29544	X	29544	-0-	-0-	-0-		504	1	19507	3	Y	8666	8621	0	52	8	15
								9533	9									
02	25252	X	25252	-0-	-0-	-0-		464	1	16030	3	Y	7962	7929	0	36	8	12
								8758	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293322 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 20607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40200	X	26307	-0-	-13893	-0-	21697	3	4610	9	Y	4191	4141	0	50	8	-0-
10	31806	X	27409	-0-	-4397	-0-	22552	3	4857	9	Y	4415	4369	0	46	8	-0-
11	27960	X	27464	-0-	-496	-0-	22533	3	4931	9	Y	4483	4447	0	36	8	-0-
12	28892	X	27765	-0-	-1127	-0-	23156	3	4609	9	Y	4190	4142	0	48	8	-0-
01	28892	X	27715	-0-	-1177	-0-	23614	3	4101	9	Y	3728	3673	0	55	8	-0-
02	25620	X	22263	-0-	-3357	-0-	18875	3	3388	9	Y	3080	3050	0	30	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
09	65880	X	45142	-0-	-20738	-0-	40699	3	4443	9	Y	4039	3967	0	72	8	-0-
10	54591	X	48945	-0-	-5646	-0-	44086	3	4859	9	Y	4417	4348	0	69	8	-0-
11	50820	X	49908	-0-	-912	-0-	45267	3	4641	9	Y	4219	4164	0	55	8	-0-
12	50127	X	49768	-0-	-359	-0-	45054	3	4714	9	Y	4285	4208	0	77	8	-0-
01	52063	X	52063	-0-	-0-	-0-	48125	3	3938	9	Y	3580	3496	0	84	8	-0-
02	46592	X	34684	-0-	-11908	-0-	31765	3	2919	9	Y	2654	2605	0	49	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
09	35280	X	19110	-0-	-16170	-0-	15496	3	3614	9	Y	3285	3238	0	47	8	-0-
10	24583	X	19121	-0-	-5462	-0-	15250	3	3871	9	Y	3519	3476	0	43	8	-0-
11	23240	X	23240	-0-	-0-	-0-	19314	3	3926	9	Y	3569	3533	0	36	8	-0-
12	42166	X	42166	-0-	-0-	-0-	38259	3	3907	9	Y	3552	3503	0	49	8	-0-
01	43465	X	43465	-0-	-0-	-0-	40060	3	3405	9	Y	3095	3043	0	52	8	-0-
02	41086	X	41086	-0-	-0-	-0-	38327	3	2759	9	Y	2508	2475	0	33	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
09	58350	X	45361	-0-	-12989	-0-	42400	3	2961	9	Y	2692	2652	0	40	8	-0-
10	60295	X	43324	-0-	-16971	-0-	40253	3	3071	9	Y	2792	2757	0	35	8	-0-
11	54240	X	45697	-0-	-8543	-0-	42586	3	3111	9	Y	2828	2803	0	25	8	-0-
12	65573	X	65573	-0-	-0-	-0-	62476	3	3097	9	Y	2815	2778	0	37	8	-0-
01	72663	X	72663	-0-	-0-	-0-	69967	3	2696	9	Y	2451	2410	0	41	8	-0-
02	55347	X	55347	-0-	-0-	-0-	53393	3	1954	9	Y	1776	1751	0	25	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
09	38700	X	38174	-0-	-526	-0-	1637 5962	1 9	30575	3	Y	5420	5356	0	64	8	-0-
10	39990	X	38768	-0-	-1222	-0-	1772 6271	1 9	30725	3	Y	5701	5645	0	56	8	-0-
11	38844	X	38844	-0-	-0-	-0-	1564 6001	1 9	31279	3	Y	5455	5317	0	138	8	-0-
12	39990	X	39521	-0-	-469	-0-	1981 6380	1 9	31160	3	Y	5800	5654	0	146	8	-0-
01	39804	X	39271	-0-	-533	-0-	2136 6391	1 9	30744	3	Y	5810	5633	0	177	8	-0-
02	36260	X	32573	-0-	-3687	-0-	1607 5179	1 9	25787	3	Y	4708	4607	0	101	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
09	33780	X	30921	-0-	-2859	-0-	1036 5356	1 9	24529	3	Y	4869	4798	0	71	8	-0-
10	34069	X	31703	-0-	-2366	-0-	1286 5416	1 9	25001	3	Y	4924	4859	0	65	8	-0-
11	30930	X	29798	-0-	-1132	-0-	1376 5063	1 9	23359	3	Y	4603	4543	0	60	8	-0-
12	31961	X	30049	-0-	-1912	-0-	1249 5027	1 9	23773	3	Y	4570	4497	0	73	8	-0-
01	31961	X	29245	-0-	-2716	-0-	1341 4839	1 9	23065	3	Y	4399	4313	0	86	8	-0-
02	28868	X	27002	-0-	-1866	-0-	1237 4483	1 9	21282	3	Y	4075	4015	0	60	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
09	55140	X	50816	-0-	-4324	-0-	1787 6730	1 9	42299	3	Y	6118	6020	0	98	8	-0-
10	56017	X	51402	-0-	-4615	-0-	2180 6838	1 9	42384	3	Y	6216	6125	0	91	8	-0-
11	50790	X	45506	-0-	-5284	-0-	2191 6119	1 9	37196	3	Y	5563	5481	0	82	8	-0-
12	52514	X	49836	-0-	-2678	-0-	2188 6005	1 9	41643	3	Y	5459	5357	0	102	8	-0-
01	52514	X	45513	-0-	-7001	-0-	2179 5843	1 9	37491	3	Y	5312	5197	0	115	8	-0-
02	47432	X	43171	-0-	-4261	-0-	2071 5468	1 9	35632	3	Y	4971	4891	0	80	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
09	65730	X	55302	-0-	-10428	-0-	1987 6284	1 9	47031	3	Y	5713	5593	0	120	8	-0-
10	65038	X	58919	-0-	-6119	-0-	2561 6562	1 9	49796	3	Y	5965	5847	0	118	8	-0-
11	60000	X	54661	-0-	-5339	-0-	2706 6013	1 9	45942	3	Y	5466	5354	0	112	8	-0-
12	62000	X	61064	-0-	-936	-0-	2751 5953	1 9	52360	3	Y	5412	5261	0	151	8	-0-
01	62000	X	54531	-0-	-7469	-0-	2677 5798	1 9	46056	3	Y	5271	5104	0	167	8	-0-
02	53228	X	52754	-0-	-474	-0-	2598 5464	1 9	44692	3	Y	4967	4843	0	124	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
09	44700	X	34586	-0-	-10114	-0-	1476 5543	1 9	27567	3	Y	5039	4981	0	58	8	-0-
10	46190	X	28085	-0-	-18105	-0-	1244 5276	1 9	21565	3	Y	4796	4746	0	50	8	-0-
11	38670	X	28432	-0-	-10238	-0-	1115 5019	1 9	22298	3	Y	4563	4448	0	115	8	-0-
12	39959	X	29837	-0-	-10122	-0-	1456 5482	1 9	22899	3	Y	4984	4860	0	124	8	-0-
01	38657	X	29377	-0-	-9280	-0-	1564 5300	1 9	22513	3	Y	4818	4671	0	147	8	-0-
02	29960	X	25083	-0-	-4877	-0-	1211 4444	1 9	19428	3	Y	4040	3957	0	83	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51360	X	36682	-0-	-14678	-0-	1595 5283	1 9	29804	3	Y	4803	4745	0	58	8	-0-
10	53072	X	33486	-0-	-19586	-0-	1513 5742	1 9	26231	3	Y	5220	5169	0	51	8	-0-
11	51900	X	34354	-0-	-17546	-0-	1364 5721	1 9	27269	3	Y	5201	5073	0	128	8	-0-
12	53630	X	35277	-0-	-18353	-0-	1746 6071	1 9	27460	3	Y	5519	5384	0	135	8	-0-
01	53630	X	35095	-0-	-18535	-0-	1900 5854	1 9	27341	3	Y	5322	5157	0	165	8	-0-
02	34244	X	29128	-0-	-5116	-0-	1445 4499	1 9	23184	3	Y	4090	3999	0	91	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41310	X	36393	-0-	-4917	-0-	1234 5955	1 9	29204	3	Y	5414	5310	0	104	8	-0-
10	40393	X	37663	-0-	-2730	-0-	1555 5872	1 9	30236	3	Y	5338	5236	0	102	8	-0-
11	38340	X	37187	-0-	-1153	-0-	1731 6072	1 9	29384	3	Y	5520	5422	0	98	8	-0-
12	42447	X	42447	-0-	-0-	-0-	1813 6127	1 9	34507	3	Y	5570	5443	0	127	8	-0-
01	39618	X	35244	-0-	-4374	-0-	1628 5601	1 9	28015	3	Y	5092	4960	0	132	8	-0-
02	34720	X	34125	-0-	-595	-0-	1583 5308	1 9	27234	3	Y	4825	4727	0	98	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	13091	3	2255	9	Y	2050	2047	0	3	8	-0-
10	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	15290	3	2549	9	Y	2317	2313	0	4	8	-0-
11	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	11589	3	2500	9	Y	2273	2269	0	4	8	-0-
12	15872	X	6103	-0-	-9769	-0-	4867	3	1236	9	Y	1124	1122	0	2	8	-0-
01	17484	X	4320	-0-	-13164	-0-	3287	3	1033	9	Y	939	938	0	1	8	-0-
02	14868	X	8620	-0-	-6248	-0-	7223	3	1397	9	Y	1270	1264	0	6	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27371	X	27371	-0-	-0-	-0-	21864	3	5507	9	Y	5006	4996	0	10	8	-0-
10	26819	X	26819	-0-	-0-	-0-	21855	3	4964	9	Y	4513	4502	0	11	8	-0-
11	24960	X	23940	-0-	-1020	-0-	19657	3	4283	9	Y	3894	3883	0	11	8	-0-
12	28272	X	11212	-0-	-17060	-0-	9080	3	2132	9	Y	1938	1934	0	4	8	-0-
01	28272	X	620	-0-	-27652	-0-	430	3	190	9	Y	173	173	0			-0-
02	28761	X	28761	-0-	-0-	-0-	22763	3	5998	9	Y	5453	5420	0	33	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17610	X	17538	-0-	-72	-0-	13387	3	4151	9	Y	3774	3760	0	14	8	-0-
10	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	15947	3	4646	9	Y	4224	4208	0	16	8	-0-
11	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	13371	3	3926	9	Y	3569	3553	0	16	8	-0-
12	18135	X	9710	-0-	-8425	-0-	7426	3	2284	9	Y	2076	2070	0	6	8	-0-
01	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	14811	3	4629	9	Y	4208	4202	0	6	8	-0-
02	18592	X	17479	-0-	-1113	-0-	13414	3	4065	9	Y	3695	3655	0	40	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
09	34608	X	34608	-0-	-0-	-0-	30573	3	4035	9	Y	3668	3661	0	7	8	-0-
10	34517	X	34517	-0-	-0-	-0-	30846	3	3671	9	Y	3337	3331	0	6	8	-0-
11	42180	X	30546	-0-	-11634	-0-	27262	3	3284	9	Y	2985	2979	0	6	8	-0-
12	43586	X	26972	-0-	-16614	-0-	23933	3	3039	9	Y	2763	2759	0	4	8	-0-
01	43586	X	3850	-0-	-39736	-0-	3561	3	289	9	Y	263	263	0			-0-
02	29512	X	6380	-0-	-23132	-0-	5651	3	729	9	Y	663	661	0	2	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
09	32160	X	32160	-0-	-0-	-0-	28093	3	4067	9	Y	3697	3690	0	7	8	-0-
10	34255	X	31938	-0-	-2317	-0-	27713	3	4225	9	Y	3841	3833	0	8	8	-0-
11	33270	X	30032	-0-	-3238	-0-	25934	3	4098	9	Y	3725	3716	0	9	8	-0-
12	34379	X	30347	-0-	-4032	-0-	26165	3	4182	9	Y	3802	3796	0	6	8	-0-
01	34379	X	29771	-0-	-4608	-0-	25716	3	4055	9	Y	3686	3683	0	3	8	-0-
02	27996	X	27996	-0-	-0-	-0-	24423	3	3573	9	Y	3248	3228	0	20	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
09	36963	X	36963	-0-	-0-	-0-	1919	1	29591	3	Y	4957	4914	0	43	8	-0-
							5453	9									
10	49527	X	49527	-0-	-0-	-0-	2736	1	40317	3	Y	5885	5835	0	50	8	-0-
							6474	9									
11	46579	X	46579	-0-	-0-	-0-	2669	1	38109	3	Y	5274	5222	0	52	8	-0-
							5801	9									
12	45333	X	45333	-0-	-0-	-0-	2676	1	37231	3	Y	4933	4870	0	63	8	-0-
							5426	9									
01	43648	X	40720	-0-	-2928	-0-	2689	1	33510	3	Y	4110	4057	0	53	8	-0-
							4521	9									
02	40096	X	36645	-0-	-3451	-0-	2524	1	30383	3	Y	3398	3322	0	76	8	-0-
							3738	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
09	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	1300	1	20038	3	Y	5348	5303	0	45	8	-0-
							5883	9									
10	44357	X	44357	-0-	-0-	-0-	2374	1	34987	3	Y	6360	6307	0	53	8	-0-
							6996	9									
11	39315	X	39315	-0-	-0-	-0-	2134	1	30482	3	Y	6090	6039	0	51	8	-0-
							6699	9									
12	41325	X	41325	-0-	-0-	-0-	2334	1	32484	3	Y	5915	5852	0	63	8	-0-
							6507	9									
01	36855	X	36855	-0-	-0-	-0-	2305	1	28730	3	Y	5291	5239	0	52	8	-0-
							5820	9									
02	36708	X	31365	-0-	-5343	-0-	2035	1	24505	3	Y	4386	4316	0	70	8	-0-
							4825	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
09	59550	X	43742	-0-	-15808	-0-	2037	1	31407	3	Y	9362	9267	0	95	8	-0-
							10298	9									
10	61535	X	44032	-0-	-17503	-0-	2155	1	31755	3	Y	9202	9106	0	96	8	-0-
							10122	9									
11	59550	X	43837	-0-	-15713	-0-	2259	1	32257	3	Y	8474	8379	0	95	8	-0-
							9321	9									
12	45756	X	42203	-0-	-3553	-0-	2184	1	30397	3	Y	8747	8628	0	119	8	-0-
							9622	9									
01	45756	X	37972	-0-	-7784	-0-	2227	1	27751	3	Y	7267	7177	0	90	8	-0-
							7994	9									
02	34692	X	25884	-0-	-8808	-0-	1447	1	17415	3	Y	6384	6257	0	127	8	-0-
							7022	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
09	24660	X	11671	-0-	-12989	-0-	8977	3	2694	9	Y	2449	2441	0	8	8	-0-
10	20305	X	18601	-0-	-1704	-0-	14622	3	3979	9	Y	3617	3607	0	10	8	-0-
11	19650	X	13241	-0-	-6409	-0-	10307	3	2934	9	Y	2667	2657	0	10	8	-0-
12	20305	X	11564	-0-	-8741	-0-	8714	3	2850	9	Y	2591	2584	0	7	8	-0-
01	18600	X	812	-0-	-17788	-0-	678	3	134	9	Y	122	121	0	1	8	-0-
02	15372	X	890	-0-	-14482	-0-	796	3	94	9	Y	85	79	0	6	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
09	28800	X	25858	-0-	-2942	-0-	19523	3	6335	9	Y	5759	5752	0	7	8	-0-
10	29450	X	28365	-0-	-1085	-0-	21695	3	6670	9	Y	6064	6056	0	8	8	-0-
11	28380	X	26026	-0-	-2354	-0-	19714	3	6312	9	Y	5738	5729	0	9	8	-0-
12	29140	X	25598	-0-	-3542	-0-	18986	3	6612	9	Y	6011	6005	0	6	8	-0-
01	29109	X	22059	-0-	-7050	-0-	16418	3	5641	9	Y	5128	5125	0	3	8	-0-
02	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	19945	3	6065	9	Y	5514	5491	0	23	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
09	25890	X	24986	-0-	-904	-0-	19495	3	5491	9	Y	4992	4984	0	8	8	-0-
10	28022	X	28022	-0-	-0-	-0-	22002	3	6020	9	Y	5473	5465	0	8	8	-0-
11	26910	X	25488	-0-	-1422	-0-	19803	3	5685	9	Y	5168	5159	0	9	8	-0-
12	27249	X	25539	-0-	-1710	-0-	19870	3	5669	9	Y	5154	5148	0	6	8	-0-
01	28024	X	22139	-0-	-5885	-0-	17153	3	4986	9	Y	4533	4530	0	3	8	-0-
02	23626	X	23626	-0-	-0-	-0-	18578	3	5048	9	Y	4589	4568	0	21	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
09	34462	X	34462	-0-	-0-	-0-	27473	3	6989	9	Y	6354	6344	0	10	8	-0-
10	36115	X	34742	-0-	-1373	-0-	27718	3	7024	9	Y	6385	6375	0	10	8	-0-
11	35340	X	31596	-0-	-3744	-0-	25014	3	6582	9	Y	5984	5973	0	11	8	-0-
12	36518	X	32480	-0-	-4038	-0-	25799	3	6681	9	Y	6074	6065	0	9	8	-0-
01	36518	X	29102	-0-	-7416	-0-	23020	3	6082	9	Y	5529	5525	0	4	8	-0-
02	29122	X	29122	-0-	-0-	-0-	23236	3	5886	9	Y	5351	5325	0	26	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
09	32723	X	32723	-0-	-0-	-0-	1574 6876	1 9	24273	3	Y	6251	6202	0	49	8	-0-
10	39964	X	39964	-0-	-0-	-0-	2070 7384	1 9	30510	3	Y	6713	6656	0	57	8	-0-
11	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	2036 7061	1 9	29082	3	Y	6419	6369	0	50	8	-0-
12	38336	X	38336	-0-	-0-	-0-	2100 7008	1 9	29228	3	Y	6371	6308	0	63	8	-0-
01	35403	X	35403	-0-	-0-	-0-	2163 6280	1 9	26960	3	Y	5709	5656	0	53	8	-0-
02	31836	X	31409	-0-	-427	-0-	1990 5459	1 9	23960	3	Y	4963	4887	0	76	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
09	24660	X	19523	-0-	-5137	-0-	14935	3	4588	9	Y	4171	4168	0	3	8	-0-
10	22599	X	21258	-0-	-1341	-0-	16367	3	4891	9	Y	4446	4443	0	3	8	-0-
11	21870	X	20680	-0-	-1190	-0-	16031	3	4649	9	Y	4226	4221	0	5	8	-0-
12	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	16452	3	4912	9	Y	4465	4461	0	4	8	-0-
01	21266	X	19910	-0-	-1356	-0-	15309	3	4601	9	Y	4183	4182	0	1	8	-0-
02	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	13968	3	3950	9	Y	3591	3584	0	7	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21060	X	19616	-0-	-1444	-0-	13908	3	5708	9	Y	5189	5180	0	9	8	-0-
10	21762	X	21083	-0-	-679	-0-	14968	3	6115	9	Y	5559	5549	0	10	8	-0-
11	21060	X	19715	-0-	-1345	-0-	13912	3	5803	9	Y	5275	5263	0	12	8	-0-
12	21762	X	19712	-0-	-2050	-0-	13890	3	5822	9	Y	5293	5284	0	9	8	-0-
01	21297	X	19910	-0-	-1387	-0-	14003	3	5907	9	Y	5370	5364	0	6	8	-0-
02	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	12881	3	4874	9	Y	4431	4402	0	29	8	-0-

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 294882 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11567 - 21337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22679	X	22679	-0-	-0-	-0-	17014	3	5665	9	Y	5150	5087	0	62	8	75
10	23761	X	23761	-0-	-0-	-0-	18459	3	5302	9	Y	4820	4789	0	29	8	77
11	23556	X	23556	-0-	-0-	-0-	12	1	17659	3	Y	5350	5338	0	21	8	68
							5885	9									
12	22752	X	22752	-0-	-0-	-0-	3	1	17710	3	Y	4581	4539	0	56	8	54
							5039	9									
01	22072	X	15848	-0-	-6224	-0-	11713	3	4135	9	Y	3759	3679	0	73	8	61
02	21392	X	16136	-0-	-5256	-0-	1	1	10512	3	Y	5112	5030	0	41	8	102
							5623	9									

CARLSBAD 54-1-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295070 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11628 - 21839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	27522	3	5712	9	Y	5193	5128	0	65	8	-0-
10	33697	X	26582	-0-	-7115	-0-	21860	3	4722	9	Y	4293	4242	0	51	8	-0-
11	32610	X	23672	-0-	-8938	-0-	18572	3	5100	9	Y	4636	4582	0	54	8	-0-
12	33697	X	31859	-0-	-1838	-0-	24865	3	6994	9	Y	6358	6279	0	79	8	-0-
01	33697	X	19518	-0-	-14179	-0-	16157	3	3361	9	Y	3055	3015	0	40	8	-0-
02	31024	X	17264	-0-	-13760	-0-	13686	3	3578	9	Y	3253	3189	0	64	8	-0-

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 15H RRCID -> 295153 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10214 - 25536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54990	X	44134	-0-	-10856	-0-	1502	1	35548	3	Y	6440	6350	0	90	8	-0-
							7084	9									
10	49321	X	41944	-0-	-7377	-0-	1742	1	33876	3	Y	5751	5665	0	86	8	-0-
							6326	9									
11	47100	X	39611	-0-	-7489	-0-	1856	1	31520	3	Y	5668	5594	0	74	8	-0-
							6235	9									
12	48670	X	25725	-0-	-22945	-0-	1109	1	21114	3	Y	3184	3130	0	54	8	-0-
							3502	9									
01	48670	X	25982	-0-	-22688	-0-	1203	1	20691	3	Y	3716	3652	0	64	8	-0-
							4088	9									
02	41188	X	25046	-0-	-16142	-0-	1153	1	19833	3	Y	3691	3645	0	46	8	-0-
							4060	9									

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 16H RRCID -> 295154 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10510 - 25526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55710	X	52180	-0-	-3530	-0-	1802	1	42644	3	Y	7031	6881	0	150	8	-0-
							7734	9									
10	58497	X	56836	-0-	-1661	-0-	2414	1	46936	3	Y	6805	6669	0	136	8	-0-
							7486	9									
11	56610	X	8117	-0-	-48493	-0-	411	1	6983	3	Y	657	646	0	11	8	-0-
							723	9									
12	58497	X	51185	-0-	-7312	-0-	2167	1	41245	3	Y	7066	6911	0	155	8	-0-
							7773	9									
01	56823	X	43550	-0-	-13273	-0-	2022	1	34792	3	Y	6124	5978	0	146	8	-0-
							6736	9									
02	51324	X	42272	-0-	-9052	-0-	1953	1	33592	3	Y	6115	6018	0	97	8	-0-
							6727	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
09	20805	X	20805	-0-	-0-	-0-	16897	3	3908	9	Y	3553	3521	0	32	8	-0-
10	18600	X	13709	-0-	-4891	-0-	10621	3	3088	9	Y	2807	2781	0	26	8	-0-
11	22140	X	15556	-0-	-6584	-0-	11938	3	3618	9	Y	3289	3261	0	28	8	-0-
12	22878	X	15510	-0-	-7368	-0-	12230	3	3280	9	Y	2982	2950	0	32	8	-0-
01	22878	X	11856	-0-	-11022	-0-	9298	3	2558	9	Y	2325	2303	0	22	8	-0-
02	21308	X	13486	-0-	-7822	-0-	10495	3	2991	9	Y	2719	2682	0	37	8	-0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 A WELL #: 11H RRCID -> 295422 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10894 - 23251

09	46508	X	46508	-0-	-0-	-0-	1915	1	35783	3	Y	8009	7895	0	114	8	-0-
							8810	9									
10	46759	X	46759	-0-	-0-	-0-	2073	1	35938	3	Y	7953	7858	0	95	8	-0-
							8748	9									
11	44454	X	44454	-0-	-0-	-0-	1724	1	34476	3	Y	7504	7300	0	204	8	-0-
							8254	9									
12	49382	X	49382	-0-	-0-	-0-	2446	1	38484	3	Y	7684	7415	0	269	8	-0-
							8452	9									
01	46916	X	46916	-0-	-0-	-0-	2514	1	36185	3	Y	7470	7155	0	315	8	-0-
							8217	9									
02	43400	X	38852	-0-	-4548	-0-	1876	1	30100	3	Y	6251	6074	0	177	8	-0-
							6876	9									

CHERRY STATE 56-2-13-1 E WELL #: 31H RRCID -> 295439 COMPL. DATE 12/18/2022 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11738 - 23954

09	123810	X	85151	-0-	-38659	-0-	4139	1	77329	3	Y	3348	3159	0	189	8	-0-
							3683	9									
10	109151	X	45758	-0-	-63393	-0-	2374	1	41165	3	Y	2017	1920	0	97	8	-0-
							2219	9									
11	105630	X	98543	-0-	-7087	-0-	4511	1	90219	3	Y	3466	3013	0	453	8	-0-
							3813	9									
12	109151	X	101631	-0-	-7520	-0-	5885	1	92576	3	Y	2882	2468	0	414	8	-0-
							3170	9									
01	99846	X	99846	-0-	-0-	-0-	6256	1	90044	3	Y	3224	2751	0	473	8	-0-
							3546	9									
02	91980	X	84176	-0-	-7804	-0-	4808	1	77160	3	Y	2007	1737	0	270	8	-0-
							2208	9									

CHERRY STATE 56-2-13-1 C WELL #: 13H RRCID -> 295454 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 10559 PERF.11033 - 23599

09	57090	X	37696	-0-	-19394	-0-	1511	1	28233	3	Y	7229	7110	0	119	8	-0-
							7952	9									
10	58993	X	50655	-0-	-8338	-0-	2155	1	37362	3	Y	10125	9968	0	157	8	-0-
							11138	9									
11	60525	X	60525	-0-	-0-	-0-	2303	1	46054	3	Y	11062	10889	0	173	8	-0-
							12168	9									
12	65937	X	65937	-0-	-0-	-0-	3172	1	49892	3	Y	11703	11482	0	221	8	-0-
							12873	9									
01	52886	X	49896	-0-	-2990	-0-	2559	1	36837	3	Y	9545	9363	0	182	8	-0-
							10500	9									
02	56504	X	39941	-0-	-16563	-0-	1801	1	28900	3	Y	8400	8288	0	112	8	-0-
							9240	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
09	40830	X	32431	-0-	-8399	-0-	1327 6311	1 9	24793	3	Y	5737	5665	0	72	8	-0-
10	40052	X	31874	-0-	-8178	-0-	1388 6417	1 9	24069	3	Y	5834	5776	0	58	8	-0-
11	35970	X	30160	-0-	-5810	-0-	1169 5609	1 9	23382	3	Y	5099	4973	0	126	8	-0-
12	34534	X	21906	-0-	-12628	-0-	1050 4334	1 9	16522	3	Y	3940	3857	0	83	8	-0-
01	34534	X	26318	-0-	-8216	-0-	1369 5239	1 9	19710	3	Y	4763	4601	0	162	8	-0-
02	30268	X	27066	-0-	-3202	-0-	1252 5717	1 9	20097	3	Y	5197	5111	0	86	8	-0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 D WELL #: 22H RRCID -> 295456 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11418 - 23610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	1627 6716	1 9	30387	3	Y	6105	6010	0	95	8	-0-
10	39268	X	39268	-0-	-0-	-0-	1736 7426	1 9	30106	3	Y	6751	6671	0	80	8	-0-
11	40578	X	40578	-0-	-0-	-0-	1600 6972	1 9	32006	3	Y	6338	6261	0	77	8	-0-
12	40037	X	40037	-0-	-0-	-0-	1956 7312	1 9	30769	3	Y	6647	6561	0	86	8	-0-
01	39029	X	37071	-0-	-1958	-0-	1943 7168	1 9	27960	3	Y	6516	6427	0	89	8	-0-
02	37884	X	31702	-0-	-6182	-0-	1494 6239	1 9	23969	3	Y	5672	5617	0	55	8	-0-

CLOAK STATE 56-3-9-8 C WELL #: 13H RRCID -> 295610 COMPL. DATE 04/24/2023 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
09	61800	X	41845	-0-	-19955	-0-	33659	3	8186	9	Y	7442	7321	0	121	8	-0-
10	83576	X	49273	-0-	-34303	-0-	39817	3	9456	9	Y	8596	8374	0	222	8	-0-
11	80880	X	75834	-0-	-5046	-0-	58729	3	17105	9	Y	15550	15336	0	214	8	-0-
12	83576	X	4678	-0-	-78898	-0-	3712	3	966	9	Y	878	849	0	29	8	-0-
01	55211	X	-0-	-0-	-55211	-0-					Y	7	7	8			-0-
02	70784	X	-0-	-0-	-70784	-0-					Y	-0-					-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
09	43980	X	25333	-0-	-18647	-0-	1307 3876	1 9	20150	3	Y	3524	3473	0	51	8	-0-
10	32240	X	26127	-0-	-6113	-0-	1425 3705	1 9	20997	3	Y	3368	3318	0	50	8	-0-
11	26815	X	26815	-0-	-0-	-0-	1545 3212	1 9	22058	3	Y	2920	2871	0	49	8	-0-
12	29314	X	29314	-0-	-0-	-0-	1675 4330	1 9	23309	3	Y	3936	3871	0	65	8	-0-
01	26164	X	26005	-0-	-159	-0-	1687 3291	1 9	21027	3	Y	2992	2944	0	48	8	-0-
02	25032	X	20107	-0-	-4925	-0-	1283 3380	1 9	15444	3	Y	3073	3001	0	72	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MULBERRY 55-1-38-26 D WELL #: 14H RRCID -> 295694 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11682 - 24591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53550	X	51898	-0-	-1652	-0-	2675	1	41245	3	Y	7253	7167	0	86	8	-0-
							7978	9									
10	57009	X	51750	-0-	-5259	-0-	2630	1	38755	3	Y	9423	9342	0	81	8	-0-
							10365	9									
11	55170	X	48038	-0-	-7132	-0-	2447	1	34948	3	Y	9675	9601	0	74	8	-0-
							10643	9									
12	57009	X	41579	-0-	-15430	-0-	2284	1	31784	3	Y	6828	6739	0	89	8	-0-
							7511	9									
01	57009	X	37479	-0-	-19530	-0-	2159	1	26915	3	Y	7641	7569	0	72	8	-0-
							8405	9									
02	46424	X	41882	-0-	-4542	-0-	2661	1	32037	3	Y	6531	6421	0	110	8	-0-
							7184	9									

CLOAK STATE 56-3-9-8 B WELL #: 12H RRCID -> 295695 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10785 - 21296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66450	X	58247	-0-	-8203	-0-	49147	3	9100	9	Y	8273	8142	0	131	8	-0-
10	62775	X	49440	-0-	-13335	-0-	40925	3	8515	9	Y	7741	7651	0	90	8	-0-
11	63417	X	63417	-0-	-0-	-0-	51787	3	11630	9	Y	10573	10505	0	68	8	-0-
12	60202	X	37583	-0-	-22619	-0-	30719	3	6864	9	Y	6240	6169	0	71	8	-0-
01	60202	X	28468	-0-	-31734	-0-	24126	3	4342	9	Y	3947	3873	0	74	8	-0-
02	59192	X	27253	-0-	-31939	-0-	22611	3	4642	9	Y	4220	4170	0	50	8	-0-

MULBERRY 55-1-38-26 H WELL #: 22H RRCID -> 295709 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11886 - 24822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32040	X	24851	-0-	-7189	-0-	1384	1	21334	3	Y	1939	1904	0	35	8	-0-
							2133	9									
10	30628	X	22504	-0-	-8124	-0-	1327	1	19562	3	Y	1468	1433	0	35	8	-0-
							1615	9									
11	30440	X	30440	-0-	-0-	-0-	1868	1	26671	3	Y	1728	1692	0	36	8	-0-
							1901	9									
12	30784	X	30784	-0-	-0-	-0-	1871	1	26038	3	Y	2614	2565	0	49	8	-0-
							2875	9									
01	28737	X	28211	-0-	-526	-0-	1949	1	24294	3	Y	1789	1753	0	36	8	-0-
							1968	9									
02	28420	X	25545	-0-	-2875	-0-	1752	1	21095	3	Y	2453	2391	0	62	8	-0-
							2698	9									

CLOAK STATE 56-3-9-8 E WELL #: 22H RRCID -> 295718 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11231 - 21698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69690	X	56440	-0-	-13250	-0-	49673	3	6767	9	Y	6152	6044	0	108	8	-0-
10	72013	X	55720	-0-	-16293	-0-	49036	3	6684	9	Y	6076	5932	0	144	8	-0-
11	66390	X	54291	-0-	-12099	-0-	46485	3	7806	9	Y	7096	6957	0	139	8	-0-
12	63674	X	41463	-0-	-22211	-0-	36603	3	4860	9	Y	4418	4274	0	144	8	-0-
01	59210	X	41227	-0-	-17983	-0-	36246	3	4981	9	Y	4528	4381	0	147	8	-0-
02	52668	X	41142	-0-	-11526	-0-	36151	3	4991	9	Y	4537	4426	0	111	8	-0-

MULBERRY 55-1-38-26 F WELL #: 16H RRCID -> 295729 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11590 - 24532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48702	X	48702	-0-	-0-	-0-	2488	1	38364	3	Y	7136	7033	0	103	8	-0-
							7850	9									
10	47316	X	47316	-0-	-0-	-0-	2534	1	37339	3	Y	6766	6662	0	104	8	-0-
							7443	9									
11	50529	X	50529	-0-	-0-	-0-	2812	1	40159	3	Y	6871	6775	0	96	8	-0-
							7558	9									
12	53154	X	53154	-0-	-0-	-0-	3042	1	42336	3	Y	7069	6952	0	117	8	-0-
							7776	9									
01	50313	X	48781	-0-	-1532	-0-	3079	1	38374	3	Y	6662	6571	0	91	8	-0-
							7328	9									
02	47152	X	43348	-0-	-3804	-0-	2761	1	33242	3	Y	6677	6531	0	146	8	-0-
							7345	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
09	44040	X	35199	-0-	-8841	-0-	1823	1	28110	3	Y	4787	4747	0	40	8	-0-
							5266	9									
10	45508	X	33941	-0-	-11567	-0-	1857	1	27362	3	Y	4293	4256	0	37	8	-0-
							4722	9									
11	40890	X	32319	-0-	-8571	-0-	1815	1	25926	3	Y	4162	4126	0	36	8	-0-
							4578	9									
12	42253	X	32394	-0-	-9859	-0-	1899	1	26423	3	Y	3702	3656	0	46	8	-0-
							4072	9									
01	39122	X	33888	-0-	-5234	-0-	2155	1	26865	3	Y	4425	4391	0	34	8	-0-
							4868	9									
02	42596	X	42596	-0-	-0-	-0-	2892	1	34818	3	Y	4442	4389	0	53	8	-0-
							4886	9									

CLOAK STATE 56-3-9-8 D WELL #: 21H RRCID -> 295749 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10940 - 21466

09	65460	X	37364	-0-	-28096	-0-	32856	3	4508	9	Y	4098	4025	0	73	8	-0-
10	57350	X	42892	-0-	-14458	-0-	38317	3	4575	9	Y	4159	4082	0	77	8	-0-
11	47640	X	36100	-0-	-11540	-0-	31516	3	4584	9	Y	4167	4115	0	52	8	-0-
12	45198	X	38333	-0-	-6865	-0-	33424	3	4909	9	Y	4463	4398	0	65	8	-0-
01	45198	X	33877	-0-	-11321	-0-	30203	3	3674	9	Y	3340	3246	0	94	8	-0-
02	43616	X	43616	-0-	-0-	-0-	38569	3	5047	9	Y	4588	4525	0	63	8	-0-

CLOAK STATE 56-3-9-8 A WELL #: 11H RRCID -> 295784 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10693 - 21244

09	67500	X	47919	-0-	-19581	-0-	39767	3	8152	9	Y	7411	7248	0	163	8	-0-
10	54746	X	45856	-0-	-8890	-0-	37707	3	8149	9	Y	7408	7283	0	125	8	-0-
11	46590	X	45368	-0-	-1222	-0-	38030	3	7338	9	Y	6671	6564	0	107	8	-0-
12	49507	X	46806	-0-	-2701	-0-	39535	3	7271	9	Y	6610	6484	0	126	8	-0-
01	49507	X	38581	-0-	-10926	-0-	31478	3	7103	9	Y	6457	6329	0	128	8	-0-
02	44716	X	10565	-0-	-34151	-0-	8456	3	2109	9	Y	1917	1867	0	50	8	-0-

CHICANE STATE 56-1-43-7 A WELL #: 11H RRCID -> 295834 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10518 - 25266

09	60930	X	43984	-0-	-16946	-0-	36535	3	7449	9	Y	6772	6629	0	143	8	-0-
10	66402	X	46416	-0-	-19986	-0-	37794	3	8622	9	Y	7838	7712	0	126	8	-0-
11	64260	X	46096	-0-	-18164	-0-	38042	3	8054	9	Y	7322	7209	0	113	8	-0-
12	66402	X	42621	-0-	-23781	-0-	34370	3	8251	9	Y	7501	7366	0	135	8	-0-
01	66402	X	47699	-0-	-18703	-0-	38618	3	9081	9	Y	8255	8094	0	161	8	-0-
02	43036	X	37032	-0-	-6004	-0-	28979	3	8053	9	Y	7321	7220	0	101	8	-0-

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 F WELL #: 22HB RRCID -> 295855 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10198 - 25624

09	182070	X	158825	-0-	-23245	-0-	243	1	148098	3	Y	9531	9415	0	116	8	-0-
							10484	9									
10	175584	X	162123	-0-	-13461	-0-	687	1	151298	3	Y	9216	9207	0	9	8	-0-
							10138	9									
11	166980	X	143002	-0-	-23978	-0-	167	1	133893	3	Y	8129	8111	0	18	8	-0-
							8942	9									
12	170407	X	139546	-0-	-30861	-0-	133401	3	6145	9	Y	5586	5407	0	179	8	-0-
01	170407	X	128676	-0-	-41731	-0-	122761	3	5915	9	Y	5377	5200	0	177	8	-0-
02	144928	X	115211	-0-	-29717	-0-	110430	3	4781	9	Y	4346	4232	0	114	8	-0-

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
09	154380	X	144870	-0-	-9510	-0-	225	1	136981	3	Y	6967	6869	0	98	8	-0-
							7664	9									
10	159526	X	147153	-0-	-12373	-0-	630	1	138871	3	Y	6956	6949	0	7	8	-0-
							7652	9									
11	149580	X	128680	-0-	-20900	-0-	152	1	121931	3	Y	5997	5986	0	11	8	-0-
							6597	9									
12	154566	X	129084	-0-	-25482	-0-	124188	3	4896	9	Y	4451	4325	0	126	8	-0-
01	152458	X	126648	-0-	-25810	-0-	120787	3	5861	9	Y	5328	5190	0	138	8	-0-
02	131460	X	111851	-0-	-19609	-0-	107368	3	4483	9	Y	4075	3995	0	80	8	-0-

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
09	104490	X	99580	-0-	-4910	-0-	147	1	89567	3	Y	8969	8840	0	129	8	-0-
							9866	9									
10	111414	X	96420	-0-	-14994	-0-	395	1	86930	3	Y	8268	8259	0	9	8	-0-
							9095	9									
11	107820	X	90756	-0-	-17064	-0-	100	1	80251	3	Y	9459	9439	0	20	8	-0-
							10405	9									
12	111414	X	87072	-0-	-24342	-0-	78981	3	8091	9	Y	7355	7166	0	189	8	-0-
01	110298	X	81066	-0-	-29232	-0-	74454	3	6612	9	Y	6011	5836	0	175	8	-0-
02	86296	X	75354	-0-	-10942	-0-	69533	3	5821	9	Y	5292	5178	0	114	8	-0-

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
09	111559	X	111559	-0-	-0-	-0-	165	1	100166	3	Y	10207	10058	0	149	8	-0-
							11228	9									
10	111504	X	111504	-0-	-0-	-0-	451	1	99431	3	Y	10565	10555	0	10	8	-0-
							11622	9									
11	110790	X	98624	-0-	-12166	-0-	109	1	87723	3	Y	9811	9790	0	21	8	-0-
							10792	9									
12	114483	X	103300	-0-	-11183	-0-	94095	3	9205	9	Y	8368	8153	0	215	8	-0-
01	114483	X	88222	-0-	-26261	-0-	79844	3	8378	9	Y	7616	7421	0	195	8	-0-
02	104132	X	76542	-0-	-27590	-0-	68039	3	8503	9	Y	7730	7619	0	111	8	-0-

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
09	117030	X	114067	-0-	-2963	-0-	164	1	99949	3	Y	12685	12563	0	122	8	-0-
							13954	9									
10	127047	X	127047	-0-	-0-	-0-	504	1	111152	3	Y	13992	13980	0	12	8	-0-
							15391	9									
11	117030	X	110964	-0-	-6066	-0-	122	1	97712	3	Y	11936	11914	0	22	8	-0-
							13130	9									
12	120931	X	109430	-0-	-11501	-0-	99072	3	10358	9	Y	9416	9192	0	224	8	-0-
01	120931	X	99919	-0-	-21012	-0-	88900	3	11019	9	Y	10017	9795	0	222	8	-0-
02	107212	X	87459	-0-	-19753	-0-	77512	3	9947	9	Y	9043	8901	0	142	8	-0-

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
09	90150	X	77599	-0-	-12551	-0-	66336	3	11263	9	Y	10239	10048	0	191	8	-0-
10	81592	X	73435	-0-	-8157	-0-	62831	3	10604	9	Y	9640	9484	0	156	8	-0-
11	84600	X	48285	-0-	-36315	-0-	41380	3	6905	9	Y	6277	6172	0	105	8	-0-
12	87420	X	63345	-0-	-24075	-0-	51860	3	11485	9	Y	10441	10260	0	181	8	-0-
01	87420	X	55069	-0-	-32351	-0-	45268	3	9801	9	Y	8910	8734	0	176	8	-0-
02	72436	X	41086	-0-	-31350	-0-	33232	3	7854	9	Y	7140	7038	0	102	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHICANE STATE 56-1-43-7 C WELL #: 13H RRCID -> 295916 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10480 - 25911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102017	X	102017	-0-	-0-	-0-	87106	3	14911	9	Y	13555	13312	0	243	8	-0-
10	109123	X	109123	-0-	-0-	-0-	93450	3	15673	9	Y	14248	14036	0	212	8	-0-
11	112440	X	86392	-0-	-26048	-0-	75036	3	11356	9	Y	10324	10153	0	171	8	-0-
12	116188	X	102653	-0-	-13535	-0-	88208	3	14445	9	Y	13132	12884	0	248	8	-0-
01	116188	X	82184	-0-	-34004	-0-	67735	3	14449	9	Y	13135	12896	0	239	8	-0-
02	103740	X	103740	-0-	-0-	-0-	89190	3	14550	9	Y	13227	13016	0	211	8	-0-

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
09	42060	X	32287	-0-	-9773	-0-	1101	1	26072	3	Y	4649	4579	0	70	8	-0-
							5114	9									
10	37665	X	35260	-0-	-2405	-0-	1445	1	28089	3	Y	5205	5133	0	72	8	-0-
							5726	9									
11	35160	X	27016	-0-	-8144	-0-	1274	1	21635	3	Y	3734	3681	0	53	8	-0-
							4107	9									
12	36332	X	25131	-0-	-11201	-0-	1082	1	20600	3	Y	3135	3078	0	57	8	-0-
							3449	9									
01	36332	X	22207	-0-	-14125	-0-	1014	1	17450	3	Y	3403	3341	0	62	8	-0-
							3743	9									
02	31836	X	20718	-0-	-11118	-0-	941	1	16187	3	Y	3264	3223	0	41	8	-0-
							3590	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
09	48960	X	33797	-0-	-15163	-0-	1131	1	26759	3	Y	5370	5235	0	135	8	-0-
							5907	9									
10	47554	X	40105	-0-	-7449	-0-	1628	1	31650	3	Y	6206	6054	0	152	8	-0-
							6827	9									
11	45300	X	35289	-0-	-10011	-0-	1634	1	27739	3	Y	5378	5254	0	124	8	-0-
							5916	9									
12	46810	X	32942	-0-	-13868	-0-	1352	1	25742	3	Y	5316	5189	0	127	8	-0-
							5848	9									
01	40114	X	30857	-0-	-9257	-0-	1408	1	24231	3	Y	4744	4588	0	156	8	-0-
							5218	9									
02	34748	X	27029	-0-	-7719	-0-	1183	1	20358	3	Y	4989	4890	0	99	8	-0-
							5488	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
09	30900	X	26505	-0-	-4395	-0-	862	1	20400	3	Y	4766	4696	0	70	8	-0-
							5243	9									
10	30149	X	30149	-0-	-0-	-0-	1181	1	22962	3	Y	5460	5388	0	72	8	-0-
							6006	9									
11	24330	X	21676	-0-	-2654	-0-	976	1	16580	3	Y	3745	3694	0	51	8	-0-
							4120	9									
12	27539	X	27539	-0-	-0-	-0-	1124	1	21396	3	Y	4563	4492	0	71	8	-0-
							5019	9									
01	30163	X	21413	-0-	-8750	-0-	955	1	16433	3	Y	3659	3595	0	64	8	-0-
							4025	9									
02	27244	X	19632	-0-	-7612	-0-	882	1	15173	3	Y	3252	3211	0	41	8	-0-
							3577	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 14H RRCID -> 296088 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10316 - 20750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32990	X	32990	-0-		-0-		-0-		1077	1	25497	3	Y	5833	5728	0	105	8	-0-
										6416	9									
10	33088	X	33088	-0-		-0-		-0-		1307	1	25409	3	Y	5793	5707	0	86	8	-0-
										6372	9									
11	35400	X	31345	-0-		-4055		-0-		1406	1	23867	3	Y	5520	5442	0	78	8	-0-
										6072	9									
12	36580	X	32850	-0-		-3730		-0-		1335	1	25411	3	Y	5549	5457	0	92	8	-0-
										6104	9									
01	36580	X	29685	-0-		-6895		-0-		1292	1	22223	3	Y	5609	5505	0	104	8	-0-
										6170	9									
02	30800	X	27306	-0-		-3494		-0-		1214	1	20882	3	Y	4736	4666	0	70	8	-0-
										5210	9									

BIG PUG STATE 55-4-19-24 D WELL #: 23HD RRCID -> 296089 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11164 - 21513

09	81900	X	73768	-0-		-8132		-0-		64206	3	9562	9	Y	8693	8677	0	16	8	-0-
10	78100	X	78100	-0-		-0-		-0-		67864	3	10236	9	Y	9305	9288	0	17	8	-0-
11	75480	X	72265	-0-		-3215		-0-		62620	3	9645	9	Y	8768	8749	0	19	8	-0-
12	81530	X	73878	-0-		-7652		-0-		64453	3	9425	9	Y	8568	8555	0	13	8	-0-
01	83080	X	67971	-0-		-15109		-0-		58608	3	9363	9	Y	8512	8506	0	6	8	-0-
02	68992	X	60653	-0-		-8339		-0-		51932	3	8721	9	Y	7928	7896	0	32	8	-0-

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 12H RRCID -> 296100 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10418 - 19394

09	45930	X	35521	-0-		-10409		-0-		1250	1	29582	3	Y	4263	4144	0	119	8	-0-
										4689	9									
10	45384	X	33710	-0-		-11674		-0-		1386	1	26937	3	Y	4897	4802	0	95	8	-0-
										5387	9									
11	39300	X	37671	-0-		-1629		-0-		1742	1	29586	3	Y	5766	5667	0	99	8	-0-
										6343	9									
12	40610	X	36953	-0-		-3657		-0-		1570	1	29884	3	Y	4999	4887	0	112	8	-0-
										5499	9									
01	40610	X	23682	-0-		-16928		-0-		1086	1	18678	3	Y	3562	3471	0	91	8	-0-
										3918	9									
02	35168	X	30374	-0-		-4794		-0-		1381	1	23749	3	Y	4767	4675	0	92	8	-0-
										5244	9									

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 A WELL #: 12HB RRCID -> 296139 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 9950 PERF.10317 - 25293

09	113381	X	113381	-0-		-0-		-0-		168	1	102108	3	Y	10095	9927	0	168	8	-0-
										11105	9									
10	120358	X	120358	-0-		-0-		-0-		490	1	108074	3	Y	10722	10710	0	12	8	-0-
										11794	9									
11	111060	X	107217	-0-		-3843		-0-		120	1	96591	3	Y	9551	9529	0	22	8	-0-
										10506	9									
12	114762	X	106584	-0-		-8178		-0-		99282	3	7302	9	Y	6638	6409	0	229	8	-0-
01	114762	X	104335	-0-		-10427		-0-		96559	3	7776	9	Y	7069	6806	0	263	8	-0-
02	102144	X	97417	-0-		-4727		-0-		90411	3	7006	9	Y	6369	6177	0	192	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CEDAR 55-1-46-3 F WELL #: 71H RRCID -> 296257 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10657 - 20871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43770	X	30172	-0-	-13598	-0-	1741	1	26844	3	Y	1443	1410	0	33	8	-0-
							1587	9									
10	39432	X	23637	-0-	-15795	-0-	1437	1	21174	3	Y	933	903	0	30	8	-0-
							1026	9									
11	35310	X	21203	-0-	-14107	-0-	1331	1	19002	3	Y	791	765	0	26	8	-0-
							870	9									
12	36487	X	20996	-0-	-15491	-0-	1344	1	18709	3	Y	857	826	0	31	8	-0-
							943	9									
01	34658	X	18780	-0-	-15878	-0-	1323	1	16490	3	Y	879	854	0	25	8	-0-
							967	9									
02	22064	X	20271	-0-	-1793	-0-	1501	1	18075	3	Y	632	589	0	43	8	-0-
							695	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 A WELL #: 22H RRCID -> 296490 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11217 - 21176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75150	X	61060	-0-	-14090	-0-	54055	3	7005	9	Y	6368	6353	0	15	8	-0-
10	77376	X	64442	-0-	-12934	-0-	57039	3	7403	9	Y	6730	6715	0	15	8	-0-
11	75000	X	65149	-0-	-9851	-0-	58276	3	6873	9	Y	6248	6232	0	16	8	-0-
12	77500	X	66145	-0-	-11355	-0-	59678	3	6467	9	Y	5879	5869	0	10	8	-0-
01	77500	X	62128	-0-	-15372	-0-	55819	3	6309	9	Y	5735	5726	0	9	8	-0-
02	61768	X	54058	-0-	-7710	-0-	49567	3	4491	9	Y	4083	4025	0	58	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 A WELL #: 11H RRCID -> 296572 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10930 - 20903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45510	X	43856	-0-	-1654	-0-	36273	3	7583	9	Y	6894	6884	0	10	8	-0-
10	51646	X	45420	-0-	-6226	-0-	37563	3	7857	9	Y	7143	7131	0	12	8	-0-
11	49980	X	42462	-0-	-7518	-0-	35031	3	7431	9	Y	6755	6741	0	14	8	-0-
12	48608	X	41515	-0-	-7093	-0-	34485	3	7030	9	Y	6391	6381	0	10	8	-0-
01	48608	X	38597	-0-	-10011	-0-	31858	3	6739	9	Y	6126	6121	0	5	8	-0-
02	35280	X	33054	-0-	-2226	-0-	27508	3	5546	9	Y	5042	5017	0	25	8	-0-

OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 296617 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 11677 PERF.12083 - 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
09	13260	X	7656	-0-	-5604	-0-	293	1	6672	3	Y	628	620	0	8	8	-0-
							691	9									
10	13702	X	7776	-0-	-5926	-0-	222	1	6765	3	Y	717	711	0	6	8	-0-
							789	9									
11	13260	X	8355	-0-	-4905	-0-	285	1	7605	3	Y	423	417	0	6	8	-0-
							465	9									
12	13175	X	9913	-0-	-3262	-0-	355	1	8889	3	Y	608	603	0	5	8	-0-
							669	9									
01	12555	X	7402	-0-	-5153	-0-	284	1	6548	3	Y	518	510	0	8	8	-0-
							570	9									
02	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	314	1	7427	3	Y	743	733	0	10	8	-0-
							817	9									

OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 296631 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11880 - 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
09	44190	X	27571	-0-	-16619	-0-	898	1	20429	3	Y	5676	5633	0	43	8	-0-
							6244	9									
10	45663	X	4566	-0-	-41097	-0-	116	1	3514	3	Y	851	845	0	6	8	-0-
							936	9									
11	44190	X	-0-	-0-	-44190	-0-					Y	-0-					-0-
12	43214	X	6004	-0-	-37210	-0-	186	1	4645	3	Y	1066	1058	0	8	8	-0-
							1173	9									
01	32333	X	14791	-0-	-17542	-0-	507	1	11709	3	Y	2341	2309	0	32	8	-0-
							2575	9									
02	22680	X	17332	-0-	-5348	-0-	593	1	14025	3	Y	2467	2433	0	34	8	-0-
							2714	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 A WELL #: 31H RRCID -> 296834 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11902 - 22046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72840	X	71791	-0-	-1049	-0-	68038	3	3753	9	Y	3412	3398	0	14	8	-0-
10	83049	X	78614	-0-	-4435	-0-	74719	3	3895	9	Y	3541	3527	0	14	8	-0-
11	80370	X	74409	-0-	-5961	-0-	70622	3	3787	9	Y	3443	3426	0	17	8	-0-
12	81189	X	72934	-0-	-8255	-0-	69264	3	3670	9	Y	3336	3324	0	12	8	-0-
01	78616	X	68800	-0-	-9816	-0-	65273	3	3527	9	Y	3206	3200	0	6	8	-0-
02	69552	X	61768	-0-	-7784	-0-	58742	3	3026	9	Y	2751	2719	0	32	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 B WELL #: 21H RRCID -> 296966 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11075 - 21097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60450	X	59504	-0-	-946	-0-	49848	3	9656	9	Y	8778	8764	0	14	8	-0-
10	71331	X	60622	-0-	-10709	-0-	51018	3	9604	9	Y	8731	8714	0	17	8	-0-
11	68610	X	56292	-0-	-12318	-0-	47357	3	8935	9	Y	8123	8104	0	19	8	-0-
12	66836	X	56511	-0-	-10325	-0-	48075	3	8436	9	Y	7669	7655	0	14	8	-0-
01	66836	X	50773	-0-	-16063	-0-	42607	3	8166	9	Y	7424	7417	0	7	8	-0-
02	48776	X	47630	-0-	-1146	-0-	40515	3	7115	9	Y	6468	6432	0	36	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 C WELL #: 12H RRCID -> 296968 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10919 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49290	X	42518	-0-	-6772	-0-	35235	3	7283	9	Y	6621	6610	0	11	8	-0-
10	51367	X	44853	-0-	-6514	-0-	37206	3	7647	9	Y	6952	6939	0	13	8	-0-
11	49710	X	40729	-0-	-8981	-0-	33798	3	6931	9	Y	6301	6286	0	15	8	-0-
12	47554	X	39337	-0-	-8217	-0-	32652	3	6685	9	Y	6077	6067	0	10	8	-0-
01	47554	X	37499	-0-	-10055	-0-	30968	3	6531	9	Y	5937	5931	0	6	8	-0-
02	35840	X	33884	-0-	-1956	-0-	28402	3	5482	9	Y	4984	4956	0	28	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
09	58590	X	55296	-0-	-3294	-0-	47490	3	7806	9	Y	7096	7084	0	12	8	-0-
10	60140	X	60071	-0-	-69	-0-	52203	3	7868	9	Y	7153	7139	0	14	8	-0-
11	58800	X	58321	-0-	-479	-0-	50928	3	7393	9	Y	6721	6704	0	17	8	-0-
12	60760	X	56708	-0-	-4052	-0-	49561	3	7147	9	Y	6497	6485	0	12	8	-0-
01	60760	X	54077	-0-	-6683	-0-	46947	3	7130	9	Y	6482	6476	0	6	8	-0-
02	49980	X	46354	-0-	-3626	-0-	40845	3	5509	9	Y	5008	4979	0	29	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
09	44124	X	44124	-0-	-0-	-0-	1830 8098	1 9	34196	3	Y	7362	7250	0	112	8	-0-
10	44950	X	43021	-0-	-1929	-0-	1900 8181	1 9	32940	3	Y	7437	7336	0	101	8	-0-
11	43500	X	35524	-0-	-7976	-0-	1360 6956	1 9	27208	3	Y	6324	6245	0	79	8	-0-
12	45601	X	44466	-0-	-1135	-0-	2158 8368	1 9	33940	3	Y	7607	7490	0	117	8	-0-
01	45601	X	38398	-0-	-7203	-0-	1978 7951	1 9	28469	3	Y	7228	7106	0	122	8	-0-
02	40292	X	32318	-0-	-7974	-0-	1511 6562	1 9	24245	3	Y	5965	5887	0	78	8	-0-

BULLDOG STATE 55-4-12-7 B WELL #: 14H RRCID -> 297067 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11128 - 21049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63750	X	61592	-0-	-2158	-0-	50626	3	10966	9	Y	9969	9953	0	16	8	-0-
10	72750	X	72750	-0-	-0-	-0-	60959	3	11791	9	Y	10719	10703	0	16	8	-0-
11	63750	X	61539	-0-	-2211	-0-	50599	3	10940	9	Y	9945	9928	0	17	8	-0-
12	65875	X	61980	-0-	-3895	-0-	51456	3	10524	9	Y	9567	9556	0	11	8	-0-
01	65875	X	57259	-0-	-8616	-0-	47367	3	9892	9	Y	8993	8987	0	6	8	-0-
02	69748	X	51820	-0-	-17928	-0-	42631	3	9189	9	Y	8354	8325	0	29	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOBCAT 55-1-16-21 E WELL #: 12H RRCID -> 297079 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11746 - 22054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22891	X	22891	-0-	-0-	-0-	674	1	17358	3	Y	4417	4357	0	60	8	-0-
							4859	9									
10	18972	X	18765	-0-	-207	-0-	428	1	14259	3	Y	3707	3530	0	177	8	-0-
							4078	9									
11	24552	X	24552	-0-	-0-	-0-	765	1	18713	3	Y	4613	4422	0	191	8	-0-
							5074	9									
12	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	655	1	16224	3	Y	4514	4369	0	145	8	-0-
							4965	9									
01	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	784	1	18988	3	Y	4930	4872	0	58	8	-0-
							5423	9									
02	24555	X	24555	-0-	-0-	-0-	841	1	17448	3	Y	5696	5558	0	138	8	-0-
							6266	9									

BOBCAT 55-1-16-21 H WELL #: 15H RRCID -> 297112 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11521 - 21665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38520	X	22090	-0-	-16430	-0-	662	1	17048	3	Y	3982	3934	0	48	8	-0-
							4380	9									
10	40889	X	12898	-0-	-27991	-0-	314	1	10459	3	Y	1932	1833	0	99	8	-0-
							2125	9									
11	39570	X	22270	-0-	-17300	-0-	703	1	17205	3	Y	3965	3800	0	165	8	-0-
							4362	9									
12	40889	X	26762	-0-	-14127	-0-	827	1	20480	3	Y	4959	4815	0	144	8	-0-
							5455	9									
01	40889	X	20949	-0-	-19940	-0-	651	1	15766	3	Y	4120	4068	0	52	8	-0-
							4532	9									
02	20776	X	20142	-0-	-634	-0-	699	1	14511	3	Y	4484	4376	0	108	8	-0-
							4932	9									

BOBCAT 55-1-16-21 I WELL #: 21H RRCID -> 297135 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11638 PERF.12021 - 22329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46315	X	46315	-0-	-0-	-0-	1585	1	40818	3	Y	3556	3508	0	48	8	-0-
							3912	9									
10	82708	X	27713	-0-	-54995	-0-	732	1	24387	3	Y	2358	2224	0	134	8	-0-
							2594	9									
11	80040	X	37186	-0-	-42854	-0-	1328	1	32485	3	Y	3066	2916	0	150	8	-0-
							3373	9									
12	82708	X	21145	-0-	-61563	-0-	718	1	17786	3	Y	2401	2296	0	105	8	-0-
							2641	9									
01	76508	X	24122	-0-	-52386	-0-	840	1	20349	3	Y	2666	2622	0	44	8	-0-
							2933	9									
02	43232	X	29127	-0-	-14105	-0-	1211	1	25124	3	Y	2538	2450	0	88	8	-0-
							2792	9									

BOBCAT 55-1-16-21 F WELL #: 13H RRCID -> 297136 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11682 - 21990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36060	X	21469	-0-	-14591	-0-	687	1	17693	3	Y	2808	2780	0	28	8	-0-
							3089	9									
10	36735	X	29917	-0-	-6818	-0-	721	1	24041	3	Y	4686	4500	0	186	8	-0-
							5155	9									
11	37459	X	37459	-0-	-0-	-0-	1226	1	29985	3	Y	5680	5491	0	189	8	-0-
							6248	9									
12	37416	X	37416	-0-	-0-	-0-	1211	1	29988	3	Y	5652	5511	0	141	8	-0-
							6217	9									
01	36176	X	36176	-0-	-0-	-0-	1188	1	28785	3	Y	5639	5585	0	54	8	-0-
							6203	9									
02	34972	X	34444	-0-	-528	-0-	1272	1	26397	3	Y	6159	6039	0	120	8	-0-
							6775	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOBCAT 55-1-16-21 G WELL #: 14H RRCID -> 297137 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11751 - 22185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46501	X	46501	-0-	-0-	-0-	1301	1	33507	3	Y	10630	10553	0	77	8	-0-
							11693	9									
10	50647	X	50647	-0-	-0-	-0-	1116	1	37185	3	Y	11224	11001	0	223	8	-0-
							12346	9									
11	56284	X	56284	-0-	-0-	-0-	1742	1	42616	3	Y	10842	10536	0	306	8	-0-
							11926	9									
12	48090	X	48090	-0-	-0-	-0-	1518	1	37593	3	Y	8163	7957	0	206	8	-0-
							8979	9									
01	45702	X	45702	-0-	-0-	-0-	1400	1	33901	3	Y	9455	9354	0	101	8	-0-
							10401	9									
02	52528	X	26010	-0-	-26518	-0-	904	1	18768	3	Y	5762	5639	0	123	8	-0-
							6338	9									

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
09	77580	X	21626	-0-	-55954	-0-	716	1	18436	3	Y	2249	2218	0	31	8	-0-
							2474	9									
10	30847	X	30847	-0-	-0-	-0-	797	1	26575	3	Y	3159	3017	0	142	8	-0-
							3475	9									
11	39758	X	39758	-0-	-0-	-0-	1422	1	34802	3	Y	3213	3065	0	148	8	-0-
							3534	9									
12	47133	X	47133	-0-	-0-	-0-	1670	1	41335	3	Y	3753	3627	0	126	8	-0-
							4128	9									
01	51887	X	51887	-0-	-0-	-0-	1861	1	45068	3	Y	4507	4453	0	54	8	-0-
							4958	9									
02	44780	X	44780	-0-	-0-	-0-	1840	1	38176	3	Y	4331	4218	0	113	8	-0-
							4764	9									

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 B WELL #: 16H RRCID -> 297142 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10203 - 25885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90480	X	68192	-0-	-22288	-0-	50071	3	18121	9	Y	16474	16253	0	221	8	-0-
10	71486	X	71486	-0-	-0-	-0-	53714	3	17772	9	Y	16156	15974	0	182	8	-0-
11	76866	X	76866	-0-	-0-	-0-	59089	3	17777	9	Y	16161	15989	0	172	8	-0-
12	77655	X	77655	-0-	-0-	-0-	60785	3	16870	9	Y	15336	15118	0	218	8	-0-
01	79291	X	79291	-0-	-0-	-0-	63021	3	16270	9	Y	14791	14547	0	244	8	-0-
02	67280	X	67280	-0-	-0-	-0-	53325	3	13955	9	Y	12686	12525	0	161	8	-0-

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 C WELL #: 21H RRCID -> 297143 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10373 PERF.10194 - 25885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68464	X	68464	-0-	-0-	-0-	54938	3	13526	9	Y	12296	12149	0	147	8	-0-
10	67580	X	67580	-0-	-0-	-0-	54227	3	13353	9	Y	12139	12020	0	119	8	-0-
11	63022	X	63022	-0-	-0-	-0-	50658	3	12364	9	Y	11240	11132	0	108	8	-0-
12	64077	X	61977	-0-	-2100	-0-	49709	3	12268	9	Y	11153	11017	0	136	8	-0-
01	64333	X	64333	-0-	-0-	-0-	51842	3	12491	9	Y	11355	11199	0	156	8	-0-
02	54180	X	53265	-0-	-915	-0-	42883	3	10382	9	Y	9438	9338	0	100	8	-0-

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 A WELL #: 15H RRCID -> 297151 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10331 - 25633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98310	X	71662	-0-	-26648	-0-	55138	3	16524	9	Y	15022	14792	0	230	8	-0-
10	79715	X	79715	-0-	-0-	-0-	61580	3	18135	9	Y	16486	16279	0	207	8	-0-
11	81878	X	81878	-0-	-0-	-0-	63319	3	18559	9	Y	16872	16669	0	203	8	-0-
12	77915	X	77915	-0-	-0-	-0-	60819	3	17096	9	Y	15542	15304	0	238	8	-0-
01	79857	X	79857	-0-	-0-	-0-	64202	3	15655	9	Y	14232	13953	0	279	8	-0-
02	66691	X	66691	-0-	-0-	-0-	53734	3	12957	9	Y	11779	11602	0	177	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297207 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11597 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39390	X	25701	-0-		-13689	-0-	1155 6741	1 9	17805	3	Y	6128	6068	0	60	8	-0-
10	35743	X	20588	-0-		-15155	-0-	912 6236	1 9	13440	3	Y	5669	5614	0	55	8	-0-
11	30870	X	19519	-0-		-11351	-0-	879 6080	1 9	12560	3	Y	5527	5475	0	52	8	-0-
12	30535	X	18596	-0-		-11939	-0-	855 5842	1 9	11899	3	Y	5311	5253	0	58	8	-0-
01	26691	X	17159	-0-		-9532	-0-	873 5402	1 9	10884	3	Y	4911	4860	0	51	8	-0-
02	18467	X	18467	-0-		-0-	-0-	941 6199	1 9	11327	3	Y	5635	5549	0	86	8	-0-

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297208 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11799 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42720	X	28536	-0-		-14184	-0-	1272 7645	1 9	19619	3	Y	6950	6896	0	54	8	-0-
10	33976	X	22858	-0-		-11118	-0-	975 7521	1 9	14362	3	Y	6837	6786	0	51	8	-0-
11	32880	X	21052	-0-		-11828	-0-	914 7081	1 9	13057	3	Y	6437	6389	0	48	8	-0-
12	31248	X	19345	-0-		-11903	-0-	895 5994	1 9	12456	3	Y	5449	5399	0	50	8	-0-
01	29481	X	20513	-0-		-8968	-0-	1032 6623	1 9	12858	3	Y	6021	5972	0	49	8	-0-
02	19964	X	19179	-0-		-785	-0-	944 6866	1 9	11369	3	Y	6242	6161	0	81	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48060	X	28298	-0-		-19762	-0-	904 6830	1 9	20564	3	Y	6209	6189	0	20	8	-0-
10	49662	X	34184	-0-		-15478	-0-	874 6713	1 9	26597	3	Y	6103	6087	0	16	8	-0-
11	36150	X	26327	-0-		-9823	-0-	772 4926	1 9	20629	3	Y	4478	4466	0	12	8	-0-
12	37355	X	29317	-0-		-8038	-0-	922 5324	1 9	23071	3	Y	4840	4830	0	10	8	-0-
01	37355	X	24243	-0-		-13112	-0-	827 4324	1 9	19092	3	Y	3931	3916	0	15	8	-0-
02	30884	X	21412	-0-		-9472	-0-	718 3721	1 9	16973	3	Y	3383	3368	0	15	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64710	X	46039	-0-		-18671	-0-	1703 5592	1 9	38744	3	Y	5084	5061	0	23	8	-0-
10	66867	X	39730	-0-		-27137	-0-	1105 5015	1 9	33610	3	Y	4559	4544	0	15	8	-0-
11	64710	X	44667	-0-		-20043	-0-	1425 5161	1 9	38081	3	Y	4692	4678	0	14	8	-0-
12	66495	X	43161	-0-		-23334	-0-	1472 4847	1 9	36842	3	Y	4406	4396	0	10	8	-0-
01	64449	X	36437	-0-		-28012	-0-	1365 3552	1 9	31520	3	Y	3229	3210	0	19	8	-0-
02	42756	X	35184	-0-		-7572	-0-	1303 3090	1 9	30791	3	Y	2809	2788	0	21	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 Q WELL #: 75H RRCID -> 297395 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11461 - 21760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55530	X	48046	-0-	-7484	-0-	1161 5295	1 9	41590	3	Y	4814	4764	0	50	8	-0-
10	56451	X	49994	-0-	-6457	-0-	1340 5007	1 9	43647	3	Y	4552	4501	0	51	8	-0-
11	54630	X	48486	-0-	-6144	-0-	1283 4701	1 9	42502	3	Y	4274	4230	0	44	8	-0-
12	55056	X	45760	-0-	-9296	-0-	1301 4309	1 9	40150	3	Y	3917	3873	0	44	8	-0-
01	51057	X	41664	-0-	-9393	-0-	708 3586	1 9	37370	3	Y	3260	3226	0	34	8	-0-
02	45248	X	32162	-0-	-13086	-0-	664 2992	1 9	28506	3	Y	2720	2678	0	42	8	-0-

MOOSEHORN 54-1-41-44 F WELL #: 22H RRCID -> 297462 COMPL. DATE 11/08/2023 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12004 - 22396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50460	X	38869	-0-	-11591	-0-	1316 7610	1 9	29943	3	Y	6918	6900	0	18	8	-0-
10	61566	X	39312	-0-	-22254	-0-	993 8131	1 9	30188	3	Y	7392	7366	0	26	8	-0-
11	59580	X	36506	-0-	-23074	-0-	1041 7638	1 9	27827	3	Y	6944	6909	0	35	8	-0-
12	61566	X	37567	-0-	-23999	-0-	1142 7830	1 9	28595	3	Y	7118	7075	0	43	8	-0-
01	44671	X	33834	-0-	-10837	-0-	1119 6864	1 9	25851	3	Y	6240	6167	0	73	8	-0-
02	31511	X	31511	-0-	-0-	-0-	1023 6302	1 9	24186	3	Y	5729	5661	0	68	8	-0-

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297818 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11546 - 21482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29040	X	27555	-0-	-1485	-0-	735 7886	1 9	18934	3	Y	7169	7093	0	76	8	-0-
10	30008	X	28151	-0-	-1857	-0-	615 7036	1 9	20500	3	Y	6396	6116	0	280	8	-0-
11	29040	X	26317	-0-	-2723	-0-	760 6954	1 9	18603	3	Y	6322	6069	0	253	8	-0-
12	30008	X	28699	-0-	-1309	-0-	864 6435	1 9	21400	3	Y	5850	5661	0	189	8	-0-
01	28489	X	24336	-0-	-4153	-0-	716 6285	1 9	17335	3	Y	5714	5637	0	77	8	-0-
02	25732	X	23020	-0-	-2712	-0-	770 6282	1 9	15968	3	Y	5711	5547	0	164	8	-0-

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297819 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11421 - 21329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32457	X	32457	-0-	-0-	-0-	879 8938	1 9	22640	3	Y	8125	8026	0	99	8	-0-
10	38936	X	33770	-0-	-5166	-0-	718 9138	1 9	23914	3	Y	8307	7928	0	379	8	-0-
11	37680	X	28814	-0-	-8866	-0-	804 8351	1 9	19659	3	Y	7592	7280	0	312	8	-0-
12	38936	X	30047	-0-	-8889	-0-	837 8492	1 9	20718	3	Y	7720	7475	0	245	8	-0-
01	34718	X	34718	-0-	-0-	-0-	1025 8868	1 9	24825	3	Y	8062	7962	0	100	8	-0-
02	30492	X	27968	-0-	-2524	-0-	892 8576	1 9	18500	3	Y	7796	7584	0	212	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 297896 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11807 - 21664

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
09	65955	X	65955	-0-		-0-		-0-	2234	1	57525	3	Y	5633	5583	0	50	8	-0-
									6196	9									
10	72199	X	70206	-0-		-1993		-0-	1894	1	63130	3	Y	4711	4537	0	174	8	-0-
									5182	9									
11	69870	X	62658	-0-		-7212		-0-	2274	1	55635	3	Y	4317	4177	0	140	8	-0-
									4749	9									
12	72199	X	61079	-0-		-11120		-0-	2189	1	54206	3	Y	4258	4144	0	114	8	-0-
									4684	9									
01	70215	X	64726	-0-		-5489		-0-	2353	1	57001	3	Y	4884	4836	0	48	8	-0-
									5372	9									
02	63420	X	63131	-0-		-289		-0-	2718	1	56397	3	Y	3651	3552	0	99	8	-0-
									4016	9									

SEVENGILLS STATE 55-1-47-2 G WELL #: 22H RRCID -> 297926 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11953 - 22302

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
09	84690	X	67012	-0-		-17678		-0-	3499	1	53953	3	Y	8691	8593	0	98	8	-0-
									9560	9									
10	87513	X	74387	-0-		-13126		-0-	3896	1	57411	3	Y	11891	11780	0	111	8	-0-
									13080	9									
11	84690	X	58704	-0-		-25986		-0-	3283	1	46890	3	Y	7755	7684	0	71	8	-0-
									8531	9									
12	69254	X	56233	-0-		-13021		-0-	3215	1	44745	3	Y	7521	7422	0	99	8	-0-
									8273	9									
01	74400	X	36535	-0-		-37865		-0-	2448	1	30505	3	Y	3256	3207	0	49	8	-0-
									3582	9									
02	67200	X	35931	-0-		-31269		-0-	2347	1	28251	3	Y	4848	4737	0	111	8	-0-
									5333	9									

QUICK SILVER 55-1-18-19 A WELL #: 12H RRCID -> 297949 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11593 - 21901

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
09	57210	X	30074	-0-		-27136		-0-	894	1	23007	3	Y	5612	5556	0	56	8	-0-
									6173	9									
10	57660	X	40580	-0-		-17080		-0-	981	1	32706	3	Y	6266	6016	0	250	8	-0-
									6893	9									
11	44760	X	37106	-0-		-7654		-0-	1208	1	29558	3	Y	5764	5553	0	211	8	-0-
									6340	9									
12	40889	X	38477	-0-		-2412		-0-	1239	1	30668	3	Y	5973	5816	0	157	8	-0-
									6570	9									
01	40579	X	35309	-0-		-5270		-0-	1118	1	27093	3	Y	6453	6388	0	65	8	-0-
									7098	9									
02	36652	X	20506	-0-		-16146		-0-	792	1	16435	3	Y	2981	2913	0	68	8	-0-
									3279	9									

QUICK SILVER 55-1-18-19 B WELL #: 21H RRCID -> 297950 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11756 - 22064

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
09	40770	X	25631	-0-		-15139		-0-	783	1	20171	3	Y	4252	4214	0	38	8	-0-
									4677	9									
10	42625	X	33926	-0-		-8699		-0-	863	1	28773	3	Y	3900	3746	0	154	8	-0-
									4290	9									
11	41250	X	34567	-0-		-6683		-0-	1204	1	29448	3	Y	3559	3435	0	124	8	-0-
									3915	9									
12	42625	X	29863	-0-		-12762		-0-	1020	1	25247	3	Y	3269	3191	0	78	8	-0-
									3596	9									
01	33914	X	21721	-0-		-12193		-0-	670	1	16221	3	Y	4391	4354	0	37	8	-0-
									4830	9									
02	32256	X	22924	-0-		-9332		-0-	861	1	17872	3	Y	3810	3732	0	78	8	-0-
									4191	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
QUICK SILVER 55-1-18-19 C WELL #: 13H RRCID -> 297957 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11590 - 21898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58080	X	48204	-0-	-9876	-0-	1511	1	38912	3	Y	7074	6986	0	88	8	-0-
							7781	9									
10	60016	X	58132	-0-	-1884	-0-	1396	1	46530	3	Y	9278	8875	0	403	8	-0-
							10206	9									
11	55946	X	55946	-0-	-0-	-0-	1814	1	44390	3	Y	8856	8507	0	349	8	-0-
							9742	9									
12	51592	X	51592	-0-	-0-	-0-	1672	1	41385	3	Y	7759	7523	0	236	8	-0-
							8535	9									
01	58125	X	44197	-0-	-13928	-0-	1416	1	34308	3	Y	7703	7599	0	104	8	-0-
							8473	9									
02	52500	X	44870	-0-	-7630	-0-	1741	1	36123	3	Y	6369	6136	0	233	8	-0-
							7006	9									

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
09	94260	X	80805	-0-	-13455	-0-	3821	1	58908	3	Y	16433	16307	0	126	8	-0-
							18076	9									
10	97402	X	81159	-0-	-16243	-0-	4149	1	61142	3	Y	14425	14307	0	118	8	-0-
							15868	9									
11	94140	X	74547	-0-	-19593	-0-	3989	1	56965	3	Y	12357	12248	0	109	8	-0-
							13593	9									
12	97278	X	75038	-0-	-22240	-0-	4104	1	57104	3	Y	12573	12435	0	138	8	-0-
							13830	9									
01	83514	X	68115	-0-	-15399	-0-	4064	1	50656	3	Y	12177	12060	0	117	8	-0-
							13395	9									
02	75432	X	59387	-0-	-16045	-0-	3707	1	44626	3	Y	10049	9877	0	172	8	-0-
							11054	9									

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
09	133170	X	91866	-0-	-41304	-0-	76572	3	15294	9	Y	13904	13651	0	253	8	-0-
10	137609	X	86093	-0-	-51516	-0-	70657	3	15436	9	Y	14033	13846	0	187	8	-0-
11	111930	X	86526	-0-	-25404	-0-	71490	3	15036	9	Y	13669	13538	0	131	8	-0-
12	115661	X	92187	-0-	-23474	-0-	76195	3	15992	9	Y	14538	14384	0	154	8	-0-
01	94922	X	84612	-0-	-10310	-0-	70187	3	14425	9	Y	13114	12978	0	136	8	-0-
02	83160	X	66809	-0-	-16351	-0-	55090	3	11719	9	Y	10654	10586	0	68	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
09	62400	X	52394	-0-	-10006	-0-	46400	3	5994	9	Y	5449	5349	0	100	8	-0-
10	64480	X	53951	-0-	-10529	-0-	48054	3	5897	9	Y	5361	5270	0	91	8	-0-
11	59940	X	48495	-0-	-11445	-0-	43214	3	5281	9	Y	4801	4715	0	86	8	-0-
12	55087	X	49791	-0-	-5296	-0-	44354	3	5437	9	Y	4943	4844	0	99	8	-0-
01	55087	X	48441	-0-	-6646	-0-	42619	3	5822	9	Y	5293	5190	0	103	8	-0-
02	48888	X	41036	-0-	-7852	-0-	36349	3	4687	9	Y	4261	4201	0	60	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
09	59220	X	51281	-0-	-7939	-0-	43971	3	7310	9	Y	6645	6502	0	143	8	-0-
10	61194	X	54796	-0-	-6398	-0-	46789	3	8007	9	Y	7279	7147	0	132	8	-0-
11	57240	X	52055	-0-	-5185	-0-	43923	3	8132	9	Y	7393	7265	0	128	8	-0-
12	54684	X	52913	-0-	-1771	-0-	44903	3	8010	9	Y	7282	7132	0	150	8	-0-
01	54808	X	52153	-0-	-2655	-0-	44403	3	7750	9	Y	7045	6882	0	163	8	-0-
02	49504	X	42668	-0-	-6836	-0-	35703	3	6965	9	Y	6332	6239	0	93	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WAND STATE 56-3-18-19 C WELL #: 13H RRCID -> 298187 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10499 - 20147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62070	X	43280	-0-	-18790	-0-	36842	3	6438	9	Y	5853	5770	0	83	8	-0-
10	64139	X	49628	-0-	-14511	-0-	41355	3	8273	9	Y	7521	7428	0	93	8	-0-
11	56610	X	39359	-0-	-17251	-0-	33113	3	6246	9	Y	5678	5601	0	77	8	-0-
12	53754	X	36459	-0-	-17295	-0-	30788	3	5671	9	Y	5155	5071	0	84	8	-0-
01	49631	X	48204	-0-	-1427	-0-	39585	3	8619	9	Y	7835	7742	0	93	8	-0-
02	44828	X	41985	-0-	-2843	-0-	35134	3	6851	9	Y	6228	6165	0	63	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
09	68280	X	63250	-0-	-5030	-0-	56074	3	7176	9	Y	6524	6383	0	141	8	-0-
10	70556	X	67375	-0-	-3181	-0-	59598	3	7777	9	Y	7070	6940	0	130	8	-0-
11	68280	X	62501	-0-	-5779	-0-	55242	3	7259	9	Y	6599	6477	0	122	8	-0-
12	67115	X	62913	-0-	-4202	-0-	54766	3	8147	9	Y	7406	7267	0	139	8	-0-
01	67363	X	62810	-0-	-4553	-0-	55343	3	7467	9	Y	6788	6633	0	155	8	-0-
02	60844	X	60391	-0-	-453	-0-	53222	3	7169	9	Y	6517	6416	0	101	8	-0-

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
09	65850	X	50066	-0-	-15784	-0-	41661	3	8405	9	Y	7641	7463	0	178	8	-0-
10	68045	X	60087	-0-	-7958	-0-	50255	3	9832	9	Y	8938	8765	0	173	8	-0-
11	55436	X	55436	-0-	-0-	-0-	47424	3	8012	9	Y	7284	7119	0	165	8	-0-
12	56928	X	56928	-0-	-0-	-0-	48557	3	8371	9	Y	7610	7422	0	188	8	-0-
01	60078	X	46982	-0-	-13096	-0-	38460	3	8522	9	Y	7747	7586	0	161	8	-0-
02	64068	X	64068	-0-	-0-	-0-	53205	3	10863	9	Y	9875	9739	0	136	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
09	56310	X	40843	-0-	-15467	-0-	61	1	37203	3	Y	3254	3226	0	28	8	-0-
							3579	9									
10	50096	X	42643	-0-	-7453	-0-	174	1	38231	3	Y	3853	3851	0	2	8	-0-
							4238	9									
11	46350	X	38632	-0-	-7718	-0-	44	1	35036	3	Y	3229	3224	0	5	8	-0-
							3552	9									
12	45012	X	38795	-0-	-6217	-0-	34523	3	4272	9	Y	3884	3834	0	50	8	-0-
01	44702	X	37755	-0-	-6947	-0-	33543	3	4212	9	Y	3829	3774	0	55	8	-0-
02	36176	X	36129	-0-	-47	-0-	32630	3	3499	9	Y	3181	3150	0	31	8	-0-

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
09	145890	X	125617	-0-	-20273	-0-	194	1	117895	3	Y	6844	6785	0	59	8	-0-
							7528	9									
10	144212	X	120383	-0-	-23829	-0-	514	1	113271	3	Y	5998	5993	0	5	8	-0-
							6598	9									
11	134190	X	98384	-0-	-35806	-0-	117	1	93753	3	Y	4104	4095	0	9	8	-0-
							4514	9									
12	135563	X	95291	-0-	-40272	-0-	89866	3	5425	9	Y	4932	4853	0	79	8	-0-
01	135346	X	94125	-0-	-41221	-0-	88625	3	5500	9	Y	5000	4912	0	88	8	-0-
02	113148	X	90865	-0-	-22283	-0-	85210	3	5655	9	Y	5141	5078	0	63	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREENWICH STATE 57-3-26-35 C WELL #: 12HA RRCID -> 298252 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10279 - 20566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53010	X	18613	-0-	-34397	-0-	25	1	14963	3	Y	3295	3239	0	56	8	-0-
							3625	9									
10	30809	X	30809	-0-	-0-	-0-	117	1	25717	3	Y	4523	4518	0	5	8	-0-
							4975	9									
11	28905	X	28905	-0-	-0-	-0-	31	1	24626	3	Y	3862	3851	0	11	8	-0-
							4248	9									
12	29904	X	29904	-0-	-0-	-0-	24562	3	5342	9	Y	4856	4759	0	97	8	-0-
01	30814	X	26370	-0-	-4444	-0-	21776	3	4594	9	Y	4176	4074	0	102	8	-0-
02	26376	X	20825	-0-	-5551	-0-	17309	3	3516	9	Y	3196	3136	0	60	8	-0-

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
09	73560	X	59871	-0-	-13689	-0-	1703	1	47520	3	Y	9680	9494	0	186	8	-0-
							10648	9									
10	70897	X	61865	-0-	-9032	-0-	2060	1	50427	3	Y	8525	8368	0	157	8	-0-
							9378	9									
11	66180	X	56087	-0-	-10093	-0-	1853	1	44873	3	Y	8510	8371	0	139	8	-0-
							9361	9									
12	73189	X	73189	-0-	-0-	-0-	754	1	63750	3	Y	7895	7722	0	173	8	-0-
							8685	9									
01	67301	X	36459	-0-	-30842	-0-	403	1	31165	3	Y	4446	4340	0	106	8	-0-
							4891	9									
02	55888	X	38428	-0-	-17460	-0-	379	1	32437	3	Y	5102	5004	0	98	8	-0-
							5612	9									

GREENWICH STATE 57-3-26-35 I WELL #: 16HA RRCID -> 298254 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10278 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80520	X	58874	-0-	-21646	-0-	88	1	53284	3	Y	5002	4933	0	69	8	-0-
							5502	9									
10	77345	X	57954	-0-	-19391	-0-	238	1	52425	3	Y	4810	4805	0	5	8	-0-
							5291	9									
11	74850	X	49112	-0-	-25738	-0-	55	1	44527	3	Y	4118	4108	0	10	8	-0-
							4530	9									
12	77345	X	41742	-0-	-35603	-0-	36494	3	5248	9	Y	4771	4678	0	93	8	-0-
01	68262	X	38833	-0-	-29429	-0-	34073	3	4760	9	Y	4327	4226	0	101	8	-0-
02	51100	X	36112	-0-	-14988	-0-	32214	3	3898	9	Y	3544	3479	0	65	8	-0-

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
09	91650	X	80913	-0-	-10737	-0-	126	1	76519	3	Y	3880	3841	0	39	8	-0-
							4268	9									
10	94550	X	82991	-0-	-11559	-0-	358	1	78816	3	Y	3470	3467	0	3	8	-0-
							3817	9									
11	85410	X	76325	-0-	-9085	-0-	91	1	73462	3	Y	2520	2511	0	9	8	-0-
							2772	9									
12	84320	X	79194	-0-	-5126	-0-	75830	3	3364	9	Y	3058	2984	0	74	8	-0-
01	84320	X	78538	-0-	-5782	-0-	75292	3	3246	9	Y	2951	2870	0	81	8	-0-
02	75516	X	68357	-0-	-7159	-0-	65663	3	2694	9	Y	2449	2402	0	47	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREENWICH STATE 57-3-35-26 D WELL #: 13HA RRCID -> 298262 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10312 - 20619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88920	X	70681	-0-	-18239	-0-	2093	1	58401	3	Y	9261	9119	0	142	8	-0-
							10187	9									
10	87575	X	80101	-0-	-7474	-0-	2747	1	67270	3	Y	9167	9041	0	126	8	-0-
							10084	9									
11	82470	X	75918	-0-	-6552	-0-	2649	1	64131	3	Y	8307	8190	0	117	8	-0-
							9138	9									
12	80135	X	24826	-0-	-55309	-0-	263	1	22211	3	Y	2138	2093	0	45	8	-0-
							2352	9									
01	80135	X	63458	-0-	-16677	-0-	718	1	55576	3	Y	6513	6379	0	134	8	-0-
							7164	9									
02	72352	X	62298	-0-	-10054	-0-	641	1	54846	3	Y	6192	6096	0	96	8	-0-
							6811	9									

GREENWICH STATE 57-3-26-35 G WELL #: 15HA RRCID -> 298265 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10356 - 20654

09	49230	X	39879	-0-	-9351	-0-	58	1	35587	3	Y	3849	3811	0	38	8	-0-
							4234	9									
10	46593	X	40011	-0-	-6582	-0-	162	1	35656	3	Y	3812	3809	0	3	8	-0-
							4193	9									
11	43410	X	37464	-0-	-5946	-0-	42	1	33821	3	Y	3274	3268	0	6	8	-0-
							3601	9									
12	42470	X	37277	-0-	-5193	-0-	33051	3	4226	9	Y	3842	3784	0	58	8	-0-
01	42098	X	37664	-0-	-4434	-0-	33280	3	4384	9	Y	3985	3918	0	67	8	-0-
02	36030	X	36030	-0-	-0-	-0-	31263	3	4767	9	Y	4334	4293	0	41	8	-0-

GREENWICH STATE 57-3-35-26 E WELL #: 22HR RRCID -> 298307 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10574 - 19688

09	151890	X	119492	-0-	-32398	-0-	3882	1	108314	3	Y	6633	6484	0	149	8	-0-
							7296	9									
10	144535	X	144535	-0-	-0-	-0-	5373	1	131552	3	Y	6918	6779	0	139	8	-0-
							7610	9									
11	135667	X	135667	-0-	-0-	-0-	5144	1	124557	3	Y	5424	5293	0	131	8	-0-
							5966	9									
12	132618	X	126704	-0-	-5914	-0-	1411	1	119241	3	Y	5502	5372	0	130	8	-0-
							6052	9									
01	144522	X	110321	-0-	-34201	-0-	1333	1	103178	3	Y	5282	5143	0	139	8	-0-
							5810	9									
02	130536	X	102639	-0-	-27897	-0-	1124	1	96240	3	Y	4795	4697	0	98	8	-0-
							5275	9									

BIG EASY 54-2-6 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 298321 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12274 - 22410

09	27360	X	23350	-0-	-4010	-0-	813	1	18496	3	Y	3674	3652	0	22	8	-0-
							4041	9									
10	28272	X	15243	-0-	-13029	-0-	395	1	12025	3	Y	2566	2551	0	15	8	-0-
							2823	9									
11	29310	X	16336	-0-	-12974	-0-	496	1	13258	3	Y	2347	2331	0	16	8	-0-
							2582	9									
12	30287	X	11097	-0-	-19190	-0-	338	1	8459	3	Y	2091	2078	0	13	8	-0-
							2300	9									
01	30287	X	10983	-0-	-19304	-0-	350	1	8073	3	Y	2327	2308	0	19	8	-0-
							2560	9									
02	21784	X	10093	-0-	-11691	-0-	307	1	7253	3	Y	2303	2286	0	17	8	-0-
							2533	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CASPER STATE 57-1-47-11 B WELL #: 13H RRCID -> 298322 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10272 - 25428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	195690	X	83326	-0-	-112364	-0-	73610	3	9716	9	Y	8833	8645	0	188	8	-0-
10	202213	X	82672	-0-	-119541	-0-	67534	3	15138	9	Y	13762	13636	0	126	8	-0-
11	151380	X	76794	-0-	-74586	-0-	63257	3	13537	9	Y	12306	12237	0	69	8	-0-
12	86118	X	83583	-0-	-2535	-0-	68902	3	14681	9	Y	13346	13255	0	91	8	-0-
01	86118	X	65691	-0-	-20427	-0-	53419	3	12272	9	Y	11156	11101	0	55	8	-0-
02	77784	X	63645	-0-	-14139	-0-	48401	3	15244	9	Y	13858	13808	0	50	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 C WELL #: 14H RRCID -> 298325 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10229 - 25077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	144700	X	144700	-0-	-0-	-0-	117769	3	26931	9	Y	24483	24142	0	341	8	-0-
10	125751	X	125751	-0-	-0-	-0-	105430	3	20321	9	Y	18474	18202	0	272	8	-0-
11	128563	X	128563	-0-	-0-	-0-	108327	3	20236	9	Y	18396	18133	0	263	8	-0-
12	69254	X	54468	-0-	-14786	-0-	44522	3	9946	9	Y	9042	8908	0	134	8	-0-
01	93250	X	93250	-0-	-0-	-0-	79046	3	14204	9	Y	12913	12619	0	294	8	-0-
02	123844	X	106620	-0-	-17224	-0-	89996	3	16624	9	Y	15113	14877	0	236	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 H WELL #: 17H RRCID -> 298420 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10683 - 25839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84350	X	84350	-0-	-0-	-0-	66818	3	17532	9	Y	15938	15765	0	173	8	-0-
10	80461	X	80461	-0-	-0-	-0-	65734	3	14727	9	Y	13388	13249	0	139	8	-0-
11	84972	X	84972	-0-	-0-	-0-	69433	3	15539	9	Y	14126	13987	0	139	8	-0-
12	92130	X	92130	-0-	-0-	-0-	76045	3	16085	9	Y	14623	14460	0	163	8	-0-
01	84298	X	84298	-0-	-0-	-0-	68861	3	15437	9	Y	14034	13859	0	175	8	-0-
02	79296	X	77149	-0-	-2147	-0-	62853	3	14296	9	Y	12996	12876	0	120	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 G WELL #: 16H RRCID -> 298425 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10005 PERF.10286 - 25701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	148230	X	102063	-0-	-46167	-0-	81676	3	20387	9	Y	18534	18272	0	262	8	-0-
10	153171	X	88358	-0-	-64813	-0-	73505	3	14853	9	Y	13503	13285	0	218	8	-0-
11	91770	X	22325	-0-	-69445	-0-	16901	3	5424	9	Y	4931	4872	0	59	8	-0-
12	105462	X	66837	-0-	-38625	-0-	57763	3	9074	9	Y	8249	8006	0	243	8	-0-
01	105462	X	60233	-0-	-45229	-0-	50235	3	9998	9	Y	9089	8869	0	220	8	-0-
02	95256	X	64402	-0-	-30854	-0-	52903	3	11499	9	Y	10454	10285	0	169	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 F WELL #: 22H RRCID -> 298426 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10903 - 23690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105964	X	105964	-0-	-0-	-0-	92507	3	13457	9	Y	12234	12023	0	211	8	-0-
10	100157	X	100157	-0-	-0-	-0-	88874	3	11283	9	Y	10257	10077	0	180	8	-0-
11	106474	X	106474	-0-	-0-	-0-	94551	3	11923	9	Y	10839	10652	0	187	8	-0-
12	109492	X	98044	-0-	-11448	-0-	86439	3	11605	9	Y	10550	10343	0	207	8	-0-
01	109492	X	89803	-0-	-19689	-0-	78784	3	11019	9	Y	10017	9792	0	225	8	-0-
02	99372	X	80454	-0-	-18918	-0-	71338	3	9116	9	Y	8287	8139	0	148	8	-0-

SIERRA STATE 54-1-7-6 A WELL #: 21H RRCID -> 298427 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12530 - 22827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	115590	X	83891	-0-	-31699	-0-	2071 7640	1 9	74180	3	Y	6945	6876	0	69	8	-0-
10	119443	X	91126	-0-	-28317	-0-	2431 9516	1 9	79179	3	Y	8651	8569	0	82	8	-0-
11	104700	X	80576	-0-	-24124	-0-	2097 9019	1 9	69460	3	Y	8199	8123	0	76	8	-0-
12	95821	X	72141	-0-	-23680	-0-	2020 7780	1 9	62341	3	Y	7073	6996	0	77	8	-0-
01	91140	X	74102	-0-	-17038	-0-	1176 10876	1 9	62050	3	Y	9887	9799	0	88	8	-0-
02	82320	X	60523	-0-	-21797	-0-	1206 7544	1 9	51773	3	Y	6858	6763	0	95	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SIERRA STATE 54-1-7-6 D WELL #: 22H RRCID -> 298429 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12753 - 22990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92040	X	73133	-0-	-18907	-0-	1673 11545	1 9	59915	3	Y	10495	10408	0	87	8	-0-
10	91047	X	85408	-0-	-5639	-0-	2175 12388	1 9	70845	3	Y	11262	11192	0	70	8	-0-
11	88110	X	65781	-0-	-22329	-0-	1685 8272	1 9	55824	3	Y	7520	7439	0	81	8	-0-
12	75578	X	65458	-0-	-10120	-0-	1791 8380	1 9	55287	3	Y	7618	7524	0	94	8	-0-
01	85405	X	65898	-0-	-19507	-0-	1053 9284	1 9	55561	3	Y	8440	8348	0	92	8	-0-
02	77140	X	54887	-0-	-22253	-0-	1085 7202	1 9	46600	3	Y	6547	6430	0	117	8	-0-

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
09	102510	X	64505	-0-	-38005	-0-	1330 15535	1 9	47640	3	Y	14123	14001	0	122	8	-0-
10	89962	X	73460	-0-	-16502	-0-	1697 16482	1 9	55281	3	Y	14984	14857	0	127	8	-0-
11	93078	X	93078	-0-	-0-	-0-	2240 16638	1 9	74200	3	Y	15125	14986	0	139	8	-0-
12	82859	X	82859	-0-	-0-	-0-	2194 12929	1 9	67736	3	Y	11754	11604	0	150	8	-0-
01	73470	X	62577	-0-	-10893	-0-	948 11586	1 9	50043	3	Y	10533	10423	0	110	8	-0-
02	80612	X	53147	-0-	-27465	-0-	974 10341	1 9	41832	3	Y	9401	9253	0	148	8	-0-

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
09	78202	X	78202	-0-	-0-	-0-	1662 17017	1 9	59523	3	Y	15470	15316	0	154	8	-0-
10	80021	X	80021	-0-	-0-	-0-	1958 14274	1 9	63789	3	Y	12976	12822	0	154	8	-0-
11	81900	X	72560	-0-	-9340	-0-	1709 14246	1 9	56605	3	Y	12951	12829	0	122	8	-0-
12	84630	X	73241	-0-	-11389	-0-	1882 13267	1 9	58092	3	Y	12061	11920	0	141	8	-0-
01	84630	X	61243	-0-	-23387	-0-	927 11374	1 9	48942	3	Y	10340	10231	0	109	8	-0-
02	72996	X	54709	-0-	-18287	-0-	1020 9889	1 9	43800	3	Y	8990	8846	0	144	8	-0-

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
09	78540	X	47098	-0-	-31442	-0-	37824	3	9274	9	Y	8431	8417	0	14	8	-0-
10	81158	X	71442	-0-	-9716	-0-	61764	3	9678	9	Y	8798	8770	0	28	8	-0-
11	94282	X	94282	-0-	-0-	-0-	82024	3	12258	9	Y	11144	11110	0	34	8	-0-
12	87149	X	87149	-0-	-0-	-0-	75807	3	11342	9	Y	10311	10288	0	23	8	-0-
01	80932	X	80932	-0-	-0-	-0-	70207	3	10725	9	Y	9750	9738	0	12	8	-0-
02	89124	X	69474	-0-	-19650	-0-	60318	3	9156	9	Y	8324	8269	0	55	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
09	99779	X	99779	-0-	-0-	-0-	82297	3	17482	9	Y	15893	15877	0	16	8	-0-
10	95542	X	87160	-0-	-8382	-0-	71427	3	15733	9	Y	14303	14282	0	21	8	-0-
11	93030	X	77159	-0-	-15871	-0-	63730	3	13429	9	Y	12208	12184	0	24	8	-0-
12	96131	X	77428	-0-	-18703	-0-	64204	3	13224	9	Y	12022	12005	0	17	8	-0-
01	96131	X	66343	-0-	-29788	-0-	54867	3	11476	9	Y	10433	10424	0	9	8	-0-
02	75180	X	61661	-0-	-13519	-0-	51159	3	10502	9	Y	9547	9503	0	44	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 298498 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11097 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102360	X	77430	-0-	-24930	-0-	58308	3	19122	9	Y	17384	17289	0	95	8	-0-
10	105772	X	78884	-0-	-26888	-0-	61461	3	17423	9	Y	15839	15747	0	92	8	-0-
11	87900	X	71993	-0-	-15907	-0-	2	1	55635	3	Y	14869	14784	0	85	8	-0-
							16356	9									
12	86893	X	70523	-0-	-16370	-0-	29	1	54045	3	Y	14954	14848	0	106	8	-0-
							16449	9									
01	86893	X	65576	-0-	-21317	-0-	103	1	51799	3	Y	12431	12350	0	81	8	-0-
							13674	9									
02	72268	X	58116	-0-	-14152	-0-	104	1	46815	3	Y	10179	10077	0	102	8	-0-
							11197	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
09	107610	X	66807	-0-	-40803	-0-	52037	3	14770	9	Y	13427	13335	0	92	8	-0-
10	111197	X	74149	-0-	-37048	-0-	58340	3	15809	9	Y	14372	14266	0	106	8	-0-
11	78780	X	67079	-0-	-11701	-0-	2	1	54724	3	Y	11230	11140	0	90	8	-0-
							12353	9									
12	81406	X	58453	-0-	-22953	-0-	26	1	48447	3	Y	9073	8987	0	86	8	-0-
							9980	9									
01	81406	X	45138	-0-	-36268	-0-	73	1	36663	3	Y	7638	7579	0	59	8	-0-
							8402	9									
02	63168	X	49950	-0-	-13218	-0-	92	1	41377	3	Y	7710	7610	0	100	8	-0-
							8481	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
09	143430	X	77488	-0-	-65942	-0-	62713	3	14775	9	Y	13432	13304	0	128	8	-0-
10	139314	X	86874	-0-	-52440	-0-	72612	3	14262	9	Y	12965	12827	0	138	8	-0-
11	129270	X	63045	-0-	-66225	-0-	52355	3	10690	9	Y	9718	9607	0	111	8	-0-
12	122078	X	60835	-0-	-61243	-0-	52354	3	8481	9	Y	7710	7563	0	147	8	-0-
01	96131	X	18834	-0-	-77297	-0-	15954	3	2880	9	Y	2618	2514	0	104	8	-0-
02	78456	X	3856	-0-	-74600	-0-	3605	3	251	9	Y	228	169	0	59	8	-0-

ELKHORN 54-1-40-45 D WELL #: 21H RRCID -> 298592 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12325 - 22282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56880	X	42199	-0-	-14681	-0-	1423	1	32387	3	Y	7626	7572	0	54	8	-0-
							8389	9									
10	58776	X	46793	-0-	-11983	-0-	1216	1	36998	3	Y	7799	7755	0	44	8	-0-
							8579	9									
11	50760	X	43482	-0-	-7278	-0-	1300	1	34736	3	Y	6769	6722	0	47	8	-0-
							7446	9									
12	51150	X	43095	-0-	-8055	-0-	1371	1	34320	3	Y	6731	6687	0	44	8	-0-
							7404	9									
01	46779	X	45696	-0-	-1083	-0-	1563	1	36083	3	Y	7318	7249	0	69	8	-0-
							8050	9									
02	41132	X	36732	-0-	-4400	-0-	1257	1	29720	3	Y	5232	5165	0	67	8	-0-
							5755	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 D WELL #: 21HA RRCID -> 298725 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11215 - 21527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102960	X	84771	-0-	-18189	-0-	74849	3	9922	9	Y	9020	9001	0	19	8	-0-
10	102827	X	90776	-0-	-12051	-0-	80697	3	10079	9	Y	9163	9137	0	26	8	-0-
11	102150	X	82497	-0-	-19653	-0-	73434	3	9063	9	Y	8239	8206	0	33	8	-0-
12	105555	X	81160	-0-	-24395	-0-	72596	3	8564	9	Y	7785	7762	0	23	8	-0-
01	105555	X	69763	-0-	-35792	-0-	62363	3	7400	9	Y	6727	6716	0	11	8	-0-
02	87220	X	74482	-0-	-12738	-0-	67133	3	7349	9	Y	6681	6622	0	59	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 298805 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10970 - 20946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99540	X	89298	-0-	-10242	-0-		64970	3	24328	9	Y	22116	21991	0	125	8	-0-
10	102858	X	68806	-0-	-34052	-0-		50973	3	17833	9	Y	16212	16105	0	107	8	-0-
11	86580	X	74356	-0-	-12224	-0-		2	1	55023	3	Y	17574	17471	0	103	8	-0-
								19331	9									
12	92287	X	62228	-0-	-30059	-0-		25	1	47003	3	Y	13818	13711	0	107	8	-0-
								15200	9									
01	92287	X	52372	-0-	-39915	-0-		81	1	40579	3	Y	10647	10571	0	76	8	-0-
								11712	9									
02	61572	X	47852	-0-	-13720	-0-		81	1	36331	3	Y	10400	10298	0	102	8	-0-
								11440	9									

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 298832 COMPL. DATE 08/18/2024 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11106 - 20885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82050	X	53463	-0-	-28587	-0-		39739	3	13724	9	Y	12476	12401	0	75	8	-0-
10	84785	X	61727	-0-	-23058	-0-		47960	3	13767	9	Y	12515	12424	0	91	8	-0-
11	72360	X	55296	-0-	-17064	-0-		2	1	42747	3	Y	11406	11325	0	81	8	-0-
								12547	9									
12	69874	X	52530	-0-	-17344	-0-		21	1	39965	3	Y	11404	11303	0	101	8	-0-
								12544	9									
01	64697	X	47717	-0-	-16980	-0-		74	1	37354	3	Y	9354	9277	0	77	8	-0-
								10289	9									
02	47572	X	43480	-0-	-4092	-0-		75	1	33721	3	Y	8804	8706	0	98	8	-0-
								9684	9									

SILVERTIP 76-7 UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 298835 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 12327 PERF.13063 - 23330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52890	X	47238	-0-	-5652	-0-		1164	1	30718	3	Y	13960	13881	0	73	8	28
								15356	9									
10	45880	X	43118	-0-	-2762	-0-		1180	1	26789	3	Y	13539	13474	0	66	8	27
								256	4	14893	9							
11	41917	X	41917	-0-	-0-	-0-		1044	1	26980	3	Y	12630	12597	0	33	8	27
								13893	9									
12	48825	X	37716	-0-	-11109	-0-		755	1	24629	3	Y	11211	11160	0	40	8	38
								12332	9									
01	48825	X	30004	-0-	-18821	-0-		506	1	19587	3	Y	9010	8972	0	60	8	16
								9911	9									
02	31724	X	29389	-0-	-2335	-0-		580	1	20056	3	Y	7957	7924	0	37	8	12
								8753	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 C WELL #: 11HA RRCID -> 298903 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11058 - 21413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72270	X	59218	-0-	-13052	-0-		49583	3	9635	9	Y	8759	8744	0	15	8	-0-
10	74338	X	46399	-0-	-27939	-0-		38754	3	7645	9	Y	6950	6935	0	15	8	-0-
11	70410	X	59033	-0-	-11377	-0-		49266	3	9767	9	Y	8879	8853	0	26	8	-0-
12	72757	X	56635	-0-	-16122	-0-		47844	3	8791	9	Y	7992	7975	0	17	8	-0-
01	72757	X	57263	-0-	-15494	-0-		48470	3	8793	9	Y	7994	7985	0	9	8	-0-
02	58968	X	57262	-0-	-1706	-0-		49825	3	7437	9	Y	6761	6718	0	43	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37620	X	13810	-0-	-23810	-0-		386	1	10191	3	Y	2939	2915	0	25	8	6
								3233	9									
10	38874	X	18847	-0-	-20027	-0-		530	1	12044	3	Y	5598	5566	0	27	8	11
								115	4	6158	9							
11	24180	X	15647	-0-	-8533	-0-		447	1	11537	3	Y	3330	3323	0	11	8	7
								3663	9									
12	24986	X	18671	-0-	-6315	-0-		406	1	13230	3	Y	4577	4556	0	13	8	15
								5035	9									
01	24986	X	16440	-0-	-8546	-0-		320	1	12377	3	Y	3403	3391	0	21	8	6
								3743	9									
02	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-		353	1	12189	3	Y	3082	3069	0	14	8	5
								3390	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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. (I) GAS 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	94110	X	83828	-0-	-10282	-0-	71848	3	11980	9	Y	10891	10755	0	136	8	-0-
10	97247	X	83311	-0-	-13936	-0-	72565	3	10746	9	Y	9769	9630	0	139	8	-0-
11	89880	X	64891	-0-	-24989	-0-	2	1	55909	3	Y	8164	8048	0	116	8	-0-
							8980	9									
12	92876	X	53181	-0-	-39695	-0-	24	1	45600	3	Y	6870	6740	0	130	8	-0-
							7557	9									
01	86614	X	52486	-0-	-34128	-0-	88	1	44503	3	Y	7177	7069	0	108	8	-0-
							7895	9									
02	78232	X	62175	-0-	-16057	-0-	121	1	54241	3	Y	7103	6941	0	162	8	-0-
							7813	9									

OAK 55-1-31-30 A WELL #: 13H RRCID -> 299053 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11547 - 21157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94530	X	70616	-0-	-23914	-0-	55399	3	15217	9	Y	13834	13710	0	124	8	-0-
10	92907	X	67430	-0-	-25477	-0-	53819	3	13611	9	Y	12374	12246	0	128	8	-0-
11	81450	X	62743	-0-	-18707	-0-	2	1	49942	3	Y	11635	11519	0	116	8	-0-
							12799	9									
12	81220	X	55967	-0-	-25253	-0-	24	1	43835	3	Y	11007	10861	0	146	8	-0-
							12108	9									
01	78120	X	55746	-0-	-22374	-0-	86	1	43418	3	Y	11129	10999	0	130	8	-0-
							12242	9									
02	52080	X	45639	-0-	-6441	-0-	80	1	36099	3	Y	8600	8457	0	143	8	-0-
							9460	9									

OAK 55-1-31-30 C WELL #: 14H RRCID -> 299065 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11458 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87990	X	59538	-0-	-28452	-0-	45162	3	14376	9	Y	13069	12925	0	144	8	-0-
10	86428	X	64171	-0-	-22257	-0-	49450	3	14721	9	Y	13383	13225	0	158	8	-0-
11	74970	X	56735	-0-	-18235	-0-	2	1	43945	3	Y	11625	11476	0	149	8	-0-
							12788	9									
12	74400	X	44082	-0-	-30318	-0-	18	1	34271	3	Y	8903	8750	0	153	8	-0-
							9793	9									
01	73408	X	39496	-0-	-33912	-0-	60	1	30247	3	Y	8354	8237	0	117	8	-0-
							9189	9									
02	47656	X	38987	-0-	-8669	-0-	68	1	30589	3	Y	7573	7413	0	160	8	-0-
							8330	9									

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 299130 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11353 - 21529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	96570	X	81900	-0-	-14670	-0-	63455	3	18445	9	Y	16768	16589	0	179	8	-0-
10	138539	X	81945	-0-	-56594	-0-	64451	3	17494	9	Y	15904	15716	0	188	8	-0-
11	134070	X	75482	-0-	-58588	-0-	2	1	58860	3	Y	15109	14937	0	172	8	-0-
							16620	9									
12	138539	X	65201	-0-	-73338	-0-	28	1	52387	3	Y	11624	11421	0	203	8	-0-
							12786	9									
01	92814	X	41812	-0-	-51002	-0-	65	1	32883	3	Y	8058	7920	0	138	8	-0-
							8864	9									
02	60844	X	51427	-0-	-9417	-0-	92	1	41075	3	Y	9327	9109	0	218	8	-0-
							10260	9									

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 I WELL #: 13H RRCID -> 299158 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10759 PERF.11191 - 20916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67290	X	58409	-0-	-8881	-0-	50862	3	7547	9	Y	6861	6848	0	13	8	-0-
10	70184	X	53638	-0-	-16546	-0-	46913	3	6725	9	Y	6114	6100	0	14	8	-0-
11	67920	X	47298	-0-	-20622	-0-	41112	3	6186	9	Y	5624	5607	0	17	8	-0-
12	69440	X	41823	-0-	-27617	-0-	37076	3	4747	9	Y	4315	4304	0	11	8	-0-
01	65503	X	42488	-0-	-23015	-0-	37597	3	4891	9	Y	4446	4440	0	6	8	-0-
02	74876	X	74876	-0-	-0-	-0-	64787	3	10089	9	Y	9172	9130	0	42	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	111360	X	100095	-0-	-11265	-0-	2310	1	82736	3	Y	13681	13567	0	114	8	-0-
							15049	9									
10	96647	X	96647	-0-	-0-	-0-	2479	1	80738	3	Y	12209	12158	0	51	8	-0-
							13430	9									
11	111450	X	80753	-0-	-30697	-0-	2086	1	69111	3	Y	8687	8612	0	75	8	-0-
							9556	9									
12	115165	X	77002	-0-	-38163	-0-	2174	1	67116	3	Y	7011	6904	0	107	8	-0-
							7712	9									
01	115165	X	67454	-0-	-47711	-0-	1109	1	58502	3	Y	7130	7046	0	84	8	-0-
							7843	9									
02	78820	X	57242	-0-	-21578	-0-	1146	1	49222	3	Y	6249	6137	0	112	8	-0-
							6874	9									

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299169 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11521 - 21929

09	93510	X	65461	-0-	-28049	-0-	55786	3	9675	9	Y	8795	8705	0	90	8	-0-
10	96627	X	60511	-0-	-36116	-0-	51777	3	8734	9	Y	7940	7851	0	89	8	-0-
11	86790	X	61070	-0-	-25720	-0-	2	1	52921	3	Y	7406	7314	0	92	8	-0-
							8147	9									
12	86118	X	55335	-0-	-30783	-0-	25	1	46820	3	Y	7718	7613	0	105	8	-0-
							8490	9									
01	76384	X	52559	-0-	-23825	-0-	89	1	44656	3	Y	7104	7011	0	93	8	-0-
							7814	9									
02	55384	X	49583	-0-	-5801	-0-	95	1	42658	3	Y	6209	6092	0	117	8	-0-
							6830	9									

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 E WELL #: 15HA RRCID -> 299181 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10947 - 21254

09	59130	X	44295	-0-	-14835	-0-	37612	3	6683	9	Y	6075	6066	0	9	8	-0-
10	67301	X	45144	-0-	-22157	-0-	37026	3	8118	9	Y	7380	7368	0	12	8	-0-
11	65130	X	35934	-0-	-29196	-0-	30623	3	5311	9	Y	4828	4818	0	10	8	-0-
12	59024	X	34436	-0-	-24588	-0-	29200	3	5236	9	Y	4760	4753	0	7	8	-0-
01	59024	X	38139	-0-	-20885	-0-	32320	3	5819	9	Y	5290	5286	0	4	8	-0-
02	38612	X	35233	-0-	-3379	-0-	30336	3	4897	9	Y	4452	4429	0	23	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 H WELL #: 22H RRCID -> 299182 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11221 - 21181

09	78600	X	66347	-0-	-12253	-0-	58799	3	7548	9	Y	6862	6843	0	19	8	-0-
10	86056	X	67183	-0-	-18873	-0-	59395	3	7788	9	Y	7080	7057	0	23	8	-0-
11	83280	X	65656	-0-	-17624	-0-	58642	3	7014	9	Y	6376	6349	0	27	8	-0-
12	74586	X	66547	-0-	-8039	-0-	60508	3	6039	9	Y	5490	5472	0	18	8	-0-
01	74586	X	52702	-0-	-21884	-0-	48118	3	4584	9	Y	4167	4159	0	8	8	-0-
02	61936	X	-0-	-0-	-61936	-0-					Y	331	318	0	13	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 C WELL #: 12HA RRCID -> 299215 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11323 - 21198

09	83430	X	53901	-0-	-29529	-0-	43531	3	10370	9	Y	9427	9412	0	15	8	-0-
10	81158	X	65504	-0-	-15654	-0-	53187	3	12317	9	Y	11197	11178	0	19	8	-0-
11	67170	X	58146	-0-	-9024	-0-	47116	3	11030	9	Y	10027	10006	0	21	8	-0-
12	67766	X	54590	-0-	-13176	-0-	44404	3	10186	9	Y	9260	9246	0	14	8	-0-
01	65503	X	54450	-0-	-11053	-0-	44663	3	9787	9	Y	8897	8890	0	7	8	-0-
02	51520	X	45656	-0-	-5864	-0-	37262	3	8394	9	Y	7631	7594	0	37	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 D WELL #: 14HA RRCID -> 299216 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10943 - 20958

09	56250	X	48673	-0-	-7577	-0-	41923	3	6750	9	Y	6136	6119	0	17	8	-0-
10	62868	X	47053	-0-	-15815	-0-	40323	3	6730	9	Y	6118	6098	0	20	8	-0-
11	60840	X	43333	-0-	-17507	-0-	37976	3	5357	9	Y	4870	4847	0	23	8	-0-
12	57815	X	43785	-0-	-14030	-0-	38524	3	5261	9	Y	4783	4766	0	17	8	-0-
01	52793	X	40637	-0-	-12156	-0-	35618	3	5019	9	Y	4563	4554	0	9	8	-0-
02	39032	X	38021	-0-	-1011	-0-	32425	3	5596	9	Y	5087	5043	0	44	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RIVERTON STATE 57-2-19-31 C WELL #: 21HB RRCID -> 299243 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9785 - 25144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151080	X	129435	-0-	-21645	-0-	116726	3	12709	9	Y	11554	11302	0	252	8	-0-
10	147467	X	133638	-0-	-13829	-0-	121364	3	12274	9	Y	11158	10943	0	215	8	-0-
11	135780	X	132692	-0-	-3088	-0-	119814	3	12878	9	Y	11707	11524	0	183	8	-0-
12	137671	X	129184	-0-	-8487	-0-	117898	3	11286	9	Y	10260	10008	0	252	8	-0-
01	135253	X	127035	-0-	-8218	-0-	117338	3	9697	9	Y	8815	8554	0	261	8	-0-
02	123844	X	112305	-0-	-11539	-0-	103559	3	8746	9	Y	7951	7776	0	175	8	-0-

MONROE STATE 32 WELL #: 21HA RRCID -> 299270 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 11289 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30958	X	30958	-0-	-0-	-0-	27166	3	3792	9	Y	3447	3442	0	5	8	-0-
10	34348	X	30047	-0-	-4301	-0-	26198	3	3849	9	Y	3499	3493	0	6	8	-0-
11	33240	X	27751	-0-	-5489	-0-	24375	3	3376	9	Y	3069	3063	0	6	8	-0-
12	33015	X	28786	-0-	-4229	-0-	25599	3	3187	9	Y	2897	2893	0	4	8	-0-
01	33015	X	28951	-0-	-4064	-0-	25884	3	3067	9	Y	2788	2786	0	2	8	-0-
02	27297	X	27297	-0-	-0-	-0-	24474	3	2823	9	Y	2566	2553	0	13	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 F WELL #: 11HA RRCID -> 299271 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 11351 - 21331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83490	X	53733	-0-	-29757	-0-	43495	3	10238	9	Y	9307	9297	0	10	8	-0-
10	82088	X	55857	-0-	-26231	-0-	44895	3	10962	9	Y	9965	9953	0	12	8	-0-
11	79440	X	50587	-0-	-28853	-0-	40656	3	9931	9	Y	9028	9014	0	14	8	-0-
12	69161	X	48893	-0-	-20268	-0-	39563	3	9330	9	Y	8482	8473	0	9	8	-0-
01	62589	X	44811	-0-	-17778	-0-	36748	3	8063	9	Y	7330	7325	0	5	8	-0-
02	43120	X	39086	-0-	-4034	-0-	32502	3	6584	9	Y	5985	5963	0	22	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 G WELL #: 23HA RRCID -> 299272 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 12194 - 21206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62910	X	59270	-0-	-3640	-0-	53482	3	5788	9	Y	5262	5247	0	15	8	-0-
10	71238	X	61042	-0-	-10196	-0-	54861	3	6181	9	Y	5619	5601	0	18	8	-0-
11	68940	X	55506	-0-	-13434	-0-	50307	3	5199	9	Y	4726	4705	0	21	8	-0-
12	68200	X	55973	-0-	-12227	-0-	51442	3	4531	9	Y	4119	4104	0	15	8	-0-
01	68200	X	51313	-0-	-16887	-0-	47445	3	3868	9	Y	3516	3509	0	7	8	-0-
02	51912	X	47309	-0-	-4603	-0-	43354	3	3955	9	Y	3595	3557	0	38	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299314 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 11546 - 21722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95490	X	67813	-0-	-27677	-0-	53631	3	14182	9	Y	12893	12772	0	121	8	-0-
10	92194	X	61457	-0-	-30737	-0-	48799	3	12658	9	Y	11507	11390	0	117	8	-0-
11	81990	X	55769	-0-	-26221	-0-	2	1	43813	3	Y	10867	10757	0	110	8	-0-
							11954	9									
12	75144	X	55651	-0-	-19493	-0-	24	1	44320	3	Y	10279	10134	0	145	8	-0-
							11307	9									
01	73625	X	40234	-0-	-33391	-0-	65	1	32587	3	Y	6893	6791	0	102	8	-0-
							7582	9									
02	52472	X	36091	-0-	-16381	-0-	64	1	28753	3	Y	6613	6489	0	124	8	-0-
							7274	9									

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
09	155760	X	121665	-0-	-34095	-0-	103636	3	18029	9	Y	16390	16179	0	211	8	-0-
10	148366	X	118855	-0-	-29511	-0-	101993	3	16862	9	Y	15329	15148	0	181	8	-0-
11	135060	X	34471	-0-	-100589	-0-	29138	3	5333	9	Y	4848	4791	0	57	8	-0-
12	127844	X	118242	-0-	-9602	-0-	103394	3	14848	9	Y	13498	13263	0	235	8	-0-
01	125736	X	104033	-0-	-21703	-0-	94490	3	9543	9	Y	8675	8440	0	235	8	-0-
02	113568	X	98441	-0-	-15127	-0-	92571	3	5870	9	Y	5336	5158	0	178	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RIVERTON STATE 57-2-19-31 D WELL #: 13H RRCID -> 299426 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9561 - 24257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156570	X	119485	-0-	-37085	-0-	101461	3	18024	9	Y	16385	16130	0	255	8	-0-
10	143778	X	116409	-0-	-27369	-0-	99568	3	16841	9	Y	15310	15089	0	221	8	-0-
11	128850	X	11327	-0-	-117523	-0-	9670	3	1657	9	Y	1506	1485	0	21	8	-0-
12	135436	X	135436	-0-	-0-	-0-	119156	3	16280	9	Y	14800	14494	0	306	8	-0-
01	130544	X	130544	-0-	-0-	-0-	119068	3	11476	9	Y	10433	10080	0	353	8	-0-
02	133577	X	133577	-0-	-0-	-0-	118621	3	14956	9	Y	13596	13357	0	239	8	-0-

RIVERTON STATE 57-2-19-31 A WELL #: 11HB RRCID -> 299456 COMPL. DATE 09/29/2024 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9628 - 24824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152370	X	121302	-0-	-31068	-0-	103904	3	17398	9	Y	15816	15537	0	279	8	-0-
10	149482	X	119388	-0-	-30094	-0-	103072	3	16316	9	Y	14833	14592	0	241	8	-0-
11	139200	X	102321	-0-	-36879	-0-	87876	3	14445	9	Y	13132	12931	0	201	8	-0-
12	131626	X	117361	-0-	-14265	-0-	102263	3	15098	9	Y	13725	13457	0	268	8	-0-
01	125457	X	103792	-0-	-21665	-0-	92031	3	11761	9	Y	10692	10413	0	279	8	-0-
02	100660	X	100660	-0-	-0-	-0-	88817	3	11843	9	Y	10766	10567	0	199	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 D WELL #: 21H RRCID -> 299479 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10636 - 25612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122766	X	122766	-0-	-0-	-0-	106573	3	16193	9	Y	14721	14466	0	255	8	-0-
10	156643	X	115203	-0-	-41440	-0-	101835	3	13368	9	Y	12153	11938	0	215	8	-0-
11	151590	X	111220	-0-	-40370	-0-	98151	3	13069	9	Y	11881	11670	0	211	8	-0-
12	156643	X	115821	-0-	-40822	-0-	102274	3	13547	9	Y	12315	12069	0	246	8	-0-
01	136214	X	97722	-0-	-38492	-0-	86224	3	11498	9	Y	10453	10189	0	264	8	-0-
02	114576	X	92045	-0-	-22531	-0-	81654	3	10391	9	Y	9446	9265	0	181	8	-0-

SONIC STATE 57-3-22-15 D WELL #: 13H RRCID -> 299543 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10256 - 20440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	244860	X	6704	-0-	-238156	-0-	8	1	5114	3	Y	1438	1375	0	63	8	-0-
							1582	9									
10	253022	X	6471	-0-	-246551	-0-	20	1	4516	3	Y	1759	1755	0	4	8	-0-
							1935	9									
11	15480	X	5884	-0-	-9596	-0-	5	1	4016	3	Y	1694	1686	0	8	8	-0-
							1863	9									
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	4533	3	2397	9	Y	2179	2096	0	83	8	-0-
01	6913	X	6584	-0-	-329	-0-	4161	3	2423	9	Y	2203	2110	0	93	8	-0-
02	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	5962	3	3846	9	Y	3496	3407	0	89	8	-0-

SONIC STATE 57-3-22-15 B WELL #: 21H RRCID -> 299544 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10365 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	253590	X	126447	-0-	-127143	-0-	176	1	106923	3	Y	17589	17445	0	144	8	-0-
							19348	9									
10	262043	X	116882	-0-	-145161	-0-	448	1	98687	3	Y	16134	16124	0	10	8	-0-
							17747	9									
11	187470	X	108485	-0-	-78985	-0-	113	1	91083	3	Y	15717	15694	0	23	8	-0-
							17289	9									
12	151466	X	111044	-0-	-40422	-0-	91410	3	19634	9	Y	17849	17701	0	148	8	-0-
01	138291	X	110874	-0-	-27417	-0-	91483	3	19391	9	Y	17628	17388	0	240	8	-0-
02	101596	X	101596	-0-	-0-	-0-	84259	3	17337	9	Y	15761	15593	0	168	8	-0-

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	179340	X	60627	-0-		-118713	-0-	2521 19235	1 9	38871	3	Y	17486	17325	0	161	8	-0-
10	185318	X	49559	-0-		-135759	-0-	1979 18423	1 9	29157	3	Y	16748	16591	0	157	8	-0-
11	79860	X	44641	-0-		-35219	-0-	1826 16740	1 9	26075	3	Y	15218	15073	0	145	8	-0-
12	78895	X	44598	-0-		-34297	-0-	1869 16727	1 9	26002	3	Y	15206	15031	0	175	8	-0-
01	69905	X	39049	-0-		-30856	-0-	1725 15824	1 9	21500	3	Y	14385	14246	0	139	8	-0-
02	41980	X	41980	-0-		-0-	-0-	1940 16684	1 9	23356	3	Y	15167	14936	0	231	8	-0-

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102930	X	51413	-0-		-51517	-0-	1860 7238	1 9	42315	3	N	6580	6561	0	19	8	-0-
10	97123	X	48734	-0-		-48389	-0-	1332 6900	1 9	40502	3	N	6273	6252	0	21	8	-0-
11	71280	X	43143	-0-		-28137	-0-	1305 6969	1 9	34869	3	N	6335	6305	0	30	8	-0-
12	61907	X	34997	-0-		-26910	-0-	1161 4767	1 9	29069	3	N	4334	4319	0	15	8	-0-
01	61907	X	36641	-0-		-25266	-0-	1342 4316	1 9	30983	3	N	3924	3917	0	7	8	-0-
02	47992	X	34697	-0-		-13295	-0-	1251 3874	1 9	29572	3	N	3522	3522	0			-0-

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	213030	X	83977	-0-		-129053	-0-	2079 7460	1 9	74438	3	Y	6782	6704	0	78	8	-0-
10	220131	X	84094	-0-		-136037	-0-	2226 9361	1 9	72507	3	Y	8510	8419	0	91	8	-0-
11	117870	X	81668	-0-		-36202	-0-	2125 9141	1 9	70402	3	Y	8310	8228	0	82	8	-0-
12	103416	X	88850	-0-		-14566	-0-	2455 10603	1 9	75792	3	Y	9639	9527	0	112	8	-0-
01	91295	X	78218	-0-		-13077	-0-	1307 7955	1 9	68956	3	Y	7232	7168	0	64	8	-0-
02	78372	X	65149	-0-		-13223	-0-	1278 9007	1 9	54864	3	Y	8188	8049	0	139	8	-0-

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	196620	X	60237	-0-		-136383	-0-	2567 18091	1 9	39579	3	Y	16446	16305	0	141	8	-0-
10	203174	X	62029	-0-		-141145	-0-	2846 17241	1 9	41942	3	Y	15674	15530	0	144	8	-0-
11	80460	X	56902	-0-		-23558	-0-	2691 15788	1 9	38423	3	Y	14353	14218	0	135	8	-0-
12	77376	X	55990	-0-		-21386	-0-	2713 15523	1 9	37754	3	Y	14112	13952	0	160	8	-0-
01	68479	X	32879	-0-		-35600	-0-	1825 8306	1 9	22748	3	Y	7551	7423	0	128	8	-0-
02	41916	X	14735	-0-		-27181	-0-	1030 1302	1 9	12403	3	Y	1184	974	0	210	8	-0-

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
09	173460	X	51596	-0-	-121864	-0-	2232	1	34414	3	Y	13591	13489	0	102	8	-0-
							14950	9									
10	179242	X	57557	-0-	-121685	-0-	2720	1	40083	3	Y	13413	13308	0	105	8	-0-
							14754	9									
11	64740	X	53424	-0-	-11316	-0-	2600	1	37136	3	Y	12444	12342	0	102	8	-0-
							13688	9									
12	62000	X	48669	-0-	-13331	-0-	2446	1	34039	3	Y	11076	10959	0	117	8	-0-
							12184	9									
01	59489	X	46061	-0-	-13428	-0-	2569	1	32019	3	Y	10430	10332	0	98	8	-0-
							11473	9									
02	41614	X	41614	-0-	-0-	-0-	2377	1	28616	3	Y	9655	9465	0	190	8	-0-
							10621	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
09	193380	X	70124	-0-	-123256	-0-	3203	1	49386	3	Y	15941	15815	0	126	8	-0-
							17535	9									
10	199826	X	56638	-0-	-143188	-0-	2516	1	37082	3	Y	15491	15365	0	126	8	-0-
							17040	9									
11	95520	X	51270	-0-	-44250	-0-	2316	1	33080	3	Y	14431	14315	0	116	8	-0-
							15874	9									
12	91481	X	51160	-0-	-40321	-0-	2386	1	33206	3	Y	14153	14011	0	142	8	-0-
							15568	9									
01	80197	X	46388	-0-	-33809	-0-	2359	1	29407	3	Y	13293	13182	0	111	8	-0-
							14622	9									
02	48833	X	48833	-0-	-0-	-0-	2537	1	30538	3	Y	14325	14149	0	176	8	-0-
							15758	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
09	222540	X	105467	-0-	-117073	-0-	2385	1	85398	3	Y	16076	15928	0	148	8	-0-
							17684	9									
10	229958	X	93675	-0-	-136283	-0-	2367	1	77097	3	Y	12919	12787	0	132	8	-0-
							14211	9									
11	142800	X	102186	-0-	-40614	-0-	2543	1	84252	3	Y	13992	13855	0	137	8	-0-
							15391	9									
12	127751	X	93952	-0-	-33799	-0-	2508	1	77423	3	Y	12746	12601	0	145	8	-0-
							14021	9									
01	108996	X	82335	-0-	-26661	-0-	1293	1	68221	3	Y	11655	11538	0	117	8	-0-
							12821	9									
02	98448	X	92753	-0-	-5695	-0-	1785	1	76642	3	Y	13024	12830	0	194	8	-0-
							14326	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
09	120278	X	120278	-0-	-0-	-0-	103230	3	17048	9	Y	15498	15296	0	202	8	-0-
10	120404	X	119930	-0-	-474	-0-	104750	3	15180	9	Y	13800	13623	0	177	8	-0-
11	116520	X	107078	-0-	-9442	-0-	92876	3	14202	9	Y	12911	12764	0	147	8	-0-
12	120404	X	113653	-0-	-6751	-0-	98515	3	15138	9	Y	13762	13568	0	194	8	-0-
01	120404	X	103065	-0-	-17339	-0-	89820	3	13245	9	Y	12041	11825	0	216	8	-0-
02	112252	X	105107	-0-	-7145	-0-	91835	3	13272	9	Y	12065	11916	0	149	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	247650	X	99804	-0-	-147846	-0-	2257	1	80813	3	Y	15213	15065	0	148	8	-0-
							16734	9									
10	255905	X	98733	-0-	-157172	-0-	2487	1	81018	3	Y	13844	13725	0	119	8	-0-
							15228	9									
11	130140	X	86313	-0-	-43827	-0-	2152	1	71274	3	Y	11715	11590	0	125	8	-0-
							12887	9									
12	124434	X	94700	-0-	-29734	-0-	2413	1	74470	3	Y	16197	16173	0	24	8	-0-
							17817	9									
01	118978	X	72269	-0-	-46709	-0-	1146	1	60479	3	Y	9676	9573	0	103	8	-0-
							10644	9									
02	93156	X	62778	-0-	-30378	-0-	1222	1	52484	3	Y	8247	8086	0	161	8	-0-
							9072	9									

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299954 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12356 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124680	X	48088	-0-	-76592	-0-	1608	1	36590	3	Y	8991	8950	0	41	8	-0-
							9890	9									
10	128836	X	54001	-0-	-74835	-0-	1348	1	40985	3	Y	10607	10572	0	35	8	-0-
							11668	9									
11	124680	X	46701	-0-	-77979	-0-	1319	1	35258	3	Y	9204	9168	0	36	8	-0-
							10124	9									
12	128836	X	46954	-0-	-81882	-0-	1440	1	36048	3	Y	8605	8571	0	34	8	-0-
							9466	9									
01	55800	X	42289	-0-	-13511	-0-	1362	1	31446	3	Y	8619	8576	0	43	8	-0-
							9481	9									
02	48776	X	38721	-0-	-10055	-0-	1291	1	30510	3	Y	6291	6244	0	47	8	-0-
							6920	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156960	X	73260	-0-	-83700	-0-	2446	1	55661	3	Y	13775	13671	0	104	8	-0-
							15153	9									
10	162192	X	75733	-0-	-86459	-0-	1884	1	57303	3	Y	15042	14963	0	79	8	-0-
							16546	9									
11	156960	X	67853	-0-	-89107	-0-	1917	1	51237	3	Y	13363	13283	0	80	8	-0-
							14699	9									
12	162192	X	71931	-0-	-90261	-0-	2216	1	55460	3	Y	12959	12883	0	76	8	-0-
							14255	9									
01	77717	X	65089	-0-	-12628	-0-	2074	1	47897	3	Y	13744	13647	0	97	8	-0-
							15118	9									
02	68404	X	66344	-0-	-2060	-0-	2118	1	50074	3	Y	12865	12758	0	107	8	-0-
							14152	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55767	X	55767	-0-	-0-	-0-	1617	1	36802	3	Y	15771	15677	0	94	8	-0-
							17348	9									
10	61206	X	61206	-0-	-0-	-0-	1491	1	45358	3	Y	13052	12975	0	77	8	-0-
							14357	9									
11	57769	X	57769	-0-	-0-	-0-	1629	1	43539	3	Y	11455	11365	0	90	8	-0-
							12601	9									
12	59189	X	59189	-0-	-0-	-0-	1825	1	45685	3	Y	10617	10533	0	84	8	-0-
							11679	9									
01	57319	X	53488	-0-	-3831	-0-	1778	1	41062	3	Y	9680	9569	0	111	8	-0-
							10648	9									
02	51772	X	49418	-0-	-2354	-0-	1646	1	38918	3	Y	8049	7935	0	114	8	-0-
							8854	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262440	X	112518	-0-		-149922		-0-	156	1	95067	3	Y	15723	15588	0	135	8	-0-
									17295	9									
10	271188	X	90964	-0-		-180224		-0-	344	1	75821	3	Y	13454	13446	0	8	8	-0-
									14799	9									
11	135030	X	19369	-0-		-115661		-0-	19	1	15524	3	Y	3478	3477	0	1	8	-0-
									3826	9									
12	136679	X	4107	-0-		-132572		-0-	3351	3	756	9	Y	687	684	0	3	8	-0-
01	116281	X	-0-	-0-		-116281		-0-					Y	-0-					-0-
02	105028	X	15133	-0-		-89895		-0-	10912	3	4221	9	Y	3837	3783	0	54	8	-0-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	309960	X	153288	-0-		-156672		-0-	226	1	137630	3	Y	14029	13935	0	94	8	-0-
									15432	9									
10	320292	X	155255	-0-		-165037		-0-	635	1	139868	3	Y	13411	13404	0	7	8	-0-
									14752	9									
11	191430	X	142912	-0-		-48518		-0-	158	1	127036	3	Y	14289	14271	0	18	8	-0-
									15718	9									
12	168733	X	139805	-0-		-28928		-0-	120674	3	19131	9	Y	17392	17214	0	178	8	-0-
01	167772	X	136218	-0-		-31554		-0-	117577	3	18641	9	Y	16946	16753	0	193	8	-0-
02	143080	X	135361	-0-		-7719		-0-	118346	3	17015	9	Y	15468	15345	0	123	8	-0-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	310290	X	171394	-0-		-138896		-0-	241	1	146462	3	Y	22446	22362	0	84	8	-0-
									24691	9									
10	320633	X	159936	-0-		-160697		-0-	622	1	136986	3	Y	20298	20292	0	6	8	-0-
									22328	9									
11	200760	X	143004	-0-		-57756		-0-	152	1	122052	3	Y	18909	18896	0	13	8	-0-
									20800	9									
12	203205	X	144190	-0-		-59015		-0-	120867	3	23323	9	Y	21203	21080	0	123	8	-0-
01	177785	X	140819	-0-		-36966		-0-	119385	3	21434	9	Y	19485	19358	0	127	8	-0-
02	159964	X	127673	-0-		-32291		-0-	109724	3	17949	9	Y	16317	16226	0	91	8	-0-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	191520	X	69312	-0-		-122208		-0-	2071	1	57795	3	Y	8587	8360	0	227	8	-0-
									9446	9									
10	197904	X	78983	-0-		-118921		-0-	2734	1	66934	3	Y	8468	8273	0	195	8	-0-
									9315	9									
11	191520	X	72926	-0-		-118594		-0-	2548	1	61701	3	Y	7888	7712	0	176	8	-0-
									8677	9									
12	75113	X	73535	-0-		-1578		-0-	771	1	65152	3	Y	6920	6742	0	178	8	-0-
									7612	9									
01	78988	X	67221	-0-		-11767		-0-	765	1	59222	3	Y	6576	6383	0	193	8	-0-
									7234	9									
02	71344	X	58453	-0-		-12891		-0-	596	1	51002	3	Y	6232	6106	0	126	8	-0-
									6855	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	162840	X	87252	-0-	-75588	-0-	2601	1	72562	3	Y	10990	10743	0	247	8	-0-
							12089	9									
10	168268	X	98547	-0-	-69721	-0-	3386	1	82899	3	Y	11147	10935	0	212	8	-0-
							12262	9									
11	162840	X	85090	-0-	-77750	-0-	2942	1	71238	3	Y	9918	9730	0	188	8	-0-
							10910	9									
12	102145	X	82748	-0-	-19397	-0-	865	1	73121	3	Y	7965	7773	0	192	8	-0-
							8762	9									
01	98549	X	72108	-0-	-26441	-0-	815	1	63061	3	Y	7484	7279	0	205	8	-0-
							8232	9									
02	89012	X	65583	-0-	-23429	-0-	666	1	56973	3	Y	7222	7082	0	140	8	-0-
							7944	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 K WELL #: 25H RRCID -> 299970 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10422 - 20768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	279000	X	102889	-0-	-176111	-0-	3243	1	90471	3	Y	8341	8218	0	123	8	-0-
							9175	9									
10	288300	X	113353	-0-	-174947	-0-	4122	1	100930	3	Y	7546	7444	0	102	8	-0-
							8301	9									
11	279000	X	100135	-0-	-178865	-0-	3657	1	88550	3	Y	7207	7119	0	88	8	-0-
							7928	9									
12	122481	X	96368	-0-	-26113	-0-	1041	1	88015	3	Y	6647	6559	0	88	8	-0-
							7312	9									
01	115909	X	83084	-0-	-32825	-0-	973	1	75366	3	Y	6132	6035	0	97	8	-0-
							6745	9									
02	102396	X	81817	-0-	-20579	-0-	866	1	74125	3	Y	6205	6135	0	70	8	-0-
							6826	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
09	275010	X	138194	-0-	-136816	-0-	207	1	125837	3	Y	11045	10945	0	100	8	-0-
							12150	9									
10	284177	X	129048	-0-	-155129	-0-	542	1	119373	3	Y	8303	8295	0	8	8	-0-
							9133	9									
11	275010	X	115310	-0-	-159700	-0-	135	1	108003	3	Y	6520	6505	0	15	8	-0-
							7172	9									
12	284177	X	101464	-0-	-182713	-0-	95085	3	6379	9	Y	5799	5674	0	125	8	-0-
01	152396	X	93888	-0-	-58508	-0-	88132	3	5756	9	Y	5233	5104	0	129	8	-0-
02	128968	X	65457	-0-	-63511	-0-	61003	3	4454	9	Y	4049	3960	0	89	8	-0-

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
09	198090	X	286	-0-	-197804	-0-	256	3	30	9	Y	27	14	0	13	8	-0-
10	204693	X	-0-	-0-	-204693	-0-					Y	-0-					-0-
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-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
09	272190	X	23849	-0-	-248341	-0-	18323	3	5526	9	Y	5024	4972	0	52	8	-0-
10	281263	X	55689	-0-	-225574	-0-	45017	3	10672	9	Y	9702	9605	0	97	8	-0-
11	100590	X	70739	-0-	-29851	-0-	57928	3	12811	9	Y	11646	11539	0	107	8	-0-
12	58579	X	58579	-0-	-0-	-0-	47351	3	11228	9	Y	10207	10096	0	111	8	-0-
01	55676	X	46864	-0-	-8812	-0-	38485	3	8379	9	Y	7617	7521	0	96	8	-0-
02	66024	X	50514	-0-	-15510	-0-	41023	3	9491	9	Y	8628	8548	0	80	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	322920	X	95847	-0-		-227073	-0-	3194 10408	1 9	82245	3	Y	9462	9360	0	102	8	-0-
10	333684	X	95361	-0-		-238323	-0-	2484 10097	1 9	82780	3	Y	9179	9060	0	119	8	-0-
11	322920	X	45447	-0-		-277473	-0-	1533 6415	1 9	37499	3	Y	5832	5689	0	143	8	-0-
12	333684	X	82741	-0-		-250943	-0-	2792 10826	1 9	69123	3	Y	9842	9663	0	179	8	-0-
01	115072	X	52167	-0-		-62905	-0-	1725 8664	1 9	41778	3	Y	7876	7756	0	120	8	-0-
02	89460	X	52445	-0-		-37015	-0-	2190 4804	1 9	45451	3	Y	4367	4261	0	106	8	-0-

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	456360	X	122264	-0-		-334096	-0-	3834 19711	1 9	98719	3	Y	17919	17688	0	231	8	-0-
10	471572	X	108601	-0-		-362971	-0-	2572 20307	1 9	85722	3	Y	18461	18248	0	213	8	-0-
11	456360	X	143471	-0-		-312889	-0-	5046 14981	1 9	123444	3	Y	13619	13148	0	471	8	-0-
12	471572	X	229006	-0-		-242566	-0-	7737 29709	1 9	191560	3	Y	27008	26342	0	666	8	-0-
01	146723	X	55190	-0-		-91533	-0-	1975 5371	1 9	47844	3	Y	4883	4612	0	271	8	-0-
02	133896	X	73260	-0-		-60636	-0-	2891 10381	1 9	59988	3	Y	9437	8990	0	447	8	-0-

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	216990	X	65361	-0-		-151629	-0-	1809 22385	1 9	41167	3	Y	20350	20308	0	42	8	-0-
10	224223	X	68664	-0-		-155559	-0-	1670 16207	1 9	50787	3	Y	14734	14693	0	41	8	-0-
11	216990	X	52584	-0-		-164406	-0-	1401 13729	1 9	37454	3	Y	12481	12439	0	42	8	-0-
12	224223	X	51761	-0-		-172462	-0-	1491 12959	1 9	37311	3	Y	11781	11740	0	41	8	-0-
01	68665	X	54463	-0-		-14202	-0-	1751 12285	1 9	40427	3	Y	11168	11110	0	58	8	-0-
02	62020	X	45360	-0-		-16660	-0-	1438 9928	1 9	33994	3	Y	9025	8968	0	57	8	-0-

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132030	X	50465	-0-		-81565	-0-	1702 10031	1 9	38732	3	Y	9119	9048	0	71	8	-0-
10	136431	X	48257	-0-		-88174	-0-	1155 11964	1 9	35138	3	Y	10876	10821	0	55	8	-0-
11	132030	X	43250	-0-		-88780	-0-	1107 12549	1 9	29594	3	Y	11408	11355	0	53	8	-0-
12	136431	X	43743	-0-		-92688	-0-	1210 12252	1 9	30281	3	Y	11138	11084	0	54	8	-0-
01	57257	X	43990	-0-		-13267	-0-	1307 12506	1 9	30177	3	Y	11369	11312	0	57	8	-0-
02	47096	X	38420	-0-		-8676	-0-	1116 10923	1 9	26381	3	Y	9930	9875	0	55	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	1360580	X	143295	-0-		-1217285	-0-		4540	1	116887	3	Y	19880	19653	0	227	8	-0-
									21868	9									
10	280178	X	152222	-0-		-127956	-0-		3611	1	120324	3	Y	25715	25474	0	241	8	-0-
									28287	9									
11	271140	X	142134	-0-		-129006	-0-		4513	1	110414	3	Y	24734	24529	0	205	8	-0-
									27207	9									
12	280178	X	131241	-0-		-148937	-0-		4143	1	102570	3	Y	22298	22054	0	244	8	-0-
									24528	9									
01	280178	X	116954	-0-		-163224	-0-		3964	1	96021	3	Y	15426	15235	0	191	8	-0-
									16969	9									
02	137480	X	119080	-0-		-18400	-0-		4594	1	95332	3	Y	17413	17127	0	286	8	-0-
									19154	9									

KNIGHT 55-1-7-6 C WELL #: 21HC RRCID -> 300151 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11877 - 22185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	381120	X	147725	-0-		-233395	-0-		4998	1	128691	3	Y	12760	12620	0	140	8	-0-
									14036	9									
10	393824	X	147526	-0-		-246298	-0-		3850	1	128311	3	Y	13968	13809	0	159	8	-0-
									15365	9									
11	381120	X	117442	-0-		-263678	-0-		4199	1	102725	3	Y	9562	9355	0	207	8	-0-
									10518	9									
12	393824	X	119668	-0-		-274156	-0-		4224	1	104568	3	Y	9887	9720	0	167	8	-0-
									10876	9									
01	176080	X	113577	-0-		-62503	-0-		4047	1	98034	3	Y	10451	10324	0	127	8	-0-
									11496	9									
02	137872	X	100452	-0-		-37420	-0-		4234	1	87866	3	Y	7593	7441	0	152	8	-0-
									8352	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1253006	X	153283	-0-		-1099723	-0-		4891	1	125942	3	Y	20409	20107	0	302	8	-0-
									22450	9									
10	160611	X	160091	-0-		-520	-0-		3832	1	127701	3	Y	25962	25641	0	321	8	-0-
									28558	9									
11	174884	X	174884	-0-		-0-	-0-		5493	1	134388	3	Y	31821	31550	0	271	8	-0-
									35003	9									
12	160931	X	160931	-0-		-0-	-0-		4998	1	123744	3	Y	29263	28948	0	315	8	-0-
									32189	9									
01	160611	X	128552	-0-		-32059	-0-		4318	1	104581	3	Y	17866	17611	0	255	8	-0-
									19653	9									
02	145068	X	112981	-0-		-32087	-0-		4367	1	90610	3	Y	16367	16042	0	325	8	-0-
									18004	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	245730	X	135347	-0-		-110383	-0-		204	1	124299	3	Y	9858	9725	0	133	8	-0-
									10844	9									
10	253921	X	145879	-0-		-108042	-0-		615	1	135521	3	Y	8857	8846	0	11	8	-0-
									9743	9									
11	245730	X	135624	-0-		-110106	-0-		158	1	126612	3	Y	8049	8025	0	24	8	-0-
									8854	9									
12	253921	X	132517	-0-		-121404	-0-		122250	3	10267	9	Y	9334	9118	0	216	8	-0-
01	165292	X	125696	-0-		-39596	-0-		116962	3	8734	9	Y	7940	7701	0	239	8	-0-
02	131768	X	114375	-0-		-17393	-0-		106938	3	7437	9	Y	6761	6596	0	165	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	1340241	X	130656	-0-	-1209585	-0-	4198	1	108082	3	Y	16705	16558	0	147	8	-0-
							18376	9									
10	319207	X	134384	-0-	-184823	-0-	3330	1	110977	3	Y	18252	18087	0	165	8	-0-
							20077	9									
11	308910	X	117751	-0-	-191159	-0-	3862	1	94476	3	Y	17648	17523	0	125	8	-0-
							19413	9									
12	319207	X	123845	-0-	-195362	-0-	4034	1	99880	3	Y	18119	17951	0	168	8	-0-
							19931	9									
01	319207	X	115055	-0-	-204152	-0-	3951	1	95691	3	Y	14012	13875	0	137	8	-0-
							15413	9									
02	121940	X	99015	-0-	-22925	-0-	3953	1	82018	3	Y	11858	11666	0	192	8	-0-
							13044	9									

ATOMIC 55-1-18-6 C WELL #: 14H RRCID -> 300267 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11808 - 27216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1367295	X	129225	-0-	-1238070	-0-	4238	1	109118	3	Y	14426	14315	0	111	8	-0-
							15869	9									
10	144986	X	144986	-0-	-0-	-0-	3674	1	122449	3	Y	17148	17020	0	128	8	-0-
							18863	9									
11	136661	X	136661	-0-	-0-	-0-	4643	1	113601	3	Y	16743	16634	0	109	8	-0-
							18417	9									
12	123681	X	123681	-0-	-0-	-0-	4150	1	102756	3	Y	15250	15125	0	125	8	-0-
							16775	9									
01	115577	X	115577	-0-	-0-	-0-	4093	1	99144	3	Y	11218	11113	0	105	8	-0-
							12340	9									
02	102924	X	102924	-0-	-0-	-0-	4239	1	87961	3	Y	9749	9604	0	145	8	-0-
							10724	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
09	261780	X	114273	-0-	-147507	-0-	162	1	98581	3	Y	14118	14001	0	117	8	-0-
							15530	9									
10	270506	X	101766	-0-	-168740	-0-	401	1	88448	3	Y	11743	11735	0	8	8	-0-
							12917	9									
11	261780	X	90281	-0-	-171499	-0-	100	1	79969	3	Y	9284	9269	0	15	8	-0-
							10212	9									
12	93067	X	93067	-0-	-0-	-0-	80395	3	12672	9	Y	11520	11378	0	142	8	-0-
01	126728	X	84951	-0-	-41777	-0-	74742	3	10209	9	Y	9281	9133	0	148	8	-0-
02	106652	X	93815	-0-	-12837	-0-	83744	3	10071	9	Y	9155	9051	0	104	8	-0-

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
09	194820	X	71097	-0-	-123723	-0-	1592	1	57028	3	Y	11343	11267	0	76	8	-0-
							12477	9									
10	201314	X	73614	-0-	-127700	-0-	1769	1	57609	3	Y	12942	12854	0	88	8	-0-
							14236	9									
11	194820	X	68144	-0-	-126676	-0-	1621	1	53691	3	Y	11665	11587	0	78	8	-0-
							12832	9									
12	201314	X	72995	-0-	-128319	-0-	1880	1	58036	3	Y	11890	11790	0	100	8	-0-
							13079	9									
01	88846	X	71662	-0-	-17184	-0-	1170	1	61768	3	Y	7931	7874	0	57	8	-0-
							8724	9									
02	66500	X	66030	-0-	-470	-0-	1352	1	58063	3	Y	6014	5956	0	58	8	-0-
							6615	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	0		94287	-0-	94287	705804	73868	3	20419	9	Y	18563	18252	0	311	8	-0-
10	787145	X	81341	-0-	-705804	-0-	63493	3	17848	9	Y	16225	16007	0	218	8	-0-
11	265290	X	55473	-0-	-209817	-0-	42101	3	13372	9	Y	12156	11987	0	169	8	-0-
12	274133	X	44566	-0-	-229567	-0-	32459	3	12107	9	Y	11006	10743	0	263	8	-0-
01	274133	X	36320	-0-	-237813	-0-	27074	3	9246	9	Y	8405	8257	0	148	8	-0-
02	221424	X	99851	-0-	-121573	-0-	77105	3	22746	9	Y	20678	20382	0	296	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
09	0		111622	-0-	111622	934770	85653	3	25969	9	Y	23608	23355	0	253	8	-0-
10	1030283	X	95513	-0-	-934770	-0-	73748	3	21765	9	Y	19786	19598	0	188	8	-0-
11	225960	X	79680	-0-	-146280	-0-	61133	3	18547	9	Y	16861	16701	0	160	8	-0-
12	233492	X	106252	-0-	-127240	-0-	82409	3	23843	9	Y	21675	21476	0	199	8	-0-
01	233492	X	39173	-0-	-194319	-0-	30343	3	8830	9	Y	8027	7949	0	78	8	-0-
02	210896	X	44500	-0-	-166396	-0-	33254	3	11246	9	Y	10224	9991	0	233	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-1-13 B WELL #: 12H RRCID -> 300312 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10775 - 26127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		75950	-0-	75950	822445	63805	3	12145	9	Y	11041	10894	0	147	8	-0-
10	962294	X	139849	-0-	-822445	-0-	121264	3	18585	9	Y	16895	16624	0	271	8	-0-
11	284700	X	138995	-0-	-145705	-0-	120352	3	18643	9	Y	16948	16694	0	254	8	-0-
12	294190	X	143136	-0-	-151054	-0-	126969	3	16167	9	Y	14697	14403	0	294	8	-0-
01	294190	X	144667	-0-	-149523	-0-	129093	3	15574	9	Y	14158	13848	0	310	8	-0-
02	251580	X	115851	-0-	-135729	-0-	104575	3	11276	9	Y	10251	10063	0	188	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
09	0		123042	-0-	123042	723277	89672	3	33370	9	Y	30336	30063	0	273	8	-0-
10	833145	X	109868	-0-	-723277	-0-	82395	3	27473	9	Y	24975	24741	0	234	8	-0-
11	178440	X	92626	-0-	-85814	-0-	69797	3	22829	9	Y	20754	20527	0	227	8	-0-
12	184388	X	115794	-0-	-68594	-0-	89492	3	26302	9	Y	23911	23679	0	232	8	-0-
01	184388	X	104867	-0-	-79521	-0-	80494	3	24373	9	Y	22157	21920	0	237	8	-0-
02	166544	X	80972	-0-	-85572	-0-	62209	3	18763	9	Y	17057	16927	0	130	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
09	0		108555	-0-	108555	640113	90216	3	18339	9	Y	16672	16411	0	261	8	-0-
10	750442	X	110329	-0-	-640113	-0-	92907	3	17422	9	Y	15838	15604	0	234	8	-0-
11	192540	X	96028	-0-	-96512	-0-	81128	3	14900	9	Y	13545	13334	0	211	8	-0-
12	198958	X	85713	-0-	-113245	-0-	73693	3	12020	9	Y	10927	10693	0	234	8	-0-
01	198958	X	87964	-0-	-110994	-0-	74848	3	13116	9	Y	11924	11683	0	241	8	-0-
02	179704	X	69604	-0-	-110100	-0-	59118	3	10486	9	Y	9533	9402	0	131	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
09	0		3723	-0-	3723	113050	3030	3	693	9	Y	630	481	0	149	8	-0-
10	115420	X	2370	-0-	-113050	-0-	2069	3	301	9	Y	274	187	0	87	8	-0-
11	91590	X	997	-0-	-90593	-0-	835	3	162	9	Y	147	107	0	40	8	-0-
12	94643	X	2890	-0-	-91753	-0-	2231	3	659	9	Y	599	455	0	144	8	-0-
01	94643	X	3179	-0-	-91464	-0-	2719	3	460	9	Y	418	278	0	140	8	-0-
02	48412	X	3194	-0-	-45218	-0-	2597	3	597	9	Y	543	469	0	74	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
09	0		109368	-0-	109368	723333	93702	3	15666	9	Y	14242	13952	0	290	8	-0-
10	828723	X	105390	-0-	-723333	-0-	90358	3	15032	9	Y	13665	13444	0	221	8	-0-
11	188190	X	93420	-0-	-94770	-0-	79406	3	14014	9	Y	12740	12275	0	465	8	-0-
12	194463	X	75465	-0-	-118998	-0-	64397	3	11068	9	Y	10062	9813	0	249	8	-0-
01	194463	X	38678	-0-	-155785	-0-	32747	3	5931	9	Y	5392	5251	0	141	8	-0-
02	175644	X	46447	-0-	-129197	-0-	38436	3	8011	9	Y	7283	7061	0	222	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	0		195488	-0-	195488	1091927	150706	3	44782	9	Y	40711	40136	0	575	8	-0-
10	1265365	X	173438	-0-	-1091927	-0-	134738	3	38700	9	Y	35182	34756	0	426	8	-0-
11	289590	X	150637	-0-	-138953	-0-	116364	3	34273	9	Y	31157	30750	0	407	8	-0-
12	299243	X	121323	-0-	-177920	-0-	95453	3	25870	9	Y	23518	23101	0	417	8	-0-
01	299243	X	92145	-0-	-207098	-0-	71993	3	20152	9	Y	18320	17992	0	328	8	-0-
02	270284	X	83556	-0-	-186728	-0-	66844	3	16712	9	Y	15193	14979	0	214	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-1-13 C WELL #: 13H RRCID -> 300529 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10566 - 25980

09	0		204777	-0-	204777	1215260	166248	3	38529	9	Y	35026	34510	0	516	8	-0-
10	1386378	X	171118	-0-	-1215260	-0-	140238	3	30880	9	Y	28073	27701	0	372	8	-0-
11	307530	X	130869	-0-	-176661	-0-	112135	3	18734	9	Y	17031	16709	0	322	8	-0-
12	317781	X	116385	-0-	-201396	-0-	98575	3	17810	9	Y	16191	15863	0	328	8	-0-
01	317781	X	95198	-0-	-222583	-0-	80669	3	14529	9	Y	13208	12930	0	278	8	-0-
02	287028	X	83274	-0-	-203754	-0-	70592	3	12682	9	Y	11529	11352	0	177	8	-0-

HAWKS 55-1-33-28 A WELL #: 13H RRCID -> 300744 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11362 - 21650

09	0		114547	-0-	114547	647645	90272	3	24275	9	Y	22068	21856	0	212	8	-0-
10	0		114102	-0-	114102	761747	91190	3	22912	9	Y	20829	20602	0	227	8	-0-
11	854703	X	92956	-0-	-761747	-0-	3	1	75193	3	Y	16145	15954	0	191	8	-0-
							17760	9									
12	291493	X	86371	-0-	-205122	-0-	38	1	70033	3	Y	14818	14600	0	218	8	-0-
							16300	9									
01	291493	X	80621	-0-	-210872	-0-	131	1	66144	3	Y	13042	12874	0	168	8	-0-
							14346	9									
02	263284	X	70045	-0-	-193239	-0-	126	1	56524	3	Y	12177	11959	0	218	8	-0-
							13395	9									

HAWKS 55-1-33-28 B WELL #: 14H RRCID -> 300745 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11366 - 21406

09	0		189081	-0-	189081	743384	151565	3	37516	9	Y	34105	33693	0	412	8	-0-
10	0		120846	-0-	120846	864230	96620	3	24226	9	Y	22024	21744	0	280	8	-0-
11	971422	X	107192	-0-	-864230	-0-	4	1	87762	3	Y	17660	17423	0	237	8	-0-
							19426	9									
12	284115	X	94061	-0-	-190054	-0-	42	1	77353	3	Y	15151	14881	0	270	8	-0-
							16666	9									
01	284115	X	89032	-0-	-195083	-0-	146	1	73717	3	Y	13790	13575	0	215	8	-0-
							15169	9									
02	256620	X	78057	-0-	-178563	-0-	140	1	62925	3	Y	13629	13345	0	284	8	-0-
							14992	9									

HAWKS 55-1-33-28 F WELL #: 16H RRCID -> 300746 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11641 - 21785

09	0		142659	-0-	142659	745278	112145	3	30514	9	Y	27740	27494	0	246	8	-0-
10	0		129954	-0-	129954	875232	104875	3	25079	9	Y	22799	22568	0	231	8	-0-
11	991830	X	116598	-0-	-875232	-0-	4	1	93520	3	Y	20976	20774	0	202	8	-0-
							23074	9									
12	280240	X	112959	-0-	-167281	-0-	49	1	90834	3	Y	20069	19828	0	241	8	-0-
							22076	9									
01	280240	X	101594	-0-	-178646	-0-	165	1	83112	3	Y	16652	16480	0	172	8	-0-
							18317	9									
02	253120	X	97419	-0-	-155701	-0-	174	1	77925	3	Y	17564	17325	0	239	8	-0-
							19320	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 21HC RRCID -> 300775 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11878 - 22185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		146353	-0-	146353	473765	120880	3	25473	9	Y	23157	22893	0	264	8	-0-
10	0		134794	-0-	134794	608559	100641	3	34153	9	Y	31048	30848	0	200	8	-0-
11	0		121371	-0-	121371	729930	4	1	84735	3	Y	33302	33128	0	174	8	-0-
							36632	9									
12	851373	X	121443	-0-	-729930	-0-	42	1	79012	3	Y	38535	38322	0	213	8	-0-
							42389	9									
01	208785	X	111993	-0-	-96792	-0-	125	1	62868	3	Y	44545	44385	0	160	8	-0-
							49000	9									
02	188580	X	93724	-0-	-94856	-0-	128	1	57222	3	Y	33067	32848	0	219	8	-0-
							36374	9									

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 13HB RRCID -> 300792 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11587 - 21897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		142151	-0-	142151	634735	105357	3	36794	9	Y	33449	33131	0	318	8	-0-
10	0		109594	-0-	109594	744329	80046	3	29548	9	Y	26862	26580	0	282	8	-0-
11	0		91707	-0-	91707	836036	3	1	67006	3	Y	22453	22205	0	248	8	-0-
							24698	9									
12	924836	X	88800	-0-	-836036	-0-	34	1	63904	3	Y	22602	22310	0	292	8	-0-
							24862	9									
01	244249	X	81929	-0-	-162320	-0-	120	1	60336	3	Y	19521	19294	0	227	8	-0-
							21473	9									
02	220612	X	70183	-0-	-150429	-0-	118	1	52864	3	Y	15637	15364	0	273	8	-0-
							17201	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		207991	-0-	207991	957819	170426	3	37565	9	Y	34150	33706	0	444	8	-0-
10	0		173525	-0-	173525	1131344	142812	3	30713	9	Y	27921	27570	0	351	8	-0-
11	1302415	X	171071	-0-	-1131344	-0-	6	1	141271	3	Y	27085	26746	0	339	8	-0-
							29794	9									
12	276086	X	182364	-0-	-93722	-0-	82	1	152736	3	Y	26860	26420	0	440	8	-0-
							29546	9									
01	276086	X	159497	-0-	-116589	-0-	270	1	135740	3	Y	21352	21039	0	313	8	-0-
							23487	9									
02	249368	X	141490	-0-	-107878	-0-	265	1	118674	3	Y	20501	20103	0	398	8	-0-
							22551	9									

HAWKS 55-1-33-28 C WELL #: 21HA RRCID -> 301240 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11577 - 21864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	50092	X	NO RPT	-0-	-50092	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	221836	X	NO RPT	-0-	-221836	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	221836	X	NO RPT	-0-	-221836	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	200368	X	NO RPT	-0-	-200368	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
09	930	X	833	-0-	-97	-0-	565	1	1	4	Y	243	100	1			298
							267	9									
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	549	1	2257	2	Y	789	577	1			510
							1	4	868	9							
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	464	1	2818	2	Y	335	577	1			268
							1	4	369	9							
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	324	1	3025	2	Y	191	312	1			147
							9	4	210	9							
01	3689	X	3226	-0-	-463	-0-	282	1	2633	2	Y	209	234	1			122
							81	4	230	9							
02	868	X	713	-0-	-155	-0-	422	1	40	4	Y	228	47	1			303
							251	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					354
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					354
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					354
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					354
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					354

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	5082	-0-	-168	-0-	4794	2	288	9	N	262	301	0			518
10	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	310	1	5180	2	N	292	373	0			437
							121	4	321	9							
11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	300	1	4773	2	N	275	303	0			409
							303	9									
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	310	1	4770	2	N	274	313	0			370
							301	9									
01	5425	X	5342	-0-	-83	-0-	310	1	4759	2	N	248	156	0			462
							273	9									
02	5208	X	4588	-0-	-620	-0-	280	1	4230	2	N	71	169	0			364
							78	9									

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

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

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
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	1554	-0-	-4296	-0-	1376	2	178	9	Y	162	187	1			418
10	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	96	179	1			335
11	5460	X	1392	-0-	-4068	-0-	1391	2	1	9	Y	1					336
12	5642	X	1469	-0-	-4173	-0-	1469	2			Y	-0-					336
01	5549	X	1577	-0-	-3972	-0-	1576	2	1	4	Y	-0-					336
02	1456	X	298	-0-	-1158	-0-	129	2	169	9	Y	154					490

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	327	1	2849	3	Y	749	767	0			25
							824	9									
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	364	1	2357	3	Y	575	576	0			24
							633	9									
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	376	1	2354	3	Y	637	633	0			28
							701	9									
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	314	1	3121	3	Y	658	667	0			19
							724	9									
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	359	1	3429	3	Y	597	592	0			24
							657	9									
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	438	1	2877	3	Y	460	461	0			23
							1	4	506	9							

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	1640	-0-	-1450	-0-	1	1	1515	2	Y	113	106	1			36
							124	9									
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	1	25	1			12
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	126	114	1			24
12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	8	1	6399	2	Y	300	270	1			54
							330	9									
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	2	1	3569	2	Y	69	102	1			21
							76	9									
02	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1	1	1945	2	Y	-0-	21	1			-0-

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	572	1	4980	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
10	3813	X	3062	-0-	-751	-0-	395	1	2636	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	536	1	3805	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
12	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	581	1	4214	3	Y	53	52	0			2
							58	9									
01	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	1157	1	14102	3	Y	105	103	0			4
							116	9									
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	1048	1	5788	3	Y	41	43	0			2
							1	4	45	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
09	5880	X	3821	-0-	-2059	-0-	1	1	3662	2	Y	144	127	1			45
							158	9									
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	2	31	1			16
11	6570	X	2221	-0-	-4349	-0-	1	1	2190	2	Y	27	38	1			5
							30	9									
12	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	16	1	8485	2	Y	125	108	1			22
							138	9									
01	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	6	1	9264	2	Y	31	44	1			9
							34	9									
02	3556	X	3358	-0-	-198	-0-	1	1	3248	2	Y	99	76	1			32
							109	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	11610	X	11318	-0-	-292	-0-	907	1	9793	3	Y	562	597	0			67
							618	9									
10	12369	X	11962	-0-	-407	-0-	984	1	10289	3	Y	626	634	0			59
							689	9									
11	11970	X	10843	-0-	-1127	-0-	860	1	9258	3	Y	659	609	0			109
							725	9									
12	12369	X	11032	-0-	-1337	-0-	900	1	9344	3	Y	716	721	0			104
							788	9									
01	12338	X	9209	-0-	-3129	-0-	916	1	7693	3	Y	545	598	0			51
							600	9									
02	10808	X	8630	-0-	-2178	-0-	793	1	7319	3	Y	471	480	0			42
							518	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	1020	1	17757	3	Y	89	90	0			3
							98	9									
10	18600	X	11623	-0-	-6977	-0-	513	1	11064	3	Y	42	43	0			2
							46	9									
11	18000	X	9296	-0-	-8704	-0-	325	1	8923	3	Y	44	44	0			2
							48	9									
12	19499	X	76	-0-	-19423	-0-	1	1	14	3	Y	55	55	0			2
							61	9									
01	19499	X	26	-0-	-19473	-0-	1	1	22	3	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
02	15960	X	73	-0-	-15887	-0-	1	1	15	3	Y	52	49	0			3
							57	9									

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18720	X	3707	-0-	-15013	-0-	527	1	3161	3	Y	17	33	0			1
							19	9									
10	27114	X	27114	-0-	-0-	-0-	1318	1	25513	3	Y	257	247	0			11
							283	9									
11	26596	X	26596	-0-	-0-	-0-	1371	1	25042	3	Y	166	170	0			7
							183	9									
12	18693	X	17370	-0-	-1323	-0-	1015	1	16282	3	Y	66	71	0			2
							73	9									
01	26164	X	11431	-0-	-14733	-0-	832	1	10489	3	Y	100	98	0			4
							110	9									
02	24836	X	7500	-0-	-17336	-0-	653	1	6744	3	Y	93	92	0			5
							1	4	102	9							

BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33290	X	33290	-0-	-0-	-0-	30931	2	593	4	Y	1605	1714	0			261
							1766	9									
10	32674	X	31554	-0-	-1120	-0-	250	1	28923	2	Y	1578	1652	0			187
							645	4	1736	9							
11	31620	X	23669	-0-	-7951	-0-	254	1	21473	2	Y	1611	1501	0			297
							170	4	1772	9							
12	32674	X	26071	-0-	-6603	-0-	251	1	24050	2	Y	1608	1568	0			337
							1	4	1769	9							
01	32674	X	27547	-0-	-5127	-0-	255	1	25619	2	Y	1469	1429	0			377
							57	4	1616	9							
02	26488	X	6917	-0-	-19571	-0-	99	1	6419	2	Y	362	675	0			64
							1	4	398	9							

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

09	1860	X	1469	-0-	-391	-0-	801	1	668	9	Y	607	700	0			362
10	11315	X	502	-0-	-10813	-0-	451	1	51	9	Y	46	52	0			356
11	10950	X	585	-0-	-10365	-0-	433	1	152	9	Y	138	384	0			110
12	11315	X	2677	-0-	-8638	-0-	367	1	2178	3	Y	120	196	0			34
							132	9									
01	1519	X	755	-0-	-764	-0-	533	1	155	3	Y	61	66	0			29
							67	9									
02	1372	X	795	-0-	-577	-0-	613	1	182	9	Y	165	46	0			148

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

09	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	13352	2	1342	9	Y	1220	1291	0			244
10	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	290	1	17122	2	Y	1295	1255	0			284
							1425	9									
*11	19833	X	19833	-0-	-0-	-0-	298	1	18303	2	Y	1120	1144	0			260
							1232	9									
*12	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	320	1	18059	2	Y	1356	1382	0			234
							9	4	1492	9							
*01	16244	X	11064	-0-	-5180	-0-	310	1	9756	2	Y	893	876	0			251
							16	4	982	9							
*02	14112	X	12696	-0-	-1416	-0-	265	1	11377	2	Y	931	979	0			203
							30	4	1024	9							

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

09	29430	X	27067	-0-	-2363	-0-	642	1	24625	2	Y	1635	1741	0			301
							1	4	1799	9							
10	30411	X	30247	-0-	-164	-0-	1047	1	26018	2	Y	2736	2603	0			434
							172	4	3010	9							
11	31785	X	31785	-0-	-0-	-0-	1062	1	27550	2	Y	2880	2844	0			470
							5	4	3168	9							
12	30496	X	30496	-0-	-0-	-0-	1076	1	26617	2	Y	2193	2293	0			370
							391	4	2412	9							
01	30256	X	27148	-0-	-3108	-0-	866	1	24051	2	Y	1962	1891	0			441
							73	4	2158	9							
02	27216	X	24771	-0-	-2445	-0-	860	1	21809	2	Y	1886	2162	0			165
							27	4	2075	9							

GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	1779	-0-	-2481	-0-	1	1	1396	2	N	347	380	1			294
							382	9									
10	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	4866	2	1	4	N	289	193	1			390
							318	9									
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	3					393
12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	1819	1	4211	2	N	491	577	1			307
							1	4	540	9							
01	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	6932	1	776	2	N	79	187	1			199
							87	9									
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	138	1	5163	2	N	475	193	1			481
							523	9									

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22440	X	20519	-0-	-1921	-0-	660	1	19133	2	N	656	813	0			337
							4	4	722	9							
10	23188	X	19695	-0-	-3493	-0-	1178	1	17396	2	N	869	746	0			460
							165	4	956	9							
11	21360	X	18788	-0-	-2572	-0-	1120	1	16789	2	N	792	828	0			424
							8	4	871	9							
12	22072	X	19869	-0-	-2203	-0-	1172	1	17705	2	N	811	775	0			460
							100	4	892	9							
01	21793	X	17584	-0-	-4209	-0-	1141	1	15539	2	N	813	476	0			797
							10	4	894	9							
02	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	1064	1	19064	2	N	739	873	0			663
							813	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	611	1	11637	2	Y	1684	1634	0			595
							1852	9									
10	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	917	1	12971	2	Y	1788	2012	0			371
							78	4	1967	9							
11	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	879	1	11262	2	Y	1434	1520	0			285
							1577	9									
12	13795	X	12900	-0-	-895	-0-	845	1	10384	2	Y	1519	1235	0			569
							1671	9									
01	13795	X	12701	-0-	-1094	-0-	774	1	10574	2	Y	1128	1431	0			266
							112	4	1241	9							
02	13132	X	11651	-0-	-1481	-0-	749	1	9817	2	Y	986	925	0			327
							1085	9									

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	645	1	13463	2	Y	842	870	0			297
							926	9									
10	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	754	1	13466	2	Y	685	840	0			142
							78	4	754	9							
11	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	741	1	13263	2	Y	528	565	0			105
							581	9									
12	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	827	1	14358	2	Y	1125	809	0			421
							1238	9									
01	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	837	1	12969	2	Y	1354	1456	0			319
							126	4	1489	9							
02	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	763	1	11225	2	Y	1211	1129	0			401
							1332	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6115	X	6115	-0-		-0-	-0-	357	1	5074	2	N	612	582	0			70
								11	4	673	9							
10	10447	X	4187	-0-		-6260	-0-	494	1	2835	2	N	775	747	0			98
								5	4	853	9							
*11	10110	X	1904	-0-		-8206	-0-	448	1	738	2	N	651	749	0			-0-
								2	4	716	9							
*12	6324	X	5645	-0-		-679	-0-	273	1	4267	2	Y	1004	892	0			112
								1	4	1104	9							
01	6324	X	887	-0-		-5437	-0-	241	1	1	4	Y	586	614	0			84
								645	9									
02	5712	X	1026	-0-		-4686	-0-	282	1	1	4	Y	675	638	0			121
								743	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26610	X	24769	-0-		-1841	-0-	863	1	22258	2	Y	1494	1487	0			177
								5	4	1643	9							
10	27497	X	26099	-0-		-1398	-0-	972	1	23317	2	Y	1643	1622	0			198
								3	4	1807	9							
*11	26610	X	24523	-0-		-2087	-0-	1004	1	21830	2	Y	1533	1543	0			188
								3	4	1686	9							
*12	26226	X	25918	-0-		-308	-0-	996	1	23183	2	Y	1579	1561	0			206
								2	4	1737	9							
*01	26102	X	25673	-0-		-429	-0-	1022	1	22993	2	Y	1499	1444	0			261
								9	4	1649	9							
*02	23927	X	23927	-0-		-0-	-0-	1028	1	20525	2	Y	2148	1837	0			572
								11	4	2363	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10194	X	10194	-0-		-0-	-0-	575	1	8772	2	Y	770	817	0			138
								847	9									
10	10622	X	10622	-0-		-0-	-0-	946	1	8654	2	Y	929	974	0			93
								1022	9									
11	11838	X	11838	-0-		-0-	-0-	991	1	9745	2	Y	1002	937	0			158
								1102	9									
12	11078	X	11078	-0-		-0-	-0-	1023	1	8855	2	Y	1091	1075	0			174
								1200	9									
01	10323	X	5183	-0-		-5140	-0-	638	1	3806	2	Y	672	567	0			279
								739	9									
02	9520	X	862	-0-		-8658	-0-	325	1	537	9	Y	488	605	0			162

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	6476	-0-		-5674	-0-	125	1	5766	2	Y	532	633	0			133
								585	9									
10	12555	X	9862	-0-		-2693	-0-	227	1	8228	2	Y	1279	1339	0			73
								1407	9									
11	13575	X	13575	-0-		-0-	-0-	313	1	12572	2	Y	627	589	0			111
								690	9									
12	12555	X	11917	-0-		-638	-0-	294	1	11138	2	Y	441	467	0			85
								485	9									
01	16948	X	16948	-0-		-0-	-0-	541	1	12820	2	Y	2902	2362	0			625
								395	4	3192	9							
02	13353	X	13353	-0-		-0-	-0-	431	1	11792	2	Y	1016	1405	0			236
								12	4	1118	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
09	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	756	1	7420	2	Y	551	325	0			419
							606	9									
10	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	801	1	6889	2	Y	434	545	0			308
							1	4	477	9							
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	904	1	6447	2	Y	1106	1121	0			293
							4	4	1217	9							
12	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	945	1	7756	2	Y	522	565	0			250
							1	4	574	9							
01	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	910	1	6508	2	Y	697	613	0			334
							1	4	767	9							
02	6020	X	1168	-0-	-4852	-0-	681	1	487	9	Y	443	458	0			319

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
09	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	900	1	8765	2	N	632	604	0			473
							813	4	695	9							
10	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	930	1	9505	2	N	669	575	0			567
							474	4	736	9							
11	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	900	1	9388	2	N	666	666	0			567
							19	4	733	9							
12	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	930	1	9199	2	N	682	804	0			445
							880	4	750	9							
01	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	930	1	8584	2	N	531	314	0			662
							1425	4	584	9							
02	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	840	1	8992	2	N	799	955	0			506
							738	4	879	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
09	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	12111	2	1166	9	N	1060	1306	0			464
10	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	14178	2	87	4	N	1126	1090	0			500
							1239	9									
11	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	14031	2	1	4	N	951	987	0			464
							1046	9									
12	13733	X	8962	-0-	-4771	-0-	8339	2	4	4	N	563	529	0			498
							619	9									
01	15500	X	12151	-0-	-3349	-0-	10632	2	25	4	N	1358	1161	0			695
							1494	9									
02	14084	X	12042	-0-	-2042	-0-	10886	2	1156	9	N	1051	1124	0			622

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
09	17220	X	13240	-0-	-3980	-0-	429	1	11050	2	N	1600	1837	0			541
							1	4	1760	9							
10	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	638	1	16960	2	N	2207	2277	0			471
							2	4	2428	9							
11	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	627	1	15892	2	N	2230	2216	0			485
							2453	9									
12	17794	X	17642	-0-	-152	-0-	623	1	14721	2	N	2089	2069	0			505
							2298	9									
01	17794	X	17471	-0-	-323	-0-	401	1	14502	2	N	2256	2197	0			564
							86	4	2482	9							
02	18088	X	6854	-0-	-11234	-0-	51	1	5682	2	N	1010	1523	0			51
							10	4	1111	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
09	17070	X	11037	-0-	-6033	-0-	9312	2	1	4	N	1567	1740	0			778
							1724	9									
10	17453	X	17026	-0-	-427	-0-	465	1	13921	2	N	2279	2391	0			666
							133	4	2507	9							
11	16350	X	15360	-0-	-990	-0-	450	1	12612	2	N	2088	2305	0			449
							1	4	2297	9							
12	16647	X	15510	-0-	-1137	-0-	465	1	12549	2	N	2268	2039	0			678
							1	4	2495	9							
01	17019	X	12511	-0-	-4508	-0-	465	1	10033	2	N	1829	1843	0			664
							1	4	2012	9							
02	15372	X	11706	-0-	-3666	-0-	420	1	9282	2	N	1821	1719	0			766
							1	4	2003	9							

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
09	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	600	1	13389	2	N	1150	1189	0			503
							1	4	1265	9							
10	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	1228	1	13635	2	N	1401	1589	0			315
							55	4	1541	9							
11	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	1200	1	12987	2	N	1889	1841	0			363
							1	4	2078	9							
12	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	1240	1	13350	2	N	1409	1412	0			360
							1550	9									
01	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	1240	1	13173	2	N	1295	1030	0			625
							1425	9									
02	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	1120	1	12109	2	N	1148	1139	0			634
							1263	9									

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
09	15600	X	6100	-0-	-9500	-0-	5398	2	77	4	Y	568	847	0			-0-
							625	9									
10	16120	X	9619	-0-	-6501	-0-	77	1	8040	2	Y	1224	1090	0			134
							156	4	1346	9							
11	15600	X	6718	-0-	-8882	-0-	115	1	5878	2	Y	656	729	0			61
							3	4	722	9							
12	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	147	1	15588	2	Y	1363	1285	0			139
							1499	9									
01	9455	X	6788	-0-	-2667	-0-	176	1	5349	2	Y	1146	1070	0			215
							2	4	1261	9							
02	8540	X	3735	-0-	-4805	-0-	125	1	2634	2	Y	886	1076	0			25
							1	4	975	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	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
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	421	1	3065	3	Y	26	15	0			11
							6	4	29	9							
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	406	1	2156	3	Y	-0-	11	0			-0-
							7	4									
12	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	242	1	1740	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
01	3534	X	1345	-0-	-2189	-0-	988	1	273	4	Y	76	40	0			36
							84	9									
02	2128	X	1281	-0-	-847	-0-	938	1	2	4	Y	310	112	0			234
							341	9									

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	150	1	4108	3	Y	791	941	0			471
							870	9									
10	4402	X	2051	-0-	-2351	-0-	72	1	1870	3	Y	99	68	0			502
							109	9									
11	5850	X	1054	-0-	-4796	-0-	537	1	517	9	Y	470	598	0			374
12	6045	X	2825	-0-	-3220	-0-	658	1	2167	9	Y	1970	1779	0			565
01	6045	X	2042	-0-	-4003	-0-	686	1	1356	9	Y	1233	1207	0			591
02	4116	X	1607	-0-	-2509	-0-	587	1	1020	9	Y	927	687	0			831

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

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

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

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

GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	780	-0-	-6150	-0-	780	1			Y	-0-	83	0			-0-
10	13764	X	233	-0-	-13531	-0-	146	1	87	9	Y	79					79
11	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-	79	0			-0-
12	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-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
09	5580	X	703	-0-	-4877	-0-	703	1			Y	-0-	153	0			-0-
10	6076	X	441	-0-	-5635	-0-	354	1	87	9	Y	79					79
11	5880	X	1259	-0-	-4621	-0-	444	1	815	9	Y	741	231	0			589
12	6076	X	429	-0-	-5647	-0-	429	1			Y	-0-	589	0			-0-
01	865	X	865	-0-	-0-	-0-	636	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	1176	X	1129	-0-	-47	-0-	680	1	449	3	Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883

09	16440	X	6832	-0-	-9608	-0-	958	1	5872	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	15500	X	3505	-0-	-11995	-0-	718	1	2785	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	8070	X	5258	-0-	-2812	-0-	1149	1	4109	3	Y	-0-					-0-
12	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	1353	1	7336	3	Y	-0-					-0-
01	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	1401	1	6285	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	1151	1	4435	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

09	13380	X	12613	-0-	-767	-0-	10861	2	70	4	Y	1529	1693	0			242
							1682	9									
10	13423	X	12923	-0-	-500	-0-	109	1	10873	2	Y	1648	1681	0			209
							128	4	1813	9							
11	12480	X	12150	-0-	-330	-0-	125	1	10290	2	Y	1570	1579	0			200
							8	4	1727	9							
12	13020	X	11329	-0-	-1691	-0-	94	1	9880	2	Y	1211	1243	0			168
							23	4	1332	9							
01	13020	X	7761	-0-	-5259	-0-	68	1	6675	2	Y	888	818	0			238
							41	4	977	9							
02	10444	X	9661	-0-	-783	-0-	59	1	8638	2	Y	876	1018	0			96
							964	9									

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

09	28110	X	26718	-0-	-1392	-0-	605	1	23103	2	Y	2735	2816	0			503
							1	4	3009	9							
10	29047	X	26890	-0-	-2157	-0-	869	1	23878	2	Y	1804	2021	0			286
							159	4	1984	9							
11	28110	X	24162	-0-	-3948	-0-	774	1	21826	2	Y	1415	1470	0			231
							5	4	1557	9							
12	29047	X	18548	-0-	-10499	-0-	758	1	15767	2	Y	1592	1554	0			269
							272	4	1751	9							
01	27621	X	24590	-0-	-3031	-0-	856	1	21290	2	Y	2160	1943	0			486
							68	4	2376	9							
02	24948	X	24387	-0-	-561	-0-	876	1	21070	2	Y	2195	2489	0			192
							26	4	2415	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
09	14280	X	13018	-0-	-1262	-0-	1179	1	11165	3	Y	613	641	0			73
							674	9									
10	14756	X	13346	-0-	-1410	-0-	1259	1	11431	3	Y	596	613	0			56
							656	9									
11	14280	X	12711	-0-	-1569	-0-	1128	1	10871	3	Y	647	596	0			107
							712	9									
12	13454	X	12297	-0-	-1157	-0-	1196	1	10302	3	Y	726	728	0			105
							799	9									
01	13454	X	10101	-0-	-3353	-0-	1233	1	8300	3	Y	516	573	0			48
							568	9									
02	12152	X	5985	-0-	-6167	-0-	980	1	4584	3	Y	383	397	0			34
							421	9									

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

09	22620	X	18098	-0-	-4522	-0-	1134	1	15988	3	Y	887	937	0			106
							976	9									
10	23374	X	19638	-0-	-3736	-0-	1255	1	17360	3	Y	930	948	0			88
							1023	9									
11	22620	X	17504	-0-	-5116	-0-	1083	1	15388	3	Y	939	871	0			156
							1033	9									
12	21390	X	17085	-0-	-4305	-0-	1091	1	14957	3	Y	943	962	0			137
							1037	9									
01	19623	X	14201	-0-	-5422	-0-	1086	1	12374	3	Y	674	748	0			63
							741	9									
02	17724	X	9557	-0-	-8167	-0-	827	1	8300	3	Y	391	419	0			35
							430	9									

BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600

09	32310	X	-0-	-0-	-32310	-0-					Y	-0-					-0-
10	22785	X	-0-	-0-	-22785	-0-					Y	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	64	1	1605	3	Y	49	44	0			5
							54	9									
02	T. A.		15320	-0-	15320	15320	967	1	13753	3	Y	545	501	0			49
							600	9									

BURNSIDE WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054

09	7770	X	7107	-0-	-663	-0-	919	1	5489	3	Y	635	647	0			76
							699	9									
10	8060	X	7924	-0-	-136	-0-	990	1	5833	3	Y	1001	983	0			94
							1101	9									
11	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	895	1	5887	3	Y	972	905	0			161
							1069	9									
12	8060	X	7182	-0-	-878	-0-	983	1	4834	3	Y	1241	1222	0			180
							1365	9									
01	7936	X	6383	-0-	-1553	-0-	1054	1	3900	3	Y	1299	1357	0			122
							1429	9									
02	7336	X	4691	-0-	-2645	-0-	879	1	2623	3	Y	1081	1106	0			97
							1189	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	5986	-0-		-3734	-0-		13	1	4688	2	Y	1161	1173	0			152
									8	4	1277	9							
10	6541	X	2827	-0-		-3714	-0-		9	1	1556	2	Y	1128	1172	0			108
									21	4	1241	9							
11	6570	X	976	-0-		-5594	-0-		7	1	4	4	Y	877	896	0			89
									965	9									
12	6789	X	985	-0-		-5804	-0-		7	1	3	4	Y	886	848	0			127
									975	9									
01	6789	X	707	-0-		-6082	-0-		7	1	8	4	Y	629	670	0			86
									692	9									
02	5600	X	3931	-0-		-1669	-0-		133	1	2538	2	Y	1056	1012	0			130
									98	4	1162	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18332	X	18332	-0-		-0-	-0-		302	1	15193	2	Y	2579	2541	0			302
									2837	9									
10	20093	X	20093	-0-		-0-	-0-		501	1	16530	2	Y	2763	2573	0			492
									23	4	3039	9							
11	19933	X	19933	-0-		-0-	-0-		482	1	16558	2	Y	2630	2777	0			345
									2893	9									
12	20069	X	20069	-0-		-0-	-0-		496	1	16538	2	Y	2759	2741	0			363
									3035	9									
01	18383	X	15042	-0-		-3341	-0-		492	1	11929	2	Y	2382	2177	0			568
									1	4	2620	9							
02	17950	X	17950	-0-		-0-	-0-		488	1	14691	2	Y	2519	2615	0			472
									2771	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	8040	-0-		-0-	-0-		621	1	6921	2	Y	453	412	0			203
									498	9									
10	8898	X	8898	-0-		-0-	-0-		790	1	7284	2	Y	711	540	0			374
									42	4	782	9							
11	9508	X	9508	-0-		-0-	-0-		797	1	8041	2	Y	605	499	0			480
									4	4	666	9							
12	9812	X	9812	-0-		-0-	-0-		855	1	8244	2	Y	647	385	0	241	1	501
									1	4	712	9							
01	8897	X	8396	-0-		-501	-0-		750	1	7104	2	Y	493	552	0			442
									542	9									
02	8876	X	607	-0-		-8269	-0-		157	1	409	2	Y	36					478
									1	4	40	9							

GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	328	1	14818	2	Y	1461	1442	0			171
							1607	9									
10	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	460	1	14889	2	Y	1634	1514	0			291
							23	4	1797	9							
11	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	448	1	13809	2	Y	1522	1613	0			200
							1674	9									
12	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	442	1	15340	2	Y	1559	1554	0			205
							1715	9									
01	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	432	1	16021	2	Y	1332	1219	0			318
							1	4	1465	9							
02	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	380	1	13856	2	Y	1515	1549	0			284
							1667	9									

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	9057	-0-	-723	-0-	8202	2	855	9	N	777	794	0			443
10	10757	X	10711	-0-	-46	-0-	341	1	9294	2	N	950	1028	0			365
							31	4	1045	9							
11	10410	X	10344	-0-	-66	-0-	330	1	8984	2	N	931	713	0			583
							6	4	1024	9							
12	10757	X	8678	-0-	-2079	-0-	341	1	7409	2	N	719	596	0	352	1	354
							137	4	791	9							
01	10726	X	9121	-0-	-1605	-0-	341	1	7294	2	N	798	380	0			772
							608	4	878	9							
02	8344	X	1028	-0-	-7316	-0-	308	1	633	2	N	79					851
							87	9									

BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23310	X	17722	-0-	-5588	-0-	1042	1	14995	3	Y	1532	1598	0			183
							1685	9									
10	24087	X	20010	-0-	-4077	-0-	1183	1	16871	3	Y	1778	1793	0			168
							1956	9									
11	23310	X	16474	-0-	-6836	-0-	960	1	13515	3	Y	1817	1684	0			301
							1999	9									
12	21173	X	18632	-0-	-2541	-0-	1061	1	15356	3	Y	2014	2023	0			292
							2215	9									
01	21173	X	13462	-0-	-7711	-0-	979	1	10688	3	Y	1632	1771	0			153
							1795	9									
02	18060	X	13687	-0-	-4373	-0-	868	1	11045	3	Y	1613	1621	0			145
							1774	9									

ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	10337	-0-	-2923	-0-	8787	2	1550	9	Y	1409	1478	0			282
10	18662	X	13613	-0-	-5049	-0-	308	1	11790	2	Y	1377	1357	0			302
							1515	9									
*11	18060	X	10299	-0-	-7761	-0-	322	1	8648	2	Y	1208	1230	0			280
							1329	9									
*12	18662	X	3796	-0-	-14866	-0-	265	1	2287	2	Y	1125	1211	0			194
							6	4	1238	9							
*01	13609	X	3774	-0-	-9835	-0-	325	1	2404	2	Y	936	867	0			263
							15	4	1030	9							
*02	9408	X	8133	-0-	-1275	-0-	353	1	6391	2	Y	1238	1231	0			270
							27	4	1362	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

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
09	9240	X	8601	-0-	-639	-0-	450	1	7872	2	Y	254	369	1			289
							279	9									
10	9548	X	8984	-0-	-564	-0-	895	1	7744	2	Y	314	557	1			46
							345	9									
11	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	1598	1	7726	2	Y	307	179	1			174
							1	4	338	9							
12	9393	X	8333	-0-	-1060	-0-	1791	1	6269	2	Y	248	290	1			132
							273	9									
01	8990	X	8812	-0-	-178	-0-	787	1	7655	2	Y	335	180	1			287
							1	4	369	9							
02	9016	X	7909	-0-	-1107	-0-	428	1	7144	2	Y	306	459	1			134
							337	9									

LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245

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
09	23106	X	23106	-0-	-0-	-0-	630	1	20472	2	N	1822	1933	0			396
							2004	9									
10	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	1116	1	20999	2	N	1863	1813	0			446
							2049	9									
11	22719	X	22719	-0-	-0-	-0-	1059	1	19726	2	N	1758	1223	0			981
							1934	9									
12	22910	X	22910	-0-	-0-	-0-	1112	1	19858	2	N	1764	557	0	1792	1	396
							1940	9									
01	21731	X	21589	-0-	-142	-0-	1102	1	18646	2	N	1674	866	0			1204
							1841	9									
02	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	841	1	12253	2	N	1075	2161	1			118
							1183	9									

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

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
09	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	919	1	20936	2	N	488	382	0			539
							537	9									
10	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	1294	1	22016	2	N	522	690	0			371
							90	4	574	9							
11	25667	X	25667	-0-	-0-	-0-	1277	1	23737	2	N	526	263	0			634
							74	4	579	9							
12	22603	X	22603	-0-	-0-	-0-	1306	1	20780	2	N	469	475	0			628
							1	4	516	9							
01	21514	X	16159	-0-	-5355	-0-	1186	1	14520	2	N	412	607	0			433
							453	9									
02	17500	X	14351	-0-	-3149	-0-	1204	1	12354	2	N	174	194	0			413
							602	4	191	9							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	955	1	12785	2	N	854	1105	0			542
							101	4	939	9							
10	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	1304	1	12551	2	N	880	807	0			615
							638	4	968	9							
11	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	1265	1	12876	2	N	880	836	0			659
							5	4	968	9							
12	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	1168	1	12012	2	N	674	456	0			877
							605	4	741	9							
01	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	1012	1	11235	2	N	960	681	0			1156
							2292	4	1056	9							
02	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	1168	1	11635	2	N	963	1397	0			722
							375	4	1059	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16290	X	8794	-0-		-7496		-0-	7678	2	1	4	Y	1014	1145	0			443
									1115	9									
10	16833	X	13934	-0-		-2899		-0-	37	1	12588	2	Y	1190	1584	0			49
									1309	9									
11	14940	X	1594	-0-		-13346		-0-	25	1	190	2	Y	1254	1276	0			27
									1379	9									
12	15438	X	1771	-0-		-13667		-0-	49	1	257	2	Y	1332	1265	0			94
									1465	9									
01	15438	X	1435	-0-		-14003		-0-	47	1	132	4	Y	1142	1184	0			52
									1256	9									
02	12572	X	4086	-0-		-8486		-0-	75	1	1489	2	Y	2275	2251	0			76
									19	4	2503	9							

ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20458	X	20458	-0-		-0-		-0-	18	1	18575	2	Y	1695	1619	0			216
									1865	9									
10	22317	X	22317	-0-		-0-		-0-	22	1	20795	2	Y	1364	1429	0			151
									1500	9									
11	19342	X	19342	-0-		-0-		-0-	17	1	17514	2	Y	1646	1599	0			198
									1811	9									
12	23447	X	23447	-0-		-0-		-0-	15	1	21875	2	Y	1415	1447	0			166
									1557	9									
01	22016	X	22016	-0-		-0-		-0-	37	1	20527	2	Y	1320	1330	0			156
									1452	9									
02	19868	X	19868	-0-		-0-		-0-	27	1	18337	2	Y	1367	1363	0			160
									1504	9									

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	5194	-0-		-7106		-0-	4813	2	1	4	Y	345	448	0			151
									380	9									
10	13174	X	13174	-0-		-0-		-0-	26	1	12256	2	Y	811	929	0			33
									892	9									
11	16461	X	16461	-0-		-0-		-0-	16	1	15573	2	Y	793	809	0			17
									872	9									
12	10261	X	7309	-0-		-2952		-0-	45	1	5929	2	Y	1214	1145	0			86
									1335	9									
01	12710	X	1297	-0-		-11413		-0-	43	1	107	4	Y	1043	1082	0			47
									1147	9									
02	15372	X	1063	-0-		-14309		-0-	31	1	12	4	Y	927	943	0			31
									1020	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	10072	-0-		-578		-0-	15	1	6795	2	Y	2957	2917	0			388
									9	4	3253	9							
10	8990	X	6143	-0-		-2847		-0-	10	1	2650	2	Y	3145	3233	0			300
									23	4	3460	9							
11	9750	X	3421	-0-		-6329		-0-	8	1	4	4	Y	3099	3084	0			315
									3409	9									
12	10416	X	3604	-0-		-6812		-0-	8	1	3	4	Y	3266	3113	0			468
									3593	9									
01	10416	X	3213	-0-		-7203		-0-	7	1	8	4	Y	2907	2978	0			397
									3198	9									
02	8568	X	2464	-0-		-6104		-0-	104	1	77	4	Y	2075	2217	0			255
									2283	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	24124	X	24124	-0-	-0-	-0-	22	1	22336	2	Y	1605	1530	0			205
							1766	9									
10	26659	X	26659	-0-	-0-	-0-	27	1	25139	2	Y	1357	1412	0			150
							1493	9									
11	25072	X	25072	-0-	-0-	-0-	24	1	23368	2	Y	1527	1493	0			184
							1680	9									
12	27224	X	27224	-0-	-0-	-0-	16	1	25675	2	Y	1394	1415	0			163
							1533	9									
01	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	31	1	19594	2	Y	1141	1169	0			135
							1255	9									
02	21982	X	21982	-0-	-0-	-0-	26	1	20385	2	Y	1428	1396	0			167
							1571	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
09	12450	X	8801	-0-	-3649	-0-	22	1	7215	2	Y	1422	1340	0			181
							1564	9									
10	12865	X	1995	-0-	-10870	-0-	7	1	1988	9	Y	1807	1788	0			200
11	12450	X	7887	-0-	-4563	-0-	6	1	6201	2	Y	1527	1543	0			184
							1680	9									
12	12865	X	2816	-0-	-10049	-0-	4	1	2812	9	Y	2556	2441	0			299
01	10974	X	1242	-0-	-9732	-0-	11	1	1231	9	Y	1119	1286	0			132
02	8204	X	6530	-0-	-1674	-0-	18	1	4336	2	Y	1978	1878	0			232
							2176	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
09	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	978	1	7239	3	Y	1059	1088	0			44
							1165	9									
10	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	1094	1	8744	3	Y	1264	1263	0			45
							1390	9									
11	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	963	1	7089	3	Y	1173	1127	0			91
							1290	9									
12	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	1013	1	8553	3	Y	1219	1266	0			44
							1341	9									
01	11222	X	9331	-0-	-1891	-0-	1082	1	7181	3	Y	971	967	0			48
							1068	9									
02	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	875	1	8083	3	Y	1236	1241	0			43
							1360	9									

CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	1	1	2607	2	Y	34	27	1			11
							37	9									
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	7	1			4
11	1110	X	249	-0-	-861	-0-	1	1	196	2	Y	47	42	1			9
							52	9									
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	13	1	2898	2	Y	161	141	1			29
							177	9									
01	2728	X	683	-0-	-2045	-0-	3	1	442	2	Y	216	179	1			66
							238	9									
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	43	95	1			14

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	2293	-0-	-8087	-0-	1	1	2271	2	Y	19	21	1			6
							21	9									
10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-	4	1			2
11	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	1	1	8722	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	12	1	6135	2	Y	41	38	1			7
							45	9									
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	3	1	4584	2	Y	94	72	1			29
							103	9									
02	8176	X	4735	-0-	-3441	-0-	1	1	4670	2	Y	58	68	1			19
							64	9									

JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

09	9360	X	8832	-0-	-528	-0-	863	1	6681	3	Y	1171	1206	0			48
							1288	9									
10	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	946	1	7480	3	Y	1472	1467	0			53
							1619	9									
11	9930	X	8778	-0-	-1152	-0-	814	1	6355	3	Y	1463	1402	0			114
							1609	9									
12	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	904	1	8364	3	Y	1603	1659	0			58
							1763	9									
01	10261	X	9774	-0-	-487	-0-	981	1	7255	3	Y	1398	1387	0			69
							1538	9									
02	9072	X	8790	-0-	-282	-0-	735	1	6621	3	Y	1304	1328	0			45
							1434	9									

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

09	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	1029	1	11258	3	Y	837	864	0			34
							921	9									
10	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	1137	1	12415	3	Y	1134	1127	0			41
							1247	9									
11	13680	X	11956	-0-	-1724	-0-	967	1	9918	3	Y	974	939	0			76
							1071	9									
12	14136	X	12666	-0-	-1470	-0-	985	1	10515	3	Y	1060	1097	0			39
							1166	9									
01	14787	X	11978	-0-	-2809	-0-	1075	1	9885	3	Y	925	918	0			46
							1018	9									
02	13356	X	12153	-0-	-1203	-0-	860	1	10107	3	Y	1078	1086	0			38
							1186	9									

JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

09	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	991	1	10029	3	Y	680	691	0			28
							748	9									
10	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	1080	1	10823	3	Y	776	776	0			28
							854	9									
11	11460	X	11229	-0-	-231	-0-	986	1	9383	3	Y	782	749	0			61
							860	9									
12	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	1037	1	11630	3	Y	848	878	0			31
							933	9									
01	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	1250	1	12108	3	Y	766	759	0			38
							843	9									
02	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	882	1	10429	3	Y	820	829	0			29
							902	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	2406	-0-	-1344	-0-	1	1	1835	2	Y	518	371	1			279
							570	9									
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	1	1	3715	2	Y	583	561	1			301
							641	9									
11	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	3	1	8206	2	Y	552	534	1			319
							607	9									
12	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	3	1	7761	2	Y	541	498	1			362
							595	9									
01	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	3	1	8749	2	Y	319	444	1			237
							351	9									
02	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	2	1	8358	2	Y	1004	881	1			360
							1104	9									

CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13080	X	7169	-0-	-5911	-0-	1	1	6924	2	Y	222	214	1			70
							244	9									
10	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					Y	2	48	1			24
11	12150	X	4309	-0-	-7841	-0-	1	1	4157	2	Y	137	135	1			26
							151	9									
12	12555	X	11384	-0-	-1171	-0-	12	1	11005	2	Y	334	300	1			60
							367	9									
01	12555	X	9134	-0-	-3421	-0-	3	1	8811	2	Y	291	262	1			89
							320	9									
02	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	1	1	7803	2	Y	97	154	1			32
							107	9									

TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37410	X	36534	-0-	-876	-0-	34180	2	13	4	N	2128	2009	0			611
							2341	9									
10	37510	X	36949	-0-	-561	-0-	310	1	33982	2	N	2116	2060	0			667
							329	4	2328	9							
11	34691	X	34691	-0-	-0-	-0-	300	1	32061	2	N	2018	2021	0			664
							110	4	2220	9							
12	37758	X	34589	-0-	-3169	-0-	310	1	31784	2	N	2124	2124	0			664
							159	4	2336	9							
01	37758	X	34809	-0-	-2949	-0-	310	1	31206	2	N	2063	2138	0			589
							1024	4	2269	9							
02	29500	X	29500	-0-	-0-	-0-	280	1	27147	2	N	1881	1810	0			660
							4	4	2069	9							

LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
09	10140	X	644	-0-	-9496	-0-	545	1	9	4	Y	82	11	0			72
							90	9									
10	10478	X	588	-0-	-9890	-0-	563	1	8	4	Y	15	81	0			6
							17	9									
11	10140	X	620	-0-	-9520	-0-	502	1	8	4	Y	100	37	0			69
							110	9									
12	961	X	664	-0-	-297	-0-	532	1	75	4	Y	52	57	0			64
							57	9									
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	553	1	153	4	Y	113	123	0			54
							124	9									
02	588	X	493	-0-	-95	-0-	455	1	1	4	Y	34	62	0			26
							37	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
09	12270	X	6236	-0-	-6034	-0-	1	1	6107	2	Y	116	110	1			37
							128	9									
10	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	1	25	1			13
11	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	2	1	17263	2	Y	100	94	1			19
							110	9									
12	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	17	1	10876	2	Y	82	86	1			15
							90	9									
01	9238	X	7703	-0-	-1535	-0-	5	1	7606	2	Y	84	73	1			26
							92	9									
02	16212	X	9049	-0-	-7163	-0-	1	1	8974	2	Y	67	71	1			22
							74	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
09	7470	X	5005	-0-	-2465	-0-	1	1	4868	2	Y	124	116	1			39
							136	9									
10	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	-0-	26	1			13
11	14160	X	1948	-0-	-12212	-0-	1	1	1707	2	Y	218	189	1			42
							240	9									
12	14632	X	4002	-0-	-10630	-0-	10	1	3783	2	Y	190	198	1			34
							209	9									
01	11005	X	4589	-0-	-6416	-0-	3	1	4347	2	Y	217	185	1			66
							239	9									
02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	1	1	5600	2	Y	269	247	1			88
							296	9									

CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	6218	-0-	-1222	-0-	1	1	5833	2	Y	349	341	1			110
							384	9									
10	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	3	75	1			38
11	9810	X	2787	-0-	-7023	-0-	1	1	2592	2	Y	176	180	1			34
							194	9									
12	10137	X	5352	-0-	-4785	-0-	5	1	5174	2	Y	157	163	1			28
							173	9									
01	10137	X	4439	-0-	-5698	-0-	1	1	4135	2	Y	275	219	1			84
							303	9									
02	5796	X	3766	-0-	-2030	-0-	1	1	3611	2	Y	140	178	1			46
							154	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13530	X	5135	-0-		-8395	-0-	1	1	5000	2	Y	122	117	1			38
								134	9									
10	13981	X	-0-	-0-		-13981	-0-					Y	1	26	1			13
11	13530	X	1740	-0-		-11790	-0-	1	1	1476	2	Y	239	206	1			46
								263	9									
12	12555	X	10747	-0-		-1808	-0-	26	1	10721	2	Y	-0-	46	1			-0-
01	9486	X	5645	-0-		-3841	-0-	7	1	5565	2	Y	66	46	1			20
								73	9									
02	5396	X	5396	-0-		-0-	-0-	1	1	5290	2	Y	95	84	1			31
								105	9									

BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	8187	-0-		-1203	-0-	900	1	6549	3	Y	671	695	0			80
								738	9									
10	9703	X	8778	-0-		-925	-0-	978	1	7038	3	Y	693	708	0			65
								762	9									
11	9390	X	8676	-0-		-714	-0-	840	1	7110	3	Y	660	616	0			109
								726	9									
12	8463	X	7892	-0-		-571	-0-	914	1	6319	3	Y	599	621	0			87
								659	9									
01	8773	X	6813	-0-		-1960	-0-	870	1	5529	3	Y	376	428	0			35
								414	9									
02	8092	X	4734	-0-		-3358	-0-	669	1	3661	3	Y	367	369	0			33
								404	9									

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21090	X	12735	-0-		-8355	-0-	12643	2	92	9	Y	84	189	1			161
10	21793	X	2349	-0-		-19444	-0-	2340	2	9	9	Y	8					169
11	21270	X	14183	-0-		-7087	-0-	14111	2	72	9	Y	65					234
12	23195	X	23195	-0-		-0-	-0-	23070	2	125	9	Y	114	180	1			168
*01	21979	X	20374	-0-		-1605	-0-	20311	2	63	9	Y	57					225
*02	20253	X	20253	-0-		-0-	-0-	20153	2	100	9	Y	91					316

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	X	893	-0-		-337	-0-	462	1	7	4	Y	385	113	0			338
								424	9									
10	1271	X	519	-0-		-752	-0-	466	1	6	4	Y	43	363	0			18
								47	9									
11	960	X	446	-0-		-514	-0-	400	1	7	4	Y	35	29	0			24
								39	9									
12	992	X	501	-0-		-491	-0-	424	1	60	4	Y	15	20	0			19
								17	9									
01	930	X	447	-0-		-483	-0-	302	1	84	4	Y	55	48	0			26
								61	9									
02	420	N	311	-0-		-109	-0-	310	1	1	4	Y	-0-	26	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	991	1	12074	3	Y	502	515	0			60
							552	9									
10	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	1046	1	11733	3	Y	543	552	0			51
							597	9									
11	12930	X	12095	-0-	-835	-0-	909	1	10608	3	Y	525	489	0			87
							578	9									
12	14074	X	11763	-0-	-2311	-0-	917	1	10294	3	Y	502	516	0			73
							552	9									
01	14074	X	11393	-0-	-2681	-0-	1017	1	9958	3	Y	380	417	0			36
							418	9									
02	12712	X	8578	-0-	-4134	-0-	796	1	7397	3	Y	350	355	0			31
							385	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	942	1	10667	3	Y	864	901	0			103
							950	9									
10	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	1057	1	12032	3	Y	1021	1028	0			96
							1123	9									
11	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	901	1	9958	3	Y	950	889	0			157
							1045	9									
12	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	1048	1	13535	3	Y	522	603	0			76
							574	9									
01	14198	X	13984	-0-	-214	-0-	1116	1	12081	3	Y	715	724	0			67
							787	9									
02	12824	X	11573	-0-	-1251	-0-	880	1	9843	3	Y	773	771	0			69
							850	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	856	1	8383	3	Y	735	757	0			88
							809	9									
10	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	944	1	9087	3	Y	759	775	0			72
							835	9									
11	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	840	1	8700	3	Y	712	666	0			118
							783	9									
12	10385	X	9600	-0-	-785	-0-	851	1	7877	3	Y	793	796	0			115
							872	9									
01	10881	X	9240	-0-	-1641	-0-	927	1	7610	3	Y	639	694	0			60
							703	9									
02	9828	X	6714	-0-	-3114	-0-	727	1	5415	3	Y	520	533	0			47
							572	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8813	-0-	-307	-0-	945	1	7391	3	Y	434	448	0			52
							477	9									
10	10106	X	9339	-0-	-767	-0-	1024	1	7792	3	Y	475	482	0			45
							523	9									
11	9780	X	9179	-0-	-601	-0-	950	1	7678	3	Y	501	463	0			83
							551	9									
12	10106	X	8348	-0-	-1758	-0-	907	1	6893	3	Y	498	509	0			72
							548	9									
01	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	979	1	8628	3	Y	383	419	0			36
							421	9									
02	8568	X	5509	-0-	-3059	-0-	813	1	4387	3	Y	281	292	0			25
							309	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	824	1	5369	2	Y	1031	1277	0			401
							1134	9									
10	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	1125	1	7115	2	Y	1105	1110	0			396
							117	4	1216	9							
11	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	890	1	7802	2	Y	1183	1149	0			430
							1301	9									
12	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	668	1	7378	2	Y	1047	1172	0			305
							20	4	1152	9							
01	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	657	1	8145	2	Y	1046	1101	0			250
							158	4	1151	9							
02	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	602	1	8179	2	Y	942	874	0			318
							1036	9									

CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

09	13470	X	5313	-0-	-8157	-0-	560	1	4171	3	Y	521	767	0			458
							9	4	573	9							
10	13919	X	8918	-0-	-5001	-0-	1180	1	6630	3	Y	993	1038	0			413
							16	4	1092	9							
11	11130	X	5547	-0-	-5583	-0-	974	1	3084	3	Y	1339	825	0			927
							16	4	1473	9							
12	11501	X	6471	-0-	-5030	-0-	977	1	4249	3	Y	1006	771	0			1162
							138	4	1107	9							
01	11501	X	7326	-0-	-4175	-0-	1014	1	4411	3	Y	1473	1932	0			703
							281	4	1620	9							
02	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	948	1	6575	3	Y	910	926	0			687
							2	4	1001	9							

JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

09	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	1001	1	10780	3	Y	850	877	0			35
							935	9									
10	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	1120	1	12145	3	Y	1099	1095	0			39
							1209	9									
11	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	977	1	10171	3	Y	1061	1018	0			82
							1167	9									
12	13144	X	9124	-0-	-4020	-0-	832	1	7393	3	Y	817	869	0			30
							899	9									
01	14477	X	12004	-0-	-2473	-0-	1063	1	9837	3	Y	1004	984	0			50
							1104	9									
02	12292	X	11905	-0-	-387	-0-	867	1	9887	3	Y	1046	1060	0			36
							1151	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	2565	-0-	-3855	-0-	688	1	1873	3	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
10	4061	X	3484	-0-	-577	-0-	273	1	3208	3	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-				-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-				-0-
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	485	1	4658	3	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
02	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	1014	1	6291	3	Y	787	760	0		27
							866	9								

LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	734	1	16319	2	Y	2132	2372	0		381
							2345	9								
10	20929	X	20929	-0-	-0-	-0-	1665	1	16738	2	Y	2296	2446	0		231
							2526	9								
11	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	1578	1	15408	2	Y	2155	2046	0		340
							2371	9								
12	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	1591	1	15573	2	Y	2135	2135	0		340
							2349	9								
01	20106	X	20106	-0-	-0-	-0-	1633	1	16292	2	Y	1983	1500	0		823
							2181	9								
02	18900	X	17138	-0-	-1762	-0-	1562	1	14170	2	Y	1278	1677	0		424
							1406	9								

WOODSON 36 ALLOC B WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	24865	X	24865	-0-	-0-	-0-	22918	2	1947	9	Y	1770	1774	0		307
10	23627	X	23627	-0-	-0-	-0-	175	1	21697	2	Y	1595	1644	0		258
							1755	9								
11	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	169	1	20078	2	Y	1879	1819	0		318
							2067	9								
12	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	173	1	19034	2	Y	1699	1711	0		306
							1	4	1869	9						
01	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	156	1	18573	2	Y	1347	1345	0		308
							30	4	1482	9						
02	19873	X	19873	-0-	-0-	-0-	131	1	18398	2	Y	1216	1218	0		306
							6	4	1338	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		10304	-0-	10304	19027	15	1	8230	2	Y	1871	1887	0			221
							1	4	2058	9							
10	32014	X	12987	-0-	-19027	-0-	458	1	10692	2	Y	1669	1689	0			201
							1	4	1836	9							
*11	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	399	1	9556	2	Y	1576	1584	0			193
							1	4	1734	9							
*12	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	487	1	10029	2	Y	1654	1631	0			216
							1	4	1819	9							
*01	12989	X	11235	-0-	-1754	-0-	434	1	9071	2	Y	1570	1513	0			273
							3	4	1727	9							
*02	11732	X	10526	-0-	-1206	-0-	339	1	8292	2	Y	1720	1535	0			458
							3	4	1892	9							

LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922

09	16620	X	10562	-0-	-6058	-0-	1	1	10477	2	Y	76	101	1			24
							84	9									
10	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	2	17	1			9
11	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	3	1	21022	2	Y	65	62	1			12
							72	9									
12	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	23	1	13160	2	Y	89	85	1			16
							98	9									
01	10912	X	10038	-0-	-874	-0-	7	1	9907	2	Y	113	94	1			35
							124	9									
02	19684	X	15274	-0-	-4410	-0-	1	1	15226	2	Y	43	64	1			14
							47	9									

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

09	16890	X	10536	-0-	-6354	-0-	10398	2	138	9	N	125					602
10	16771	X	14979	-0-	-1792	-0-	14903	2	76	9	N	69	377	1			294
11	15330	X	4833	-0-	-10497	-0-	4609	2	224	9	N	204					498
12	15841	X	12416	-0-	-3425	-0-	12077	2	339	9	N	308	381	1			425
01	15841	X	9896	-0-	-5945	-0-	9511	2	385	9	N	350	374	1			401
02	13524	X	-0-	-0-	-13524	-0-					N	30					431

LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

09	11490	X	559	-0-	-10931	-0-	477	1	8	4	Y	67	8	0			59
							74	9									
10	1302	X	962	-0-	-340	-0-	949	1	13	4	Y	-0-	59	0			-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	499	1	2506	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
01	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	342	1	1391	3	Y	30	16	0			14
							95	4	33	9							
02	2800	X	373	-0-	-2427	-0-	347	1	1	4	Y	23	20	0			17
							25	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23370	X	9764	-0-	-13606	-0-	1	1	9567	2	Y	178	158	1			56
							196	9									
10	23126	X	-0-	-0-	-23126	-0-					Y	-0-	38	1			18
11	32803	X	32803	-0-	-0-	-0-	3	1	32683	2	Y	106	104	1			20
							117	9									
12	16988	X	10370	-0-	-6618	-0-	10	1	10275	2	Y	77	83	1			14
							85	9									
01	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	5	1	15489	2	Y	163	127	1			50
							179	9									
02	30604	X	12862	-0-	-17742	-0-	1	1	12714	2	Y	134	140	1			44
							147	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
09	34530	X	31052	-0-	-3478	-0-	29245	2	125	4	Y	1529	1696	0			242
							1682	9									
10	34255	X	31944	-0-	-2311	-0-	107	1	29826	2	Y	1628	1663	0			207
							220	4	1791	9							
11	33346	X	33346	-0-	-0-	-0-	116	1	31617	2	Y	1455	1477	0			185
							12	4	1601	9							
12	33108	X	29741	-0-	-3367	-0-	83	1	28451	2	Y	1074	1110	0			149
							26	4	1181	9							
01	33108	X	31688	-0-	-1420	-0-	83	1	30302	2	Y	1091	948	0			292
							103	4	1200	9							
02	27636	X	27403	-0-	-233	-0-	74	1	26108	2	Y	1110	1281	0			121
							1221	9									

MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	1021	1	7681	3	Y	254	261	0			9
							279	9									
10	5022	X	4209	-0-	-813	-0-	691	1	3306	3	Y	193	194	0			8
							212	9									
11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	970	1	4320	3	Y	201	200	0			9
							221	9									
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	863	1	4769	3	Y	140	145	0			4
							154	9									
01	5022	X	4474	-0-	-548	-0-	641	1	3695	3	Y	125	124	0			5
							138	9									
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	947	1	3931	3	Y	166	163	0			8
							1	4	183	9							

MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	1221	1	12541	3	Y	1351	1380	0			56
							1486	9									
10	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	1388	1	15135	3	Y	1594	1593	0			57
							1753	9									
11	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	1193	1	12248	3	Y	1419	1366	0			110
							1561	9									
12	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	1266	1	14551	3	Y	1480	1536	0			54
							1628	9									
01	18290	X	15509	-0-	-2781	-0-	1303	1	12702	3	Y	1367	1353	0			68
							1504	9									
02	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	1246	1	13582	3	Y	1478	1495	0			51
							1626	9									

JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
02	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

09	16980	X	14392	-0-	-2588	-0-	1192	1	11757	3	Y	1312	1344	0			54
							1443	9									
10	17546	X	14485	-0-	-3061	-0-	1251	1	11618	3	Y	1469	1470	0			53
							1616	9									
11	15450	X	10701	-0-	-4749	-0-	1045	1	8248	3	Y	1280	1234	0			99
							1408	9									
12	15965	X	13841	-0-	-2124	-0-	1148	1	11139	3	Y	1413	1461	0			51
							1554	9									
01	15965	X	13366	-0-	-2599	-0-	1299	1	10591	3	Y	1342	1327	0			66
							1476	9									
02	12292	X	12196	-0-	-96	-0-	980	1	9625	3	Y	1446	1462	0			50
							1591	9									

JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288082 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822

09	30630	X	30449	-0-	-181	-0-	28656	2	111	4	Y	1529	1696	0			242
							1682	9									
10	27974	X	27974	-0-	-0-	-0-	94	1	26121	2	Y	1430	1490	0			182
							186	4	1573	9							
11	29550	X	19432	-0-	-10118	-0-	59	1	18543	2	Y	747	834	0			95
							8	4	822	9							
12	31465	X	21810	-0-	-9655	-0-	133	1	19767	2	Y	1716	1573	0			238
							22	4	1888	9							
01	31465	X	17497	-0-	-13968	-0-	159	1	14994	2	Y	2080	1761	0			557
							56	4	2288	9							
02	26628	X	22160	-0-	-4468	-0-	147	1	19591	2	Y	2202	2518	0			241
							2422	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANSOM 3875 ALLOC B WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29048	X	29048	-0-		-0-	-0-	773	1	25709	2	Y	2170	2374	0			289
								179	4	2387	9							
10	21328	X	18096	-0-		-3232	-0-	1134	1	14550	2	Y	2030	2094	0			225
								179	4	2233	9							
11	26042	X	26042	-0-		-0-	-0-	806	1	24127	2	Y	985	1020	0			190
								25	4	1084	9							
12	30008	X	12875	-0-		-17133	-0-	175	1	10919	2	Y	1619	1644	0			165
								1781	9									
01	30008	X	7946	-0-		-22062	-0-	167	1	6577	2	Y	1089	1050	0			204
								4	4	1198	9							
02	27104	X	13057	-0-		-14047	-0-	132	1	11890	2	Y	939	1117	0			26
								2	4	1033	9							

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3323	-0-		-1117	-0-	39	1	2951	2	N	303	327	1			86
								333	9									
10	4588	X	2596	-0-		-1992	-0-	6	1	2412	2	N	162	174	1			74
								178	9									
11	4410	X	1895	-0-		-2515	-0-	1	1	1849	2	N	41					115
								45	9									
12	3751	X	2478	-0-		-1273	-0-	1	1	2229	2	N	225	270	1			70
								248	9									
01	3751	X	3109	-0-		-642	-0-	1	1	2855	2	N	230	96	1			204
								253	9									
02	3108	X	2712	-0-		-396	-0-	1	1	2462	2	N	226	329	1			101
								249	9									

CHRISTIAN 2 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 288256 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10457 - 16707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	4801	-0-		-839	-0-	873	1	3724	2	Y	185	57	0			140
								204	9									
10	5301	X	4572	-0-		-729	-0-	909	1	3394	2	Y	244	211	0			173
								1	4	268	9							
11	4876	X	4876	-0-		-0-	-0-	880	1	3361	2	Y	574	595	0			152
								4	4	631	9							
12	4960	X	4674	-0-		-286	-0-	1014	1	3358	2	Y	274	295	0			131
								1	4	301	9							
01	4960	X	3941	-0-		-1019	-0-	863	1	2576	2	Y	455	368	0			218
								1	4	501	9							
02	6680	X	6680	-0-		-0-	-0-	699	1	5685	2	Y	269	293	0			194
								296	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33120	X	27449	-0-		-5671	-0-	24968	2	653	4	Y	1662	1645	0			270
								1828	9									
10	30132	X	27059	-0-		-3073	-0-	252	1	24344	2	Y	1591	1672	0			189
								713	4	1750	9							
11	28740	X	22002	-0-		-6738	-0-	268	1	19668	2	Y	1696	1572	0			313
								200	4	1866	9							
12	29667	X	23029	-0-		-6638	-0-	263	1	20911	2	Y	1685	1645	0			353
								1	4	1854	9							
01	28365	X	23880	-0-		-4485	-0-	250	1	22000	2	Y	1438	1422	0			369
								48	4	1582	9							
02	24640	X	23927	-0-		-713	-0-	352	1	22146	2	Y	1293	1433	0			229
								7	4	1422	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANSOM 3875 ALLOC C WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	375	X	375	-0-	-0-	-0-	355	1	20	4	Y	-0-					-0-
10	1302	X	555	-0-	-747	-0-	509	1	46	4	Y	-0-					-0-
11	12690	X	2880	-0-	-9810	-0-	138	1	2738	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	13113	X	1705	-0-	-11408	-0-	8	1	1611	2	Y	78	70	0			8
							86	9									
01	13113	X	7395	-0-	-5718	-0-	12	1	7297	2	Y	75	69	0			14
							3	4	83	9							
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	1	1	6533	2	Y	5	19	0			-0-
							1	4	6	9							

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	11213	2	433	4	Y	1609	1590	0			261
							1770	9									
10	9827	X	9147	-0-	-680	-0-	240	1	6815	2	Y	1517	1598	0			180
							423	4	1669	9							
11	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	174	1	18783	2	Y	1104	1080	0			204
							92	4	1214	9							
12	24660	X	24660	-0-	-0-	-0-	233	1	22785	2	Y	1492	1383	0			313
							1	4	1641	9							
01	19508	X	19508	-0-	-0-	-0-	241	1	17716	2	Y	1386	1343	0			356
							26	4	1525	9							
02	12936	X	12395	-0-	-541	-0-	349	1	10633	2	Y	1280	1409	0			227
							5	4	1408	9							

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30690	X	29050	-0-	-1640	-0-	635	1	25253	2	N	2847	2806	0			325
							30	4	3132	9							
10	32910	X	32910	-0-	-0-	-0-	1092	1	27536	2	N	3878	3714	0			489
							16	4	4266	9							
*11	30300	X	26949	-0-	-3351	-0-	930	1	23427	2	N	2349	2838	0			-0-
							8	4	2584	9							
*12	31310	X	24791	-0-	-6519	-0-	926	1	20692	2	Y	2880	2567	0			313
							5	4	3168	9							
01	31713	X	25705	-0-	-6008	-0-	697	1	22783	2	Y	2022	2046	0			289
							1	4	2224	9							
02	27664	X	21734	-0-	-5930	-0-	764	1	18847	2	Y	1929	1872	0			346
							1	4	2122	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	332	-0-	-2968	-0-	92	1	240	9	Y	218	366	0			166
10	5146	X	785	-0-	-4361	-0-	267	1	267	2	Y	227	232	0			161
							1	4	250	9							
11	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	218	1	4992	2	Y	592	596	0			157
							2	4	651	9							
12	5146	X	387	-0-	-4759	-0-	128	1	45	2	Y	194	258	0			93
							1	4	213	9							
01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	182	1	4910	2	Y	234	215	0			112
							1	4	257	9							
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	375	1	3018	2	Y	111	143	0			80
							122	9									

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10760 - 20655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23427	X	23427	-0-	-0-	-0-	745	1	21134	2	N	1380	1440	0			158
							30	4	1518	9							
10	25013	X	25013	-0-	-0-	-0-	786	1	23392	2	N	745	809	0			94
							15	4	820	9							
*11	21503	X	21503	-0-	-0-	-0-	805	1	20137	2	N	503	597	0			-0-
							8	4	553	9							
*12	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	747	1	18317	2	Y	521	466	0			55
							5	4	573	9							
01	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	698	1	19949	2	Y	847	781	0			121
							2	4	932	9							
02	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	1010	1	21577	2	Y	1093	1018	0			196
							2	4	1202	9							

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33540	X	28722	-0-	-4818	-0-	523	1	25786	2	Y	2052	2236	0			273
							156	4	2257	9							
10	34658	X	25294	-0-	-9364	-0-	1107	1	21844	2	Y	1926	1986	0			213
							224	4	2119	9							
11	33540	X	20077	-0-	-13463	-0-	984	1	18041	2	Y	935	968	0			180
							23	4	1029	9							
12	34658	X	18674	-0-	-15984	-0-	175	1	16713	2	Y	1624	1639	0			165
							1786	9									
01	33480	X	14249	-0-	-19231	-0-	163	1	12907	2	Y	1066	1031	0			200
							6	4	1173	9							
02	26796	X	23328	-0-	-3468	-0-	144	1	22062	2	Y	1018	1190	0			28
							2	4	1120	9							

ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15900	X	15790	-0-	-110	-0-	611	1	13451	2	N	1467	1547	0			405
							114	4	1614	9							
10	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	1315	1	13737	2	N	1475	1450	0			430
							4	4	1623	9							
11	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	1290	1	12283	2	N	1457	1493	0			394
							728	4	1603	9							
12	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	1333	1	11392	2	N	1378	1373	0			399
							2273	4	1516	9							
01	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	1270	1	13830	2	N	1514	1521	0			392
							198	4	1665	9							
02	15064	X	14866	-0-	-198	-0-	1094	1	12029	2	N	1225	1098	0			519
							395	4	1348	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
09	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	887	1	7114	2	Y	1004	1244	0			390
							1104	9									
10	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	941	1	6268	2	Y	1069	1076	0			383
							97	4	1176	9							
11	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	728	1	7503	2	Y	1153	1117	0			419
							1268	9									
12	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	562	1	7968	2	Y	1020	1141	0			298
							18	4	1122	9							
01	9424	X	8848	-0-	-576	-0-	487	1	7121	2	Y	1017	1072	0			243
							121	4	1119	9							
02	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	440	1	7123	2	Y	941	867	0			317
							1035	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
09	23645	X	23645	-0-	-0-	-0-	21252	2	458	4	Y	1759	1753	0			286
							1935	9									
10	23560	X	21504	-0-	-2056	-0-	250	1	19021	2	Y	1581	1679	0			188
							494	4	1739	9							
11	22950	X	18042	-0-	-4908	-0-	263	1	15801	2	Y	1667	1547	0			308
							144	4	1834	9							
12	24428	X	17794	-0-	-6634	-0-	246	1	15816	2	Y	1574	1552	0			330
							1	4	1731	9							
01	24428	X	16825	-0-	-7603	-0-	246	1	14981	2	Y	1419	1385	0			364
							37	4	1561	9							
02	22064	X	4471	-0-	-17593	-0-	95	1	3990	2	Y	350	652	0			62
							1	4	385	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
09	36000	X	33421	-0-	-2579	-0-	30567	2	256	4	Y	2362	3044	0			-0-
							2598	9									
10	37200	X	35002	-0-	-2198	-0-	242	1	29985	2	Y	4006	3583	0			423
							368	4	4407	9							
11	36000	X	23057	-0-	-12943	-0-	355	1	20482	2	Y	2012	2249	0			186
							7	4	2213	9							
12	37200	X	25640	-0-	-11560	-0-	336	1	21880	2	Y	3113	2982	0			317
							3424	9									
01	37200	X	17351	-0-	-19849	-0-	356	1	14432	2	Y	2325	2206	0			436
							5	4	2558	9							
02	31836	X	14299	-0-	-17537	-0-	348	1	11238	2	Y	2465	2833	0			68
							1	4	2712	9							

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		2896	-0-	2896	2896	347	1	2270	2	Y	254	162	0			92
							279	9									
12	T. A.		9998	-0-	9998	12894	867	1	8270	2	Y	759	630	0			221
							26	4	835	9							
01	T. A.		12862	-0-	12862	25756	911	1	10897	2	Y	750	792	0			179
							229	4	825	9							
02	41850	X	16094	-0-	-25756	-0-	862	1	14429	2	Y	730	663	0			246
							803	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	EOM BALANCE
09	19860	X	16948	-0-	-2912	-0-	15198	2	1750	9	Y	1591	1701	0	319
10	15097	X	10279	-0-	-4818	-0-	333	1	8309	2	Y	1488	1481	0	326
							1637	9							
*11	14610	X	4066	-0-	-10544	-0-	280	1	2629	2	Y	1052	1134	0	244
							1157	9							
*12	17515	X	15044	-0-	-2471	-0-	344	1	13087	2	Y	1459	1452	0	251
							8	4	1605	9					
*01	17515	X	11700	-0-	-5815	-0-	296	1	10450	2	Y	852	864	0	239
							17	4	937	9					
*02	12908	X	2823	-0-	-10085	-0-	222	1	1734	2	Y	777	847	0	169
							12	4	855	9					

JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15060	X	14725	-0-	-335	-0-	903	1	12966	3	Y	778	801	0	32
							856	9							
10	14601	X	12322	-0-	-2279	-0-	867	1	10795	3	Y	600	610	0	22
							660	9							
11	15270	X	10305	-0-	-4965	-0-	744	1	8949	3	Y	556	535	0	43
							612	9							
12	15779	X	12373	-0-	-3406	-0-	777	1	10892	3	Y	640	660	0	23
							704	9							
01	15779	X	12008	-0-	-3771	-0-	889	1	10493	3	Y	569	564	0	28
							626	9							
02	13748	X	8499	-0-	-5249	-0-	622	1	7496	3	Y	346	362	0	12
							381	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	EOM BALANCE
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	4	10	1	1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	638	523	1	115
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	201	1	38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	45	1	3

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	EOM BALANCE
09	10680	X	5475	-0-	-5205	-0-	700	1	4045	3	Y	664	797	0	79
							730	9							
10	11036	X	5019	-0-	-6017	-0-	789	1	3468	3	Y	693	707	0	65
							762	9							
11	11280	X	8568	-0-	-2712	-0-	1070	1	6145	3	Y	1230	1091	0	204
							1353	9							
12	11656	X	1353	-0-	-10303	-0-	682	1	214	3	Y	415	559	0	60
							457	9							
01	11656	X	2158	-0-	-9498	-0-	1072	1	567	3	Y	472	488	0	44
							519	9							
02	8008	X	1193	-0-	-6815	-0-	796	1	397	9	Y	361	373	0	32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	905	-0-	-5125	-0-	807	1	98	9	Y	89	100	0			11
10	4185	X	917	-0-	-3268	-0-	861	1	56	9	Y	51	57	0			5
11	2010	X	794	-0-	-1216	-0-	786	1	6	3	Y	2	7	0			-0-
							2	9									
12	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	836	1	168	9	Y	153	131	0			22
01	979	X	979	-0-	-0-	-0-	885	1	94	9	Y	85	99	0			8
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	795	1	257	9	Y	234	221	0			21

CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

09	10770	X	6381	-0-	-4389	-0-	1	1	6259	2	Y	110	106	1			35
							121	9									
10	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	1	24	1			12
11	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	2	1	14874	2	Y	225	194	1			43
							248	9									
12	11160	X	9519	-0-	-1641	-0-	13	1	9301	2	Y	186	196	1			33
							205	9									
01	11160	X	5934	-0-	-5226	-0-	3	1	5851	2	Y	73	84	1			22
							80	9									
02	14112	X	6888	-0-	-7224	-0-	1	1	6823	2	Y	58	61	1			19
							64	9									

JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	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

09	9840	X	2702	-0-	-7138	-0-	1154	1	1548	9	Y	1407	1427	0			148
10	10168	X	6802	-0-	-3366	-0-	1231	1	4090	3	Y	1346	1351	0			143
							1481	9									
11	9840	X	8644	-0-	-1196	-0-	1267	1	5908	3	Y	1335	1344	0			134
							1469	9									
12	9176	X	7695	-0-	-1481	-0-	1227	1	4937	3	Y	1392	1372	0			154
							1531	9									
01	8804	X	8141	-0-	-663	-0-	1295	1	5370	3	Y	1341	1267	0			228
							1	4	1475	9							
02	7896	X	7429	-0-	-467	-0-	1117	1	4925	3	Y	1261	1209	0			280
							1387	9									

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431

09	33451	X	33451	-0-	-0-	-0-	989	1	30459	2	Y	1623	1770	0			216
							218	4	1785	9							
10	31654	X	31654	-0-	-0-	-0-	1234	1	28463	2	Y	1511	1560	0			167
							295	4	1662	9							
11	33180	X	12604	-0-	-20576	-0-	1274	1	10482	2	Y	750	773	0			144
							23	4	825	9							
12	34565	X	22071	-0-	-12494	-0-	142	1	20481	2	Y	1316	1326	0			134
							1448	9									
01	34565	X	16786	-0-	-17779	-0-	161	1	15464	2	Y	1052	989	0			197
							4	4	1157	9							
02	31220	X	14738	-0-	-16482	-0-	169	1	13251	2	Y	1197	1361	0			33
							1	4	1317	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

09	12300	X	12295	-0-	-5	-0-	962	1	10667	3	Y	605	629	0			25
							666	9									
10	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	1086	1	12560	3	Y	788	785	0			28
							867	9									
11	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	967	1	11212	3	Y	943	898	0			73
							1037	9									
12	13361	X	12900	-0-	-461	-0-	955	1	11127	3	Y	744	790	0			27
							818	9									
01	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	1162	1	12641	3	Y	786	774	0			39
							865	9									
02	13104	X	11995	-0-	-1109	-0-	842	1	10355	3	Y	725	739	0			25
							798	9									

ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

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

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460

09	6660	X	1995	-0-	-4665	-0-	696	1	3	4	Y	1178	1165	0			191
							1296	9									
10	8246	X	2392	-0-	-5854	-0-	135	1	1087	3	Y	1051	1111	0			131
							14	4	1156	9							
11	7980	X	2665	-0-	-5315	-0-	309	1	1263	3	Y	986	980	0			137
							8	4	1085	9							
12	8246	X	1479	-0-	-6767	-0-	501	1	289	3	Y	625	663	0			99
							1	4	688	9							
01	7502	X	1267	-0-	-6235	-0-	575	1	1	4	Y	628	641	0			86
							691	9									
02	1848	X	1331	-0-	-517	-0-	617	1	1	4	Y	648	617	0			117
							713	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P206H RRCID -> 289243 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935

09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	476	1	102	3	Y	303	311	0			49
							3	4	333	9							
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	491	1	279	9	Y	254	271	0			32
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	692	1	439	3	Y	323	310	0			45
							6	4	355	9							
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	730	1	318	3	Y	287	287	0			45
							2	4	316	9							
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	642	1	1	4	Y	231	244	0			32
							254	9									
02	1400	N	926	-0-	-474	-0-	643	1	1	4	Y	256	242	0			46
							282	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	542	-0-	-508	-0-	17	1	464	3	Y	51	51	0		2
							5	4	56	9						
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	383	1	1020	3	Y	557	541	0		18
							298	4	613	9						
11	3000	N	4906	-0-	1906	1906	733	1	3004	3	Y	835	780	0		73
							250	4	919	9						
12	3100	N	2939	-0-	-161	1745	546	1	1301	3	Y	622	637	0		58
							408	4	684	9						
01	3100	N	1717	-0-	-1383	362	524	1	773	4	Y	382	399	0		41
							420	9								
02	4592	X	3161	-0-	-1431	-0-	548	1	1443	3	Y	552	548	0		45
							563	4	607	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	32980	X	7519	-0-	-25461	-0-	746	1	6402	3	Y	197	232	0		31
							154	4	217	9						
10	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	876	1	5674	3	Y	178	169	0		40
							1465	4	196	9						
11	2940	X	1439	-0-	-1501	-0-	642	1	115	3	Y	341	299	0		82
							307	4	375	9						
12	3038	X	1736	-0-	-1302	-0-	626	1	744	4	Y	333	291	0		124
							366	9								
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	656	1	758	3	Y	288	266	0		146
							1482	4	317	9						
02	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	976	1	9546	3	Y	288	374	0		60
							500	4	317	9						

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4101	-0-	1101	1101	500	1	2437	3	Y	1046	1002	0		169
							13	4	1151	9						
10	2821	N	1720	-0-	-1101	-0-	642	1	3	3	Y	971	1019	0		121
							7	4	1068	9						
11	3000	N	3136	-0-	136	136	473	1	1545	3	Y	1007	988	0		140
							10	4	1108	9						
12	2992	X	2856	-0-	-136	-0-	499	1	1468	3	Y	805	818	0		127
							3	4	886	9						
01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	540	1	1097	3	Y	699	730	0		96
							1	4	769	9						
02	3836	X	2021	-0-	-1815	-0-	422	1	784	3	Y	740	702	0		134
							1	4	814	9						

OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8650	X	7350	-0-	-1300	-0-	685	1	6040	3	Y	439	544	0		70
							142	4	483	9						
10	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	749	1	4965	3	Y	678	596	0		152
							1255	4	746	9						
11	2070	X	1573	-0-	-497	-0-	442	1	359	3	Y	508	538	0		122
							213	4	559	9						
12	2139	X	1421	-0-	-718	-0-	449	1	534	4	Y	398	371	0		149
							438	9								
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	558	1	1740	3	Y	359	325	0		183
							1261	4	395	9						
02	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	737	1	6340	3	Y	484	566	0		101
							377	4	532	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
09	3000	N	8408	-0-		5408	5408	945	1	6890	3	Y	348	352	0			56
								190	4	383	9							
10	14139	X	8731	-0-		-5408	-0-	995	1	5638	3	Y	402	368	0			90
								1656	4	442	9							
11	1950	X	1105	-0-		-845	-0-	467	1	24	3	Y	355	360	0			85
								223	4	391	9							
12	2979	X	2979	-0-		-0-	-0-	546	1	1188	3	Y	539	423	0			201
								652	4	593	9							
01	6320	X	6320	-0-		-0-	-0-	741	1	3311	3	Y	539	466	0			274
								1675	4	593	9							
02	13575	X	13575	-0-		-0-	-0-	1043	1	11186	3	Y	738	858	0			154
								534	4	812	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
09	5427	X	5427	-0-		-0-	-0-	640	1	4465	3	Y	177	232	0			28
								127	4	195	9							
10	7674	X	7674	-0-		-0-	-0-	960	1	4697	3	Y	389	330	0			87
								1589	4	428	9							
11	3330	X	1651	-0-		-1679	-0-	560	1	346	3	Y	433	416	0			104
								269	4	476	9							
12	3441	X	2166	-0-		-1275	-0-	599	1	416	3	Y	398	353	0			149
								713	4	438	9							
01	3720	X	3720	-0-		-0-	-0-	593	1	1392	3	Y	359	325	0			183
								1340	4	395	9							
02	10536	X	10536	-0-		-0-	-0-	890	1	8594	3	Y	543	612	0			114
								455	4	597	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
09	6667	X	6667	-0-		-0-	-0-	790	1	5315	3	Y	368	453	0			59
								157	4	405	9							
10	7860	X	7860	-0-		-0-	-0-	871	1	5266	3	Y	245	249	0			55
								1453	4	270	9							
11	3380	X	3380	-0-		-0-	-0-	546	1	2462	3	Y	90	123	0			22
								273	4	99	9							
12	3255	X	3030	-0-		-225	-0-	549	1	1761	3	Y	58	58	0			22
								656	4	64	9							
01	4716	X	4716	-0-		-0-	-0-	626	1	2631	3	Y	39	41	0			20
								1416	4	43	9							
02	12503	X	12503	-0-		-0-	-0-	1032	1	10890	3	Y	48	58	0			10
								528	4	53	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
09	7843	X	7843	-0-		-0-	-0-	1698	1	4819	3	Y	815	804	0			129
								429	4	897	9							
10	7258	X	7258	-0-		-0-	-0-	1480	1	4130	3	Y	576	636	0			69
								1014	4	634	9							
11	4577	X	4577	-0-		-0-	-0-	930	1	2417	3	Y	523	466	0			126
								655	4	575	9							
12	5797	X	5797	-0-		-0-	-0-	2169	1	1766	3	Y	477	493	0			110
								1337	4	525	9							
01	7224	X	7224	-0-		-0-	-0-	3808	1	1277	3	Y	502	528	0			84
								1587	4	552	9							
02	7308	X	4285	-0-		-3023	-0-	1449	1	1365	3	Y	526	503	0			107
								892	4	579	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
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	653	1	3	4	Y	297	286	0			48
							327	9									
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	761	1	554	9	Y	504	489	0			63
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	910	1	979	3	Y	553	539	0			77
							9	4	608	9							
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	893	1	545	3	Y	438	446	0			69
							2	4	482	9							
01	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	875	1	1	4	Y	314	340	0			43
							345	9									
02	2268	N	1106	-0-	-1162	-0-	795	1	1	4	Y	282	274	0			51
							310	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-					-0-
02	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

09	2190	X	1974	-0-	-216	-0-	785	1	1189	9	Y	1081	1073	0			175
10	2263	X	1908	-0-	-355	-0-	823	1	1085	9	Y	986	1038	0			123
11	2190	X	1691	-0-	-499	-0-	735	1	1	4	Y	868	870	0			121
							955	9									
12	2046	X	1849	-0-	-197	-0-	785	1	1	4	Y	966	934	0			153
							1063	9									
01	2046	X	1405	-0-	-641	-0-	687	1	1	4	Y	652	716	0			89
							717	9									
02	756	N	616	-0-	-140	-0-	60	1	28	3	Y	479	482	0			86
							1	4	527	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958

09	4770	X	1599	-0-	-3171	-0-	470	1	1129	9	Y	1026	1018	0			166
10	1953	X	1209	-0-	-744	-0-	659	1	550	9	Y	500	604	0			62
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	753	1	1428	3	Y	634	608	0			88
							11	4	697	9							
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	892	1	1992	3	Y	735	707	0			116
							4	4	809	9							
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	654	1	910	3	Y	658	684	0			90
							1	4	724	9							
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	720	1	1418	3	Y	707	669	0			128
							2	4	778	9							

CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777

09	6060	X	1160	-0-	-4900	-0-	608	1	552	9	Y	502	475	0			111
10	6262	X	3998	-0-	-2264	-0-	600	1	6	3	Y	573	584	0			100
							2762	4	630	9							
11	6060	X	1484	-0-	-4576	-0-	762	1	722	9	Y	656	625	0			131
12	5394	X	1378	-0-	-4016	-0-	718	1	660	9	Y	600	546	0			185
01	4123	X	1105	-0-	-3018	-0-	489	1	616	9	Y	560	534	0			211
02	3612	X	105	-0-	-3507	-0-	37	1	68	9	Y	62	249	0			24

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3334	-0-		-806	-0-	732	1	952	3	Y	1087	1103	0			278
								454	4	1196	9							
10	4278	X	2678	-0-		-1600	-0-	709	1	607	3	Y	963	921	0			320
								303	4	1059	9							
11	4140	X	4053	-0-		-87	-0-	599	1	2223	3	Y	924	1041	0			203
								215	4	1016	9							
12	5378	X	5378	-0-		-0-	-0-	539	1	2536	3	Y	1104	1026	0			281
								1089	4	1214	9							
01	10709	X	10709	-0-		-0-	-0-	692	1	6033	3	Y	728	689	0			320
								3183	4	801	9							
02	8917	X	8917	-0-		-0-	-0-	631	1	5237	3	Y	1060	999	0			381
								1883	4	1166	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	1520	-0-		-1330	-0-	571	1	347	4	Y	547	559	0			140
								602	9									
10	2945	X	1592	-0-		-1353	-0-	700	1	283	4	Y	554	510	0			184
								609	9									
11	2850	X	2064	-0-		-786	-0-	520	1	795	3	Y	516	587	0			113
								181	4	568	9							
12	2839	X	2839	-0-		-0-	-0-	469	1	783	3	Y	583	548	0			148
								946	4	641	9							
01	4487	X	4487	-0-		-0-	-0-	260	1	2524	3	Y	462	407	0			203
								1195	4	508	9							
02	5878	X	5878	-0-		-0-	-0-	470	1	3431	3	Y	522	537	0			188
								1403	4	574	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	921	-0-		-129	-0-	689	1	113	4	Y	108	107	0			30
								119	9									
10	1163	X	1163	-0-		-0-	-0-	514	1	209	3	Y	176	177	0			29
								246	4	194	9							
11	1798	X	1798	-0-		-0-	-0-	842	1	266	4	Y	627	569	0			87
								690	9									
12	2065	X	2065	-0-		-0-	-0-	904	1	563	4	Y	544	521	0			110
								598	9									
01	2043	X	2043	-0-		-0-	-0-	753	1	459	3	Y	508	457	0			161
								272	4	559	9							
02	2161	X	2161	-0-		-0-	-0-	78	1	1796	3	Y	255	288	0			128
								6	4	281	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4427	-0-		1427	1427	592	1	2437	3	Y	1259	1005	0			354
								13	4	1385	9							
10	3100	N	3172	-0-		72	1499	609	1	1203	3	Y	1201	1200	0			355
								39	4	1321	9							
11	3000	N	4581	-0-		1581	3080	685	1	2617	3	Y	1147	1069	0			433
								17	4	1262	9							
12	7728	X	4648	-0-		-3080	-0-	721	1	2529	3	Y	1259	1468	0			224
								13	4	1385	9							
01	4527	X	4527	-0-		-0-	-0-	538	1	2559	3	Y	1281	1256	0			249
								21	4	1409	9							
02	4284	X	3474	-0-		-810	-0-	738	1	1497	3	Y	1111	1073	0			287
								17	4	1222	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	696	1	334	9	Y	304	297	0			85
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	767	1	21	4	Y	288	288	0			85
							317	9									
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	718	1	1	4	Y	262	248	0			99
							288	9									
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	760	1	8	4	Y	314	357	0			56
							345	9									
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	657	1	138	3	Y	339	329	0			66
							26	4	373	9							
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	740	1	17	4	Y	319	303	0			82
							351	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	649	1	398	9	Y	362	337	0			102
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	719	1	19	4	Y	253	280	0			75
							278	9									
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	874	1	1	4	Y	185	190	0			70
							204	9									
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	905	1	9	4	Y	211	243	0			38
							232	9									
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	769	1	30	4	Y	231	224	0			45
							254	9									
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	850	1	20	4	Y	173	173	0			45
							190	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: 223H RRCID -> 289305 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434

09	1620	X	1246	-0-	-374	-0-	705	1	1	4	Y	491	526	0			81
							540	9									
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	790	1	1905	3	Y	291	304	0			68
							1	4	320	9							
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	484	1	4523	3	Y	-0-	68	0			-0-
							4	4									
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	567	1	5720	3	Y	35	27	0			8
							3	4	39	9							
01	3007	X	2753	-0-	-254	-0-	671	1	1978	3	Y	94	78	0			24
							1	4	103	9							
02	4172	X	832	-0-	-3340	-0-	724	1	1	4	Y	97	98	0			23
							107	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P253H RRCID -> 289307 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6755	X	6755	-0-		-0-	-0-	678	1	5452	3	Y	487	521	0			80
								89	4	536	9							
10	8154	X	8154	-0-		-0-	-0-	781	1	6667	3	Y	418	401	0			97
								246	4	460	9							
11	5386	X	5386	-0-		-0-	-0-	465	1	4506	3	Y	323	320	0			100
								60	4	355	9							
12	5105	X	5105	-0-		-0-	-0-	491	1	4077	3	Y	471	464	0			107
								19	4	518	9							
01	3813	X	2031	-0-		-1782	-0-	514	1	1113	3	Y	366	379	0			94
								1	4	403	9							
02	4340	X	926	-0-		-3414	-0-	507	1	1	4	Y	380	384	0			90
								418	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	649	1	461	9	Y	419	383	0			118
10	996	N	996	-0-		-0-	-0-	716	1	19	4	Y	237	285	0			70
								261	9									
11	960	N	898	-0-		-62	-0-	687	1	1	4	Y	191	189	0			72
								210	9									
12	1147	N	967	-0-		-180	-0-	726	1	8	4	Y	212	246	0			38
								233	9									
01	992	N	968	-0-		-24	-0-	686	1	27	4	Y	232	225	0			45
								255	9									
02	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	815	1	19	4	Y	207	199	0			53
								228	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P227H RRCID -> 289310 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1000	-0-		-470	-0-	788	1	212	9	Y	193	202	0			54
10	1302	N	1075	-0-		-227	-0-	868	1	23	4	Y	167	172	0			49
								184	9									
11	1020	N	882	-0-		-138	-0-	756	1	1	4	Y	114	120	0			43
								125	9									
12	1023	N	956	-0-		-67	-0-	798	1	8	4	Y	136	155	0			24
								150	9									
01	1085	N	811	-0-		-274	-0-	616	1	24	4	Y	155	149	0			30
								171	9									
02	828	N	828	-0-		-0-	-0-	663	1	15	4	Y	136	131	0			35
								150	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P103H RRCID -> 289313 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	1164	-0-		-1926	-0-	630	1	15	4	Y	472	474	0			52
								519	9									
10	3193	X	1094	-0-		-2099	-0-	581	1	8	4	Y	459	452	0			59
								505	9									
11	2550	X	1021	-0-		-1529	-0-	611	1	7	4	Y	366	398	0			27
								403	9									
12	2635	X	1059	-0-		-1576	-0-	620	1	6	4	Y	394	376	0			45
								433	9									
01	2139	X	661	-0-		-1478	-0-	333	1	2	4	Y	296	279	0			62
								326	9									
02	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-	465	1	1038	3	Y	334	354	0			42
								291	4	367	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	1249	-0-	-2201	-0-	454	1	12	4	Y	712	712	0			78
							783	9									
10	3565	X	1212	-0-	-2353	-0-	412	1	6	4	Y	722	707	0			93
							794	9									
11	3390	X	1905	-0-	-1485	-0-	422	1	576	3	Y	815	847	0			61
							10	4	897	9							
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	476	1	2043	3	Y	919	875	0			105
							8	4	1011	9							
01	3503	X	1544	-0-	-1959	-0-	249	1	722	3	Y	519	515	0			109
							2	4	571	9							
02	1792	X	1554	-0-	-238	-0-	416	1	260	4	Y	798	807	0			100
							878	9									

CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	983	1	162	4	Y	317	344	0			88
							349	9									
10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1006	1	459	4	Y	407	429	0			66
							448	9									
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	1548	1	482	4	Y	418	426	0			58
							460	9									
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	1694	1	1051	4	Y	486	446	0			98
							535	9									
01	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	767	1	277	4	Y	319	316	0			101
							351	9									
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	619	1	1423	3	Y	330	265	0			166
							44	4	363	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	2173	-0-	-2477	-0-	515	1	774	3	Y	787	785	0			86
							18	4	866	9							
10	4805	X	1293	-0-	-3512	-0-	422	1	6	4	Y	786	771	0			101
							865	9									
11	4020	X	1224	-0-	-2796	-0-	593	1	7	4	Y	567	626	0			42
							624	9									
12	4154	X	1199	-0-	-2955	-0-	407	1	16	3	Y	702	664	0			80
							4	4	772	9							
01	4154	X	885	-0-	-3269	-0-	367	1	2	4	Y	469	450	0			99
							516	9									
02	2016	X	1369	-0-	-647	-0-	332	1	208	4	Y	754	759	0			94
							829	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	3156	-0-	-2814	-0-	777	1	1424	3	Y	843	832	0			92
							28	4	927	9							
10	6169	X	1745	-0-	-4424	-0-	667	1	1	3	Y	964	932	0			124
							17	4	1060	9							
11	5400	X	2847	-0-	-2553	-0-	618	1	1194	3	Y	926	981	0			69
							16	4	1019	9							
12	5580	X	4286	-0-	-1294	-0-	632	1	2623	3	Y	928	891	0			106
							10	4	1021	9							
01	5580	X	3142	-0-	-2438	-0-	396	1	2101	3	Y	584	567	0			123
							3	4	642	9							
02	2940	X	2349	-0-	-591	-0-	371	1	1091	3	Y	595	644	0			74
							232	4	655	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	1169	-0-	-4771	-0-	555	1	13	4	Y	546	550	0			60
							601	9									
10	6138	X	1311	-0-	-4827	-0-	557	1	53	3	Y	623	603	0			80
							16	4	685	9							
11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	982	1	3382	3	Y	852	868	0			64
							33	4	937	9							
12	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	1143	1	5835	3	Y	762	739	0			87
							21	4	838	9							
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	663	1	4265	3	Y	538	512	0			113
							5	4	592	9							
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	698	1	4167	3	Y	748	768	0			93
							437	4	823	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P109H RRCID -> 289323 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	1334	-0-	-6316	-0-	447	1	10	4	Y	797	800	0			87
							877	9									
10	7905	X	1382	-0-	-6523	-0-	379	1	6	4	Y	906	876	0			117
							997	9									
11	3810	X	1835	-0-	-1975	-0-	653	1	7	4	Y	1068	1105	0			80
							1175	9									
12	3937	X	3307	-0-	-630	-0-	936	1	1232	3	Y	1025	988	0			117
							11	4	1128	9							
01	3937	X	1869	-0-	-2068	-0-	524	1	690	3	Y	593	585	0			125
							3	4	652	9							
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	560	1	548	3	Y	1179	1157	0			147
							350	4	1297	9							

ROBIN 8 WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	747	1	2120	3	Y	3374	3264	0			532
							189	4	3711	9							
10	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	802	1	2239	3	Y	2709	2918	0			323
							550	4	2980	9							
11	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	765	1	2989	3	Y	1596	1535	0			384
							810	4	1756	9							
12	7006	X	5557	-0-	-1449	-0-	1293	1	1569	3	Y	1371	1439	0			316
							1187	4	1508	9							
01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	3643	1	1222	3	Y	2100	2064	0			352
							1519	4	2310	9							
02	6328	X	4919	-0-	-1409	-0-	1023	1	964	3	Y	2093	2019	0			426
							630	4	2302	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	963	1	14227	3	Y	1155	1213	0			190
							25	4	1271	9							
10	15841	X	5068	-0-	-10773	-0-	852	1	2885	3	Y	1198	1109	0			279
							13	4	1318	9							
11	15750	X	8832	-0-	-6918	-0-	314	1	8251	3	Y	216	428	0			67
							29	4	238	9							
12	16275	X	9479	-0-	-6796	-0-	525	1	8574	3	Y	338	328	0			77
							8	4	372	9							
01	16275	X	4735	-0-	-11540	-0-	549	1	3892	3	Y	266	275	0			68
							1	4	293	9							
02	13692	X	2302	-0-	-11390	-0-	630	1	1428	3	Y	221	237	0			52
							1	4	243	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	723	1	5841	3	Y	1422	1517	0			234
							95	4	1564	9							
10	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	803	1	6985	3	Y	1165	1128	0			271
							253	4	1282	9							
11	5190	X	3819	-0-	-1371	-0-	347	1	2659	3	Y	698	753	0			216
							45	4	768	9							
12	5363	X	2486	-0-	-2877	-0-	330	1	1724	3	Y	381	510	0			87
							13	4	419	9							
01	5363	X	610	-0-	-4753	-0-	390	1	1	4	Y	199	235	0			51
							219	9									
02	4340	X	909	-0-	-3431	-0-	513	1	1	4	Y	359	325	0			85
							395	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	844	-0-	-206	-0-	649	1	195	9	Y	177	181	0			50
10	1023	X	955	-0-	-68	-0-	713	1	19	4	Y	203	193	0			60
							223	9									
11	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	531	1	346	3	Y	186	176	0			70
							4	4	205	9							
12	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	585	1	825	3	Y	236	264	0			42
							8	4	260	9							
01	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	624	1	1011	3	Y	201	204	0			39
							25	4	221	9							
02	1008	X	1002	-0-	-6	-0-	789	1	18	4	Y	177	170	0			46
							195	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	631	1	943	9	Y	857	847	0			241
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	669	1	18	4	Y	874	857	0			258
							961	9									
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	678	1	222	3	Y	734	715	0			277
							4	4	807	9							
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	717	1	123	3	Y	751	894	0			134
							9	4	826	9							
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	769	1	288	3	Y	756	743	0			147
							30	4	832	9							
02	1596	N	1499	-0-	-97	-0-	766	1	18	4	Y	650	629	0			168
							715	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
09	1860	X	1534	-0-		-326	-0-	739	1	1	4	Y	722	786	0			119
								794	9									
10	4119	X	4119	-0-		-0-	-0-	857	1	2598	3	Y	602	581	0			140
								2	4	662	9							
11	7321	X	7321	-0-		-0-	-0-	488	1	6516	3	Y	275	330	0			85
								14	4	303	9							
12	5766	X	5766	-0-		-0-	-0-	484	1	5019	3	Y	236	267	0			54
								3	4	260	9							
01	4123	X	2636	-0-		-1487	-0-	473	1	1979	3	Y	166	177	0			43
								1	4	183	9							
02	6832	X	1430	-0-		-5402	-0-	485	1	685	3	Y	235	222	0			56
								1	4	259	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
09	3270	X	1835	-0-		-1435	-0-	240	1	707	3	Y	769	746	0			28
								42	4	846	9							
10	3162	X	2652	-0-		-510	-0-	294	1	1502	3	Y	564	573	0			19
								236	4	620	9							
11	5193	X	5193	-0-		-0-	-0-	679	1	3284	3	Y	905	845	0			79
								234	4	996	9							
12	2921	X	2921	-0-		-0-	-0-	615	1	955	3	Y	811	814	0			76
								459	4	892	9							
01	2666	X	1299	-0-		-1367	-0-	316	1	467	4	Y	469	495	0			50
								516	9									
02	4844	X	2554	-0-		-2290	-0-	478	1	932	3	Y	593	594	0			49
								492	4	652	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
09	1099	N	1099	-0-		-0-	-0-	649	1	450	9	Y	409	405	0			115
10	1395	N	1185	-0-		-210	-0-	720	1	19	4	Y	405	400	0			120
								446	9									
11	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	843	1	1	4	Y	428	386	0			162
								471	9									
12	1437	N	1437	-0-		-0-	-0-	885	1	9	4	Y	494	568	0			88
								543	9									
01	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	766	1	30	4	Y	518	505	0			101
								570	9									
02	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-	813	1	19	4	Y	492	466	0			127
								541	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
09	7530	X	5621	-0-		-1909	-0-	641	1	3433	3	Y	1376	1375	0			151
								33	4	1514	9							
10	7781	X	3787	-0-		-3994	-0-	561	1	1791	3	Y	1272	1259	0			164
								36	4	1399	9							
11	6120	X	5637	-0-		-483	-0-	723	1	3451	3	Y	1304	1370	0			98
								29	4	1434	9							
12	7946	X	7946	-0-		-0-	-0-	846	1	5617	3	Y	1333	1279	0			152
								17	4	1466	9							
01	6324	X	4425	-0-		-1899	-0-	580	1	2874	3	Y	879	846	0			185
								4	4	967	9							
02	5264	X	4462	-0-		-802	-0-	568	1	2900	3	Y	580	693	0			72
								356	4	638	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
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	246	1	1988	3	Y	36	41	0			4
							16	4	40	9							
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	733	-0-	-137	-0-	607	1	1	4	Y	114	144	0			19
							125	9									
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	721	1	1443	3	Y	184	160	0			43
							1	4	202	9							
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	501	1	1499	3	Y	114	122	0			35
							1	4	125	9							
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	527	1	483	9	Y	439	374	0			100
01	1395	N	1044	-0-	-351	-0-	556	1	1	4	Y	443	429	0			114
							487	9									
02	1988	N	773	-0-	-1215	-0-	532	1	1	4	Y	218	280	0			52
							240	9									

SEAGULL UNIT WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3026	-0-	-1174	-0-	453	1	1510	3	Y	707	737	0			181
							285	4	778	9							
10	4340	X	1713	-0-	-2627	-0-	467	1	420	3	Y	569	561	0			189
							200	4	626	9							
11	4200	X	2730	-0-	-1470	-0-	475	1	1423	3	Y	603	660	0			132
							169	4	663	9							
12	3813	X	3439	-0-	-374	-0-	499	1	1197	3	Y	670	632	0			170
							1006	4	737	9							
01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	721	1	4294	3	Y	494	447	0			217
							3320	4	543	9							
02	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	738	1	5803	3	Y	621	615	0			223
							2202	4	683	9							

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	482	-0-	-718	-0-	13	1	371	3	Y	85	96	0			3
							4	4	94	9							
10	1023	N	939	-0-	-84	-0-	354	1	258	4	Y	297	290	0			10
							327	9									
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	424	1	206	3	Y	229	219	0			20
							137	4	252	9							
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	286	1	212	4	Y	141	148	0			13
							155	9									
01	930	N	644	-0-	-286	-0-	226	1	334	4	Y	76	81	0			8
							84	9									
02	952	N	657	-0-	-295	-0-	274	1	281	4	Y	93	93	0			8
							102	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	566	1	4561	3	Y	875	870	0			32
							113	4	963	9							
10	4309	X	3257	-0-	-1052	-0-	331	1	2076	3	Y	526	541	0			17
							271	4	579	9							
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	498	1	3595	3	Y	798	745	0			70
							178	4	878	9							
12	4309	X	1224	-0-	-3085	-0-	10	1	235	3	Y	883	870	0			83
							8	4	971	9							
01	4309	X	685	-0-	-3624	-0-	121	1	178	4	Y	351	396	0			38
							386	9									
02	5796	X	278	-0-	-5518	-0-	1	1	13	3	Y	239	257	0			20
							1	4	263	9							

CONDOR WELL #: 210H RRCID -> 289444 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	969	X	969	-0-	-0-	-0-	468	1	74	4	Y	388	387	0			14
							427	9									
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	280	1	203	4	Y	274	279	0			9
							301	9									
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	424	1	413	3	Y	535	497	0			47
							138	4	589	9							
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	349	1	78	3	Y	657	642	0			62
							260	4	723	9							
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	75	1	829	3	Y	382	403	0			41
							110	4	420	9							
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	247	1	539	3	Y	487	488	0			40
							254	4	536	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: 202H RRCID -> 289556 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4451	-0-	1451	3175	595	1	2707	3	Y	941	900	0			262
							114	4	1035	9							
10	3100	N	3961	-0-	861	4036	418	1	2340	3	Y	887	1005	0			144
							227	4	976	9							
11	5332	X	1296	-0-	-4036	-0-	722	1	227	4	Y	315	415	0			44
							347	9									
12	2635	X	1506	-0-	-1129	-0-	806	1	500	4	Y	182	189	0			37
							200	9									
01	2635	X	939	-0-	-1696	-0-	537	1	194	4	Y	189	166	0			60
							208	9									
02	4144	X	2277	-0-	-1867	-0-	491	1	1501	3	Y	227	173	0			114
							35	4	250	9							

CARDINAL 4 WELL #: P 1H RRCID -> 289558 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	2612	-0-	-2308	-0-	523	1	1382	4	Y	643	634	0			143
							707	9									
10	5890	X	1618	-0-	-4272	-0-	754	1	864	9	Y	785	791	0			137
11	7290	X	2432	-0-	-4858	-0-	621	1	240	3	Y	366	430	0			73
							1168	4	403	9							
12	7533	X	3022	-0-	-4511	-0-	291	1	2311	3	Y	234	235	0			72
							163	4	257	9							
01	7533	X	3341	-0-	-4192	-0-	334	1	2833	3	Y	145	163	0			54
							14	4	160	9							
02	2436	X	946	-0-	-1490	-0-	353	1	593	9	Y	539	385	0			208

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4088	X	4088	-0-		-0-	-0-	985	1	2796	3	Y	53	56	0			8
								249	4	58	9							
10	3369	X	3369	-0-		-0-	-0-	744	1	2076	3	Y	35	39	0			4
								510	4	39	9							
11	739	X	739	-0-		-0-	-0-	730	1	9	9	Y	8	10	0			2
12	1663	X	1663	-0-		-0-	-0-	1663	1			Y	-0-	2	0			-0-
01	1484	X	1484	-0-		-0-	-0-	847	1	284	3	Y	-0-					-0-
								353	4									
02	2751	X	2751	-0-		-0-	-0-	1074	1	1012	3	Y	4	3	0			1
								661	4	4	9							

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
09	4906	X	4906	-0-		-0-	-0-	1095	1	3109	3	Y	387	376	0			61
								276	4	426	9							
10	6630	X	6630	-0-		-0-	-0-	1158	1	3232	3	Y	1315	1219	0			157
								793	4	1447	9							
11	6563	X	6563	-0-		-0-	-0-	1237	1	3448	3	Y	857	808	0			206
								935	4	943	9							
12	6251	X	6251	-0-		-0-	-0-	1575	1	1875	3	Y	1256	1172	0			290
								1419	4	1382	9							
01	9432	X	9432	-0-		-0-	-0-	4956	1	1662	3	Y	680	856	0			114
								2066	4	748	9							
02	6132	X	4338	-0-		-1794	-0-	1434	1	1351	3	Y	609	599	0			124
								883	4	670	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
09	6989	X	6989	-0-		-0-	-0-	1632	1	4631	3	Y	285	285	0			45
								412	4	314	9							
10	7441	X	7441	-0-		-0-	-0-	1466	1	4093	3	Y	797	747	0			95
								1005	4	877	9							
11	6003	X	6003	-0-		-0-	-0-	1271	1	3166	3	Y	644	584	0			155
								858	4	708	9							
12	8660	X	8660	-0-		-0-	-0-	3261	1	2668	3	Y	647	653	0			149
								2019	4	712	9							
01	11585	X	11585	-0-		-0-	-0-	6178	1	2071	3	Y	691	724	0			116
								2576	4	760	9							
02	5919	X	5919	-0-		-0-	-0-	2054	1	1935	3	Y	605	598	0			123
								1264	4	666	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
09	4414	X	4414	-0-		-0-	-0-	909	1	2580	3	Y	632	677	0			100
								230	4	695	9							
10	3189	X	3189	-0-		-0-	-0-	609	1	1701	3	Y	419	469	0			50
								418	4	461	9							
11	990	X	953	-0-		-37	-0-	634	1	319	9	Y	290	270	0			70
12	1948	X	1948	-0-		-0-	-0-	1654	1	294	9	Y	267	275	0			62
01	4986	X	4986	-0-		-0-	-0-	2686	1	901	3	Y	254	273	0			43
								1120	4	279	9							
02	2334	X	2334	-0-		-0-	-0-	847	1	798	3	Y	152	164	0			31
								522	4	167	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	824	-0-	-3766	-0-	526	1	298	9	Y	271	319	0		44
10	4278	X	824	-0-	-3454	-0-	583	1	241	9	Y	219	236	0		27
11	3990	X	1005	-0-	-2985	-0-	803	1	1	4	Y	183	185	0		25
							201	9								
12	4123	X	1081	-0-	-3042	-0-	864	1	1	4	Y	196	190	0		31
							216	9								
01	4123	X	987	-0-	-3136	-0-	766	1	1	4	Y	200	204	0		27
							220	9								
02	972	X	972	-0-	-0-	-0-	815	1	2	4	Y	141	143	0		25
							155	9								

HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437

09	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	791	1	6938	3	Y	943	937	0		103
							53	4	1037	9						
10	4805	X	2480	-0-	-2325	-0-	497	1	885	3	Y	977	954	0		126
							23	4	1075	9						
11	7350	X	4063	-0-	-3287	-0-	495	1	2364	3	Y	1076	1121	0		81
							20	4	1184	9						
12	7595	X	4655	-0-	-2940	-0-	502	1	3074	3	Y	972	942	0		111
							10	4	1069	9						
01	7595	X	2518	-0-	-5077	-0-	298	1	1483	3	Y	668	638	0		141
							2	4	735	9						
02	5488	X	4878	-0-	-610	-0-	465	1	2825	3	Y	1179	1173	0		147
							291	4	1297	9						

BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

09	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	718	1	1773	3	Y	455	438	0		97
							30	4	501	9						
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	677	1	1766	3	Y	422	411	0		108
							57	4	464	9						
11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	698	1	3602	3	Y	557	546	0		119
							50	4	613	9						
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	769	1	4134	3	Y	435	421	0		133
							85	4	479	9						
01	3131	X	1784	-0-	-1347	-0-	528	1	865	3	Y	257	277	0		113
							108	4	283	9						
02	4620	X	828	-0-	-3792	-0-	571	1	37	4	Y	200	237	0		76
							220	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLUE JAY UNIT WELL #: P102H RRCID -> 289860 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	783	1	4936	3	Y	1016	1040	0		216
							46	4	1118	9						
10	5859	X	5849	-0-	-10	-0-	783	1	4031	3	Y	859	855	0		220
							90	4	945	9						
11	7080	X	4917	-0-	-2163	-0-	684	1	3237	3	Y	862	897	0		185
							48	4	948	9						
12	7316	X	5750	-0-	-1566	-0-	787	1	3957	3	Y	835	765	0		255
							87	4	919	9						
01	7316	X	3655	-0-	-3661	-0-	746	1	1628	3	Y	1025	830	0		450
							153	4	1128	9						
02	6412	X	4376	-0-	-2036	-0-	551	1	2949	3	Y	764	923	0		291
							36	4	840	9						

CHAPARRAL 89 WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHAPARRAL 89 WELL #: 201H RRCID -> 289905 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210

09	14B2 EXT		8819	-0-	8819	19287	274	1	7379	3	Y	986	951	0		275
							81	4	1085	9						
10	27247	X	7960	-0-	-19287	-0-	268	1	6407	3	Y	980	1096	0		159
							207	4	1078	9						
11	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	267	1	6251	3	Y	1191	1185	0		165
							118	4	1310	9						
12	9114	X	7707	-0-	-1407	-0-	297	1	5935	3	Y	1164	1094	0		235
							195	4	1280	9						
01	9114	X	1871	-0-	-7243	-0-	76	1	1475	3	Y	265	416	0		84
							28	4	292	9						
02	8232	X	-0-	-0-	-8232	-0-					Y	-0-	84	0		-0-

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191

09	12360	X	3867	-0-	-8493	-0-	3172	2	68	4	Y	570	773	0		-0-
							627	9								
10	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	75	1	18813	2	Y	1198	1067	0		131
							245	4	1318	9						
11	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	112	1	17260	2	Y	638	710	0		59
							7	4	702	9						
12	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	206	1	23042	2	Y	1910	1775	0		194
							2101	9								
01	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	143	1	15695	2	Y	933	952	0		175
							5	4	1026	9						
02	18312	X	8987	-0-	-9325	-0-	154	1	7631	2	Y	1092	1237	0		30
							1	4	1201	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30300	X	28682	-0-		-1618	-0-	27776	2	237	4	Y	608	809	0		-0-
								669	9								
10	31310	X	26818	-0-		-4492	-0-	72	1	25200	2	Y	1165	1039	0		126
								264	4	1282	9						
11	30300	X	4927	-0-		-25373	-0-	104	1	4176	2	Y	586	658	0		54
								2	4	645	9						
12	31310	X	20454	-0-		-10856	-0-	80	1	19553	2	Y	746	724	0		76
								821	9								
01	31310	X	22631	-0-		-8679	-0-	93	1	21862	2	Y	609	571	0		114
								6	4	670	9						
02	26936	X	20023	-0-		-6913	-0-	75	1	19360	2	Y	533	632	0		15
								2	4	586	9						

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	24360	X	16255	-0-		-8105	-0-	14249	2	972	4	Y	940	989	0		113
								1034	9								
10	25172	X	15674	-0-		-9498	-0-	32	1	15006	2	Y	525	579	0		59
								58	4	578	9						
11	24360	X	14149	-0-		-10211	-0-	26	1	13624	2	Y	447	476	0		30
								7	4	492	9						
12	20584	X	18490	-0-		-2094	-0-	24	1	18038	2	Y	357	360	0		27
								35	4	393	9						
01	18476	X	17663	-0-		-813	-0-	60	1	16270	2	Y	956	895	0		88
								281	4	1052	9						
02	18712	X	18712	-0-		-0-	-0-	136	1	15774	2	Y	2152	2061	0		179
								435	4	2367	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11452	X	11452	-0-		-0-	-0-	8847	2	812	4	Y	1630	1548	0		196
								1793	9								
10	14658	X	14658	-0-		-0-	-0-	258	1	9623	2	Y	4298	4011	0		483
								49	4	4728	9						
11	11490	X	9847	-0-		-1643	-0-	136	1	7172	2	Y	2303	2634	0		152
								6	4	2533	9						
12	11873	X	8259	-0-		-3614	-0-	191	1	4910	2	Y	2851	2786	0		217
								22	4	3136	9						
01	14663	X	10027	-0-		-4636	-0-	224	1	5694	2	Y	3559	3447	0		329
								194	4	3915	9						
02	10690	X	10690	-0-		-0-	-0-	37	1	9651	2	Y	578	859	0		48
								366	4	636	9						

RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14670	X	10503	-0-		-4167	-0-	8777	2	810	4	Y	833	836	0		100
								916	9								
10	15159	X	9316	-0-		-5843	-0-	33	1	8631	2	Y	554	592	0		62
								43	4	609	9						
11	14670	X	8490	-0-		-6180	-0-	48	1	7534	2	Y	821	829	0		54
								5	4	903	9						
12	13144	X	10184	-0-		-2960	-0-	38	1	9490	2	Y	571	582	0		43
								28	4	628	9						
01	11346	X	9664	-0-		-1682	-0-	23	1	9012	2	Y	372	381	0		34
								220	4	409	9						
02	10378	X	10378	-0-		-0-	-0-	30	1	9457	2	Y	477	471	0		40
								366	4	525	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 290175 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25983	X	25983	-0-	-0-	-0-	1425	1	22729	2	Y	991	1039	0			94
							739	4	1090	9							
10	24561	X	24561	-0-	-0-	-0-	1682	1	22315	2	Y	403	450	0			47
							121	4	443	9							
11	22260	X	14391	-0-	-7869	-0-	1922	1	12241	2	Y	207	236	0			18
							228	9									
12	23702	X	23702	-0-	-0-	-0-	1625	1	21571	2	Y	460	428	0			50
							506	9									
01	23002	X	18957	-0-	-4045	-0-	1111	1	17304	2	Y	493	470	0			73
							542	9									
02	21700	X	20853	-0-	-847	-0-	943	1	19108	2	Y	727	705	0			95
							2	4	800	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23220	X	19397	-0-	-3823	-0-	491	1	16808	2	Y	1563	1607	0			148
							379	4	1719	9							
10	25068	X	25068	-0-	-0-	-0-	592	1	23975	2	Y	387	490	0			45
							75	4	426	9							
11	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-	523	1	24853	2	Y	198	226	0			17
							218	9									
12	23994	X	23898	-0-	-96	-0-	607	1	22884	2	Y	370	347	0			40
							407	9									
01	23994	X	14187	-0-	-9807	-0-	418	1	13306	2	Y	421	399	0			62
							463	9									
02	21084	X	20304	-0-	-780	-0-	708	1	18927	2	Y	607	590	0			79
							1	4	668	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1160	1	326	4	Y	398	414	0			38
							438	9									
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	1167	1	2236	2	Y	410	400	0			48
							57	4	451	9							
11	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	875	1	6724	2	Y	225	254	0			19
							248	9									
12	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	1076	1	4720	2	Y	506	470	0			55
							557	9									
01	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	631	1	981	2	Y	502	483	0			74
							552	9									
02	7336	X	1668	-0-	-5668	-0-	979	1	1	4	Y	625	617	0			82
							688	9									

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10670 - 20568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27120	X	22142	-0-	-4978	-0-	848	1	18574	2	Y	2009	2012	0			190
							510	4	2210	9							
10	29883	X	29883	-0-	-0-	-0-	730	1	27040	2	Y	1841	1815	0			216
							88	4	2025	9							
11	29680	X	29680	-0-	-0-	-0-	850	1	27914	2	Y	833	978	0			71
							916	9									
12	28024	X	27353	-0-	-671	-0-	767	1	24838	2	Y	1589	1487	0			173
							1748	9									
01	28024	X	15155	-0-	-12869	-0-	412	1	13135	2	Y	1462	1419	0			216
							1608	9									
02	25339	X	25339	-0-	-0-	-0-	747	1	22654	2	Y	1760	1746	0			230
							2	4	1936	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
09	23458	X	23458	-0-		-0-		-0-	958	1	19765	2	Y	1978	1985	0			187
									559	4	2176	9							
10	23764	X	23764	-0-		-0-		-0-	872	1	18079	2	Y	4306	3988	0			505
									76	4	4737	9							
11	30235	X	30235	-0-		-0-		-0-	745	1	21012	2	Y	7707	7553	0			659
									8478	9									
12	24622	X	24622	-0-		-0-		-0-	880	1	18492	2	Y	4773	4911	0			521
									5250	9									
01	21638	X	17708	-0-		-3930		-0-	515	1	15355	2	Y	1671	1945	0			247
									1838	9									
02	23912	X	17977	-0-		-5935		-0-	974	1	14847	2	Y	1958	1949	0			256
									2	4	2154	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
09	25524	X	25524	-0-		-0-		-0-	806	1	22035	2	Y	1943	1956	0			184
									546	4	2137	9							
10	17142	X	17142	-0-		-0-		-0-	838	1	14603	2	Y	1485	1495	0			174
									67	4	1634	9							
11	15480	X	14793	-0-		-687		-0-	783	1	13280	2	Y	664	781	0			57
									730	9									
12	18420	X	18420	-0-		-0-		-0-	617	1	16451	2	Y	1229	1152	0			134
									1352	9									
01	15996	X	10568	-0-		-5428		-0-	506	1	8796	2	Y	1151	1115	0			170
									1266	9									
02	17836	X	16988	-0-		-848		-0-	926	1	14495	2	Y	1424	1408	0			186
									1	4	1566	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
09	20230	X	20230	-0-		-0-		-0-	17238	2	1111	4	Y	1710	1668	0			206
									1881	9									
10	30879	X	30879	-0-		-0-		-0-	79	1	29258	2	Y	1324	1381	0			149
									86	4	1456	9							
11	34696	X	34696	-0-		-0-		-0-	121	1	32315	2	Y	2044	2058	0			135
									12	4	2248	9							
12	20677	X	13120	-0-		-7557		-0-	100	1	11355	2	Y	1486	1508	0			113
									30	4	1635	9							
01	20677	X	8313	-0-		-12364		-0-	82	1	6596	2	Y	1299	1292	0			120
									206	4	1429	9							
02	30884	X	8294	-0-		-22590		-0-	72	1	6639	2	Y	1136	1162	0			94
									333	4	1250	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	4638	-0-		-3882		-0-	1	1	4036	2	Y	546	504	1			173
									601	9									
10	8587	X	-0-	-0-		-8587		-0-					Y	4	117	1			60
11	17159	X	17159	-0-		-0-		-0-	2	1	16645	2	Y	465	436	1			89
									512	9									
12	20045	X	20045	-0-		-0-		-0-	17	1	19457	2	Y	519	515	1			93
									571	9									
01	18238	X	18238	-0-		-0-		-0-	5	1	17781	2	Y	411	378	1			126
									452	9									
02	16853	X	16853	-0-		-0-		-0-	1	1	16599	2	Y	230	281	1			75
									253	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	7050	X	6996	-0-	-54	-0-	64	1	6361	2	N	519	490	1			147
							571	9									
10	7285	X	4018	-0-	-3267	-0-	9	1	3749	2	N	236	275	1			108
							260	9									
11	7050	X	926	-0-	-6124	-0-	1	1	838	2	N	79					187
							87	9									
12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	1	1	6871	2	N	494	527	1			154
							543	9									
01	7223	X	5565	-0-	-1658	-0-	1	1	5212	2	N	320	190	1			284
							352	9									
02	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	1	1	6056	2	N	476	547	1			213
							524	9									

HAYES STATE UNIT WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	816	1	7037	2	Y	2135	2160	0			670
							1	4	2349	9							
10	9269	X	8587	-0-	-682	-0-	1453	1	5917	2	Y	1104	1534	0			240
							3	4	1214	9							
11	8970	X	8369	-0-	-601	-0-	1390	1	5927	2	Y	954	944	0			250
							3	4	1049	9							
12	9269	X	5393	-0-	-3876	-0-	953	1	3729	2	Y	645	676	0			219
							1	4	710	9							
01	9269	X	7391	-0-	-1878	-0-	1280	1	5065	2	Y	856	777	0			298
							104	4	942	9							
02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	1280	1	5957	2	Y	721	886	0			133
							2	4	793	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
09	13560	X	10194	-0-	-3366	-0-	1044	1	8904	2	Y	223	153	0			70
							1	4	245	9							
10	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	1712	1	9633	2	Y	1091	924	0			237
							5	4	1200	9							
11	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	1700	1	8965	2	Y	986	965	0			258
							4	4	1085	9							
12	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	2022	1	9922	2	Y	1213	1059	0			412
							3	4	1334	9							
01	12555	X	11518	-0-	-1037	-0-	1766	1	8350	2	Y	1134	1151	0			395
							155	4	1247	9							
02	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	1604	1	7052	2	Y	995	1207	0			183
							2	4	1095	9							

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
09	24473	X	24473	-0-	-0-	-0-	650	1	21344	2	Y	2254	2337	0			374
							2479	9									
10	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	822	1	20893	2	Y	1840	1974	0			240
							63	4	2024	9							
11	22830	X	22265	-0-	-565	-0-	841	1	20116	2	Y	1189	1047	0			382
							1308	9									
12	25844	X	25844	-0-	-0-	-0-	925	1	21658	2	Y	2849	2843	0			388
							127	4	3134	9							
01	23591	X	23234	-0-	-357	-0-	846	1	19064	2	Y	3021	2621	0			788
							1	4	3323	9							
02	21952	X	17273	-0-	-4679	-0-	610	1	13706	2	Y	2688	3167	0			309
							2957	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
09	40088	X	40088	-0-	-0-	-0-	34657	3	5431	9	Y	4937	4842	0			133
10	44136	X	44136	-0-	-0-	-0-	38825	3	5311	9	Y	4828	4787	0			174
11	43784	X	43784	-0-	-0-	-0-	38759	3	5025	9	Y	4568	4597	0			145
12	46212	X	46212	-0-	-0-	-0-	40975	3	5237	9	Y	4761	4797	0			109
01	46060	X	46060	-0-	-0-	-0-	40892	3	5168	9	Y	4698	4673	0			134
02	63542	X	63542	-0-	-0-	-0-	54281	3	9261	9	Y	8419	8376	0			177

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
09	55890	X	49511	-0-	-6379	-0-	43143	3	6368	9	Y	5789	5827	0			156
10	64635	X	44793	-0-	-19842	-0-	39428	3	5365	9	Y	4877	4857	0			176
11	62550	X	40667	-0-	-21883	-0-	35524	3	5143	9	Y	4675	4702	0			149
12	64635	X	47010	-0-	-17625	-0-	41133	3	5877	9	Y	5343	5370	0			122
01	58776	X	37789	-0-	-20987	-0-	33075	3	4714	9	Y	4285	4285	0			122
02	65284	X	65284	-0-	-0-	-0-	57059	3	8225	9	Y	7477	7442	0			157

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
09	30843	X	30843	-0-	-0-	-0-	960	1	28597	3	N	1169	1126	0			221
							1286	9									
10	32017	X	32017	-0-	-0-	-0-	992	1	29647	3	N	1253	1257	0			217
							1378	9									
11	28500	X	28312	-0-	-188	-0-	960	1	26094	3	N	1144	1202	0			159
							1258	9									
12	31868	X	28666	-0-	-3202	-0-	992	1	26325	3	N	1226	1227	0			158
							1349	9									
01	32023	X	25127	-0-	-6896	-0-	896	1	23248	3	N	894	838	0			214
							983	9									
02	28924	X	24538	-0-	-4386	-0-	896	1	22553	3	N	990	983	0			221
							1089	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
09	23070	X	19791	-0-	-3279	-0-	960	1	17523	3	N	1189	1109	0			225
							1308	9									
10	23839	X	23821	-0-	-18	-0-	992	1	21373	3	N	1324	1320	0			229
							1456	9									
11	23040	X	20444	-0-	-2596	-0-	960	1	18286	3	N	1089	1167	0			151
							1198	9									
12	21633	X	21633	-0-	-0-	-0-	992	1	19232	3	N	1281	1267	0			165
							1409	9									
01	23808	X	19552	-0-	-4256	-0-	896	1	17685	3	N	883	837	0			211
							971	9									
02	21504	X	20575	-0-	-929	-0-	896	1	18366	3	N	1194	1139	0			266
							1313	9									

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
09	50160	X	34364	-0-	-15796	-0-	28770	3	5594	9	Y	5085	5101	0			137
10	51832	X	37404	-0-	-14428	-0-	32000	3	5404	9	Y	4913	4873	0			177
11	50160	X	27177	-0-	-22983	-0-	22971	3	4206	9	Y	3824	3880	0			121
12	43989	X	35215	-0-	-8774	-0-	29826	3	5389	9	Y	4899	4908	0			112
01	37417	X	22913	-0-	-14504	-0-	19328	3	3585	9	Y	3259	3278	0			93
02	34773	X	34773	-0-	-0-	-0-	27553	3	7220	9	Y	6564	6519	0			138

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 401AH RRCID -> 291075 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11340	X	9571	-0-	-1769	-0-	817	1	6445	3	Y	2099	2049	0			221
							2309	9									
10	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	942	1	9967	3	Y	2274	2253	0			242
							2501	9									
11	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	939	1	11342	3	Y	2173	2197	0			218
							2390	9									
12	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	908	1	10930	3	Y	2589	2521	0			286
							2848	9									
01	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	957	1	10014	3	Y	2484	2347	0			423
							1	4	2732	9							
02	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	805	1	10253	3	Y	2404	2293	0			534
							2644	9									

MEADE WELL #: 408BH RRCID -> 291085 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADE WELL #: 407AH RRCID -> 291086 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167

09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2026

BRAGG WELL #: 405DH RRCID -> 291185 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12153 - 15591

09	44688	X	44688	-0-	-0-	-0-	2507	1	42031	3	Y	136	138	0			14
							150	9									
10	29171	X	18664	-0-	-10507	-0-	1413	1	17190	3	Y	55	63	0			6
							61	9									
11	28320	X	23010	-0-	-5310	-0-	1248	1	21118	3	Y	585	532	0			59
							644	9									
12	46190	X	22184	-0-	-24006	-0-	1422	1	20452	3	Y	282	310	0			31
							310	9									
01	46190	X	21451	-0-	-24739	-0-	1615	1	19616	3	Y	199	196	0			34
							1	4	219	9							
02	26096	X	19887	-0-	-6209	-0-	1294	1	18458	3	Y	123	130	0			27
							135	9									

BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	28002	X	28002	-0-	-0-	-0-	1263	1	26159	3	Y	527	530	0			18
							580	9									
10	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	1005	1	19700	3	Y	322	326	0			14
							354	9									
11	26767	X	26767	-0-	-0-	-0-	1257	1	25159	3	Y	319	319	0			14
							351	9									
12	29313	X	29313	-0-	-0-	-0-	1287	1	27578	3	Y	407	409	0			12
							448	9									
01	29273	X	29273	-0-	-0-	-0-	1418	1	27143	3	Y	647	633	0			26
							712	9									
02	38472	X	38472	-0-	-0-	-0-	1542	1	35937	3	Y	902	884	0			44
							1	4	992	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
09	61350	X	39516	-0-	-21834	-0-	1694	1	33705	3	Y	3743	3732	0			394
							4117	9									
10	54002	X	42114	-0-	-11888	-0-	1851	1	36141	3	Y	3747	3743	0			398
							4122	9									
11	50850	X	42710	-0-	-8140	-0-	1770	1	37065	3	Y	3523	3567	0			354
							3875	9									
12	50623	X	40008	-0-	-10615	-0-	1616	1	34576	3	Y	3469	3440	0			383
							3816	9									
01	50561	X	38271	-0-	-12290	-0-	1787	1	32967	3	Y	3196	3035	0			544
							1	4	3516	9							
02	37660	X	35418	-0-	-2242	-0-	1426	1	30636	3	Y	3051	2918	0			677
							3356	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
09	47647	X	47647	-0-	-0-	-0-	2064	1	43945	3	Y	1489	1481	0			157
							1638	9									
10	48849	X	48849	-0-	-0-	-0-	2190	1	44998	3	Y	1510	1507	0			160
							1661	9									
11	50226	X	50226	-0-	-0-	-0-	2111	1	46434	3	Y	1528	1535	0			153
							1681	9									
12	51689	X	51689	-0-	-0-	-0-	2075	1	47885	3	Y	1572	1551	0			174
							1729	9									
01	50727	X	50727	-0-	-0-	-0-	2331	1	46846	3	Y	1408	1342	0			240
							1	4	1549	9							
02	46872	X	44162	-0-	-2710	-0-	1777	1	40937	3	Y	1316	1264	0			292
							1448	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT									-0-
02	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
09	4590	X	4225	-0-	-365	-0-	2066	3	2159	9	Y	1963	1779	0			667
10	4991	X	4478	-0-	-513	-0-	2426	3	2052	9	Y	1865	1894	0			638
11	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	4096	3	2241	9	Y	2037	1681	0			994
12	4991	X	4576	-0-	-415	-0-	2938	3	1638	9	Y	1489	1597	0			886
01	4991	X	37	-0-	-4954	-0-	23	3	14	9	Y	13	880	0			19
02	3920	X	51	-0-	-3869	-0-	38	3	13	9	Y	12	25	0			6

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	EOM BALANCE
09	42480	X	34991	-0-	-7489	-0-	1404	1	32069	3	Y	1380	1377	0	145
							1518	9							
10	55029	X	55029	-0-	-0-	-0-	1982	1	51346	3	Y	1546	1527	0	164
							1701	9							
11	40530	X	40474	-0-	-56	-0-	1443	1	37536	3	Y	1359	1387	0	136
							1495	9							
12	47740	X	47740	-0-	-0-	-0-	1541	1	44686	3	Y	1375	1359	0	152
							1513	9							
01	55025	X	39325	-0-	-15700	-0-	1448	1	36608	3	Y	1153	1109	0	196
							1	4	1268	9					
02	49700	X	36577	-0-	-13123	-0-	1166	1	34146	3	Y	1150	1091	0	255
							1265	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	EOM BALANCE
09	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	11066	2	29	4	Y	2087	2190	0	152
							2296	9							
10	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	12370	2	19	4	Y	2216	2254	0	114
							2438	9							
11	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	13129	2	3	4	Y	2108	2074	0	148
							2319	9							
12	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	12820	2	7	4	Y	2238	2187	0	199
							2462	9							
01	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	11365	2	34	4	Y	1795	1727	0	267
							1975	9							
02	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	13301	2	2	4	Y	2583	2677	0	173
							2841	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	EOM BALANCE
09	37050	X	24952	-0-	-12098	-0-	21427	2	39	4	Y	3169	3320	0	231
							3486	9							
10	38285	X	24920	-0-	-13365	-0-	21186	2	32	4	Y	3365	3423	0	173
							3702	9							
11	37050	X	24569	-0-	-12481	-0-	21043	2	5	4	Y	3201	3149	0	225
							3521	9							
12	36208	X	26130	-0-	-10078	-0-	22380	2	11	4	Y	3399	3321	0	303
							3739	9							
01	36208	X	22913	-0-	-13295	-0-	19858	2	56	4	Y	2726	2623	0	406
							2999	9							
02	29158	X	29158	-0-	-0-	-0-	25551	2	4	4	Y	3275	3462	0	219
							3603	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	EOM BALANCE
09	T. A.		12993	-0-	12993	38466	106	1	11076	2	Y	1646	1541	0	410
							1811	9							
10	76655	X	38189	-0-	-38466	-0-	483	1	33024	2	Y	4256	4423	0	243
							4682	9							
11	18360	X	6028	-0-	-12332	-0-	167	1	3589	2	Y	2065	1944	0	364
							2272	9							
12	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-	364	0	-0-
01	18972	X	4658	-0-	-14314	-0-	62	1	4522	2	Y	-0-			-0-
							74	4							
02	17276	X	9825	-0-	-7451	-0-	269	1	7597	2	Y	1777	1365	0	412
							4	4	1955	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
09	15450	X	15316	-0-	-134	-0-	13214	2	33	4	Y	1881	1956	0			137
							2069	9									
10	16585	X	15210	-0-	-1375	-0-	12985	2	27	4	Y	1998	2032	0			103
							2198	9									
11	21990	X	14647	-0-	-7343	-0-	12554	2	4	4	Y	1899	1869	0			133
							2089	9									
12	22723	X	15927	-0-	-6796	-0-	13698	2	9	4	Y	2018	1971	0			180
							2220	9									
01	22723	X	13777	-0-	-8946	-0-	11952	2	45	4	Y	1618	1557	0			241
							1780	9									
02	17640	X	16839	-0-	-801	-0-	15059	2	2	4	Y	1616	1749	0			108
							1778	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
09	25261	X	25261	-0-	-0-	-0-	23181	2	39	4	Y	1855	1922	0			135
							2041	9									
10	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	22997	2	32	4	Y	1971	2004	0			102
							2168	9									
11	24657	X	24657	-0-	-0-	-0-	22591	2	5	4	Y	1874	1844	0			132
							2061	9									
12	30225	X	26089	-0-	-4136	-0-	23890	2	11	4	Y	1989	1944	0			177
							2188	9									
01	30225	X	22552	-0-	-7673	-0-	20735	2	61	4	Y	1596	1535	0			238
							1756	9									
02	27636	X	14352	-0-	-13284	-0-	12547	2	3	4	Y	1638	1766	0			110
							1802	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
09	23730	X	11225	-0-	-12505	-0-	92	1	9620	2	Y	1375	1452	0			342
							1513	9									
10	24521	X	15929	-0-	-8592	-0-	230	1	12529	2	Y	2882	3060	0			164
							3170	9									
11	23730	X	22322	-0-	-1408	-0-	372	1	19409	2	Y	2310	2067	0			407
							2541	9									
12	24521	X	23544	-0-	-977	-0-	522	1	19000	2	Y	3656	3361	0			702
							4022	9									
01	22258	X	13767	-0-	-8491	-0-	263	1	11769	2	Y	1402	1802	0			302
							193	4	1542	9							
02	17640	X	4531	-0-	-13109	-0-	99	1	3932	2	Y	453	650	0			105
							2	4	498	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
09	61980	X	50537	-0-	-11443	-0-	42487	2	8050	9	Y	7318	7345	0			95
10	64046	X	46877	-0-	-17169	-0-	41221	2	5656	9	Y	5142	5110	0			127
11	57240	X	46289	-0-	-10951	-0-	42416	2	3873	9	Y	3521	3567	0			81
12	54188	X	51569	-0-	-2619	-0-	47375	2	4194	9	Y	3813	3817	0			77
01	52235	X	44072	-0-	-8163	-0-	39932	2	4140	9	Y	3764	3760	0			81
02	43399	X	43399	-0-	-0-	-0-	40297	2	3102	9	Y	2820	2807	0			94

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
09	66930	X	53865	-0-	-13065	-0-	51071	2	2794	9	Y	2540	2616	0			33
10	69161	X	47274	-0-	-21887	-0-	44289	2	2985	9	Y	2714	2680	0			67
11	60990	X	49887	-0-	-11103	-0-	45935	2	3952	9	Y	3593	3577	0			83
12	59024	X	54581	-0-	-4443	-0-	50332	2	4249	9	Y	3863	3868	0			78
01	55676	X	53169	-0-	-2507	-0-	49186	2	3983	9	Y	3621	3622	0			77
02	50288	X	49355	-0-	-933	-0-	46264	2	3091	9	Y	2810	2793	0			94

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
09	39330	X	31582	-0-	-7748	-0-	28053	2	3529	9	Y	3208	3300	0		41
10	40641	X	29675	-0-	-10966	-0-	26320	2	3355	9	Y	3050	3016	0		75
11	36720	X	29469	-0-	-7251	-0-	25296	2	4173	9	Y	3794	3782	0		87
12	34503	X	32625	-0-	-1878	-0-	27887	2	4738	9	Y	4307	4307	0		87
01	32643	X	29335	-0-	-3308	-0-	25182	2	4153	9	Y	3775	3781	0		81
02	29484	X	26418	-0-	-3066	-0-	23083	2	3335	9	Y	3032	3012	0		101

FOX 37 A4 WELL #: 3LA RRCID -> 293679 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10826 - 22263

09	28290	X	19980	-0-	-8310	-0-	14649	2	5331	9	Y	4846	4891	0		63
10	29233	X	28917	-0-	-316	-0-	19742	2	9175	9	Y	8341	8198	0		206
11	25680	X	24935	-0-	-745	-0-	20935	2	4000	9	Y	3636	3758	0		84
12	28939	X	28939	-0-	-0-	-0-	23232	2	5707	9	Y	5188	5167	0		105
01	28923	X	22021	-0-	-6902	-0-	17717	2	4304	9	Y	3913	3934	0		84
02	26124	X	19535	-0-	-6589	-0-	16354	2	3181	9	Y	2892	2880	0		96

UL SUGARLOAF D 20-37-48 WELL #: 5104H RRCID -> 294731 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11800 - 21084

09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	2	1	4	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	236	2	Y	6	6	0		-0-
							11	4	7	9						
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	1	4	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	545	2	5	4	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1	1	650	2	Y	619	612	0		7
							15	4	681	9						
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	1	1	738	2	Y	10	17	0		-0-
							6	4	11	9						

UL BIGHORN B 21-30-19 WELL #: 5202H RRCID -> 294732 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12039 - 21756

09	8430	X	3667	-0-	-4763	-0-	1675	2	70	4	Y	1747	1731	0		102
							1922	9								
10	8711	X	4058	-0-	-4653	-0-	58	1	1980	2	Y	1783	1780	0		105
							59	4	1961	9						
11	8430	X	787	-0-	-7643	-0-	13	1	342	2	Y	376	467	0		14
							18	4	414	9						
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	14	0		-0-
01	5239	X	125	-0-	-5114	-0-	2	1	63	2	Y	54	51	0		3
							1	4	59	9						
*02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	63	1	2035	2	Y	2073	1957	0		119
							58	4	2280	9						

UL ROY E 18-4-13 WELL #: 5205H RRCID -> 294733 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11622 - 18982

09	9570	X	7344	-0-	-2226	-0-	2737	2	2001	4	Y	2369	2436	0		144
							2606	9								
10	9889	X	9885	-0-	-4	-0-	146	1	4495	2	Y	4548	4365	0		327
							241	4	5003	9						
11	9570	X	7031	-0-	-2539	-0-	127	1	2685	2	Y	3778	3803	0		302
							63	4	4156	9						
12	9889	X	9689	-0-	-200	-0-	212	1	4135	2	Y	4658	4474	0		486
							218	4	5124	9						
01	9889	X	8521	-0-	-1368	-0-	215	1	1393	2	Y	5828	5919	0		395
							502	4	6411	9						
*02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	147	1	4944	2	Y	4773	4994	0		174
							36	4	5250	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOWNSEN A6 WELL #: 13UA RRCID -> 295001 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10578 - 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
09	34441 X	34441	-0-	-0-	-0-	31297	2	3144	9	Y	2858	2776	0			193
10	36252 X	36252	-0-	-0-	-0-	194	1	32804	2	Y	2958	2930	0			221
						3254	9									
11	32017 X	32017	-0-	-0-	-0-	179	1	29000	2	Y	2580	2685	0			116
						2838	9									
12	32606 X	32606	-0-	-0-	-0-	181	1	29740	2	Y	2441	2435	0			122
						2685	9									
01	25518 X	25518	-0-	-0-	-0-	114	1	23686	2	Y	1544	1576	0			90
						20	4	1698	9							
02	32732 X	20227	-0-	-12505	-0-	166	1	17673	2	Y	2170	2085	0			175
						1	4	2387	9							

TOWNSEN A4 WELL #: 12UA RRCID -> 295018 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10831 - 21728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38993 X	38993	-0-	-0-	-0-	32666	2	6327	9	Y	5752	5588	0			388
10	40622 X	40622	-0-	-0-	-0-	391	1	33679	2	Y	5956	5899	0			445
						6552	9									
11	35901 X	35901	-0-	-0-	-0-	363	1	29779	2	Y	5235	5445	0			235
						5759	9									
12	34673 X	34673	-0-	-0-	-0-	381	1	28653	2	Y	5126	5106	0			255
						5639	9									
01	35956 X	35956	-0-	-0-	-0-	386	1	29783	2	Y	5237	5185	0			307
						26	4	5761	9							
02	35364 X	30915	-0-	-4449	-0-	260	1	26923	2	Y	3392	3425	0			274
						1	4	3731	9							

TOWNSEN A5 WELL #: 5LA RRCID -> 295019 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10749 - 21129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31410 X	30377	-0-	-1033	-0-	29054	2	1323	9	Y	1203	1169	0			81
10	32574 X	32574	-0-	-0-	-0-	82	1	31121	2	Y	1246	1234	0			93
						1371	9									
11	31410 X	29074	-0-	-2336	-0-	92	1	27521	2	Y	1328	1361	0			60
						1461	9									
12	32457 X	27055	-0-	-5402	-0-	96	1	25545	2	Y	1285	1281	0			64
						1414	9									
01	32457 X	29434	-0-	-3023	-0-	45	1	28685	2	Y	615	643	0			36
						27	4	677	9							
02	29428 X	27426	-0-	-2002	-0-	91	1	26025	2	Y	1190	1130	0			96
						1	4	1309	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

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
09	22200	X	19342	-0-	-2858	-0-	602	1	16859	2	Y	1431	1400	0		75
							307	4	1574	9						
10	19809	X	17694	-0-	-2115	-0-	490	1	15814	2	Y	1222	1222	0		75
							46	4	1344	9						
11	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	541	1	17509	2	Y	1438	1412	0		101
							64	4	1582	9						
12	20150	X	17464	-0-	-2686	-0-	527	1	14617	2	Y	1644	1638	0		107
							512	4	1808	9						
01	39859	X	39859	-0-	-0-	-0-	927	1	37768	2	Y	1057	1125	0		39
							1	4	1163	9						
02	45102	X	45102	-0-	-0-	-0-	971	1	43122	2	Y	776	778	0		37
							155	4	854	9						

POCONO 65 WELL #: 6H RRCID -> 295025 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11434 - 19615

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
09	18270	X	13553	-0-	-4717	-0-	364	1	11850	2	Y	1048	1030	0		55
							186	4	1153	9						
10	18879	X	15297	-0-	-3582	-0-	268	1	13550	2	Y	1322	1296	0		81
							25	4	1454	9						
11	15000	X	10844	-0-	-4156	-0-	242	1	9363	2	Y	1100	1104	0		77
							29	4	1210	9						
12	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	454	1	15283	2	Y	1146	1149	0		74
							441	4	1261	9						
01	15500	X	11251	-0-	-4249	-0-	326	1	10210	2	Y	649	699	0		24
							1	4	714	9						
02	13804	X	13351	-0-	-453	-0-	399	1	11749	2	Y	1035	1010	0		49
							64	4	1139	9						

POCONO 65 WELL #: 11UA RRCID -> 295026 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10729 - 17510

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
09	29258	X	29258	-0-	-0-	-0-	878	1	23761	2	Y	3792	3692	0		200
							448	4	4171	9						
10	31364	X	31364	-0-	-0-	-0-	777	1	25169	2	Y	4859	4762	0		297
							73	4	5345	9						
11	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	693	1	17885	2	Y	4215	4216	0		296
							82	4	4637	9						
12	34292	X	34292	-0-	-0-	-0-	1017	1	26698	2	Y	5081	5048	0		329
							988	4	5589	9						
01	37350	X	37350	-0-	-0-	-0-	1043	1	31141	2	Y	4695	4849	0		175
							1	4	5165	9						
02	26245	X	26245	-0-	-0-	-0-	824	1	20822	2	Y	4061	4044	0		192
							132	4	4467	9						

POCONO 65 WELL #: 3LA RRCID -> 295078 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 15345

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
09	10200	X	7295	-0-	-2905	-0-	292	1	4362	2	Y	2265	2209	0		119
							149	4	2492	9						
10	10540	X	6305	-0-	-4235	-0-	252	1	4031	2	Y	1816	1824	0		111
							24	4	1998	9						
11	8310	X	5608	-0-	-2702	-0-	342	1	3104	2	Y	1928	1904	0		135
							41	4	2121	9						
12	8587	X	7178	-0-	-1409	-0-	345	1	4257	2	Y	2037	2040	0		132
							335	4	2241	9						
01	8587	X	5547	-0-	-3040	-0-	292	1	3304	2	Y	1773	1839	0		66
							1	4	1950	9						
02	5068	X	4311	-0-	-757	-0-	209	1	2559	2	Y	1373	1374	0		65
							33	4	1510	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42360	X	30372	-0-	-11988	-0-	28386	2	1986	9	Y	1805	1753	0	122
10	43772	X	36917	-0-	-6855	-0-	123	1	34738	2	Y	1869	1851	0	140
							2056	9							
11	33960	X	32581	-0-	-1379	-0-	110	1	30720	2	Y	1592	1661	0	71
							1751	9							
12	35092	X	33417	-0-	-1675	-0-	117	1	31572	2	Y	1571	1564	0	78
							1728	9							
01	36921	X	31627	-0-	-5294	-0-	70	1	30489	2	Y	949	971	0	56
							24	4	1044	9					
02	33348	X	33171	-0-	-177	-0-	133	1	31128	2	Y	1735	1651	0	140
							1	4	1909	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21000	X	20795	-0-	-205	-0-	586	1	17634	2	Y	2070	2023	0	109
							298	4	2277	9					
10	21700	X	20425	-0-	-1275	-0-	461	1	17962	2	Y	1780	1780	0	109
							44	4	1958	9					
11	21000	X	18475	-0-	-2525	-0-	445	1	16232	2	Y	1586	1584	0	111
							53	4	1745	9					
12	21700	X	20372	-0-	-1328	-0-	581	1	17392	2	Y	1668	1671	0	108
							564	4	1835	9					
01	21700	X	18386	-0-	-3314	-0-	502	1	16303	2	Y	1436	1490	0	54
							1	4	1580	9					
02	19404	X	16168	-0-	-3236	-0-	433	1	14307	2	Y	1235	1231	0	58
							69	4	1359	9					

TOWNSEN A3 WELL #: 4LA RRCID -> 295159 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10996 - 22345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29880	X	28322	-0-	-1558	-0-	26751	2	1571	9	Y	1428	1388	0	96
10	30876	X	28407	-0-	-2469	-0-	97	1	26682	2	Y	1480	1465	0	111
							1628	9							
11	29880	X	22252	-0-	-7628	-0-	108	1	20433	2	Y	1555	1596	0	70
							1711	9							
12	30876	X	22453	-0-	-8423	-0-	112	1	20684	2	Y	1506	1501	0	75
							1657	9							
01	30535	X	25982	-0-	-4553	-0-	60	1	25005	2	Y	812	839	0	48
							24	4	893	9					
02	26432	X	25173	-0-	-1259	-0-	128	1	23215	2	Y	1663	1577	0	134
							1	4	1829	9					

TOWNSEN A2 WELL #: 11UA RRCID -> 295168 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10822 - 22287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49814	X	49814	-0-	-0-	-0-	43609	2	6205	9	Y	5641	5479	0	381
10	49974	X	49974	-0-	-0-	-0-	384	1	43168	2	Y	5838	5783	0	436
							6422	9							
11	44821	X	44821	-0-	-0-	-0-	378	1	38435	2	Y	5462	5653	0	245
							6008	9							
12	43397	X	43397	-0-	-0-	-0-	385	1	37318	2	Y	5176	5163	0	258
							5694	9							
01	45491	X	45491	-0-	-0-	-0-	596	1	35968	2	Y	8089	7873	0	474
							29	4	8898	9					
02	45780	X	37945	-0-	-7835	-0-	369	1	32286	2	Y	4808	4894	0	388
							1	4	5289	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35070	X	28524	-0-	-6546	-0-	809	1	24375	3	N	3036	3048	0	9	8	85
							3340	9									
10	39308	X	34043	-0-	-5265	-0-	975	1	29930	3	N	2853	2827	0			111
							3138	9									
11	38040	X	30345	-0-	-7695	-0-	750	1	26582	3	N	2719	2724	0			106
							22	4	2991	9							
12	39308	X	27573	-0-	-11735	-0-	39	1	24551	3	N	2489	2490	0			105
							245	4	2738	9							
01	37758	X	33283	-0-	-4475	-0-	29937	3	893	4	N	2230	2232	0			103
							2453	9									
02	38724	X	38724	-0-	-0-	-0-	1	1	35323	3	N	2845	2812	0	8	8	128
							270	4	3130	9							

ARROW STATE B WELL #: 452H RRCID -> 295655 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10301 - 18188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44850	X	44542	-0-	-308	-0-	1000	1	40196	3	N	3042	3048	0	7	8	86
							3346	9									
10	54277	X	54277	-0-	-0-	-0-	1025	1	50142	3	N	2827	2803	0			110
							3110	9									
11	50850	X	44736	-0-	-6114	-0-	758	1	41309	3	N	2400	2417	0			93
							29	4	2640	9							
12	52545	X	46082	-0-	-6463	-0-	39	1	42893	3	N	2565	2550	0			108
							328	4	2822	9							
01	54281	X	39465	-0-	-14816	-0-	36299	3	991	4	N	1977	1993	0			92
							2175	9									
02	49028	X	35101	-0-	-13927	-0-	1	1	32653	3	N	1989	1985	0	6	8	90
							259	4	2188	9							

HEMDALE STATE A WELL #: 431H RRCID -> 295656 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10025 - 17893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39391	X	39391	-0-	-0-	-0-	32716	3	6675	9	N	6068	5863	0	51	8	170
10	27042	X	27042	-0-	-0-	-0-	23643	3	3399	9	N	3090	3140	0			120
11	12300	X	5364	-0-	-6936	-0-	4731	3	2	4	N	574	672	0			22
							631	9									
12	33696	X	33696	-0-	-0-	-0-	29419	3	134	4	N	3766	3630	0			158
							4143	9									
01	30153	X	30153	-0-	-0-	-0-	27079	3	450	4	N	2385	2433	0			110
							2624	9									
02	36764	X	27835	-0-	-8929	-0-	25631	3	122	4	N	1893	1894	0	25	8	84
							2082	9									

HEMDALE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 295657 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10036 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35040	X	11443	-0-	-23597	-0-	945	1	8649	3	N	1681	1728	0	9	8	47
							1849	9									
10	35619	X	22090	-0-	-13529	-0-	1172	1	18662	3	N	2051	2018	0			80
							2256	9									
11	34170	X	32972	-0-	-1198	-0-	824	1	28872	3	N	2955	2914	0	6	8	115
							25	4	3251	9							
12	35309	X	32318	-0-	-2991	-0-	39	1	28904	3	N	2827	2823	0			119
							265	4	3110	9							
01	35061	X	32896	-0-	-2165	-0-	29103	3	875	4	N	2653	2649	0			123
							2918	9									
02	31339	X	31339	-0-	-0-	-0-	1	1	28080	3	N	2737	2721	0	16	8	123
							247	4	3011	9							

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
09	49320	X	32112	-0-	-17208	-0-	839	1	24502	3	Y	6155	6155	0			114
							6771	9									
10	50964	X	30672	-0-	-20292	-0-	1153	1	22911	3	Y	6007	5998	0			123
							6608	9									
11	49350	X	29149	-0-	-20201	-0-	1048	1	21806	3	Y	5723	5753	0			93
							6295	9									
12	50995	X	30226	-0-	-20769	-0-	916	1	22830	3	Y	5891	5856	0			128
							6480	9									
01	50995	X	26451	-0-	-24544	-0-	660	1	20015	3	Y	5251	5260	0			119
							5776	9									
02	25327	X	25327	-0-	-0-	-0-	817	1	19058	3	Y	4956	4959	0			116
							5452	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
09	48720	X	18267	-0-	-30453	-0-	326	1	13506	3	Y	4032	4098	0			75
							4435	9									
10	50344	X	31874	-0-	-18470	-0-	858	1	23571	3	Y	6768	6704	0			139
							7445	9									
11	36390	X	30774	-0-	-5616	-0-	866	1	22611	3	Y	6634	6666	0			107
							7297	9									
12	33728	X	30932	-0-	-2796	-0-	868	1	22879	3	Y	6532	6497	0			142
							7185	9									
01	33728	X	28830	-0-	-4898	-0-	690	1	21609	3	Y	5937	5944	0			135
							6531	9									
02	28091	X	28091	-0-	-0-	-0-	824	1	20797	3	Y	5882	5880	0			137
							6470	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
09	37020	X	26600	-0-	-10420	-0-	921	1	19790	3	Y	5354	5364	0			99
							5889	9									
10	38254	X	29941	-0-	-8313	-0-	1239	1	22357	3	Y	5768	5749	0			118
							6345	9									
11	32580	X	29011	-0-	-3569	-0-	1193	1	21782	3	Y	5487	5516	0			89
							6036	9									
12	28489	X	28263	-0-	-226	-0-	1121	1	21359	3	Y	5257	5232	0			114
							5783	9									
01	29946	X	25027	-0-	-4919	-0-	876	1	18980	3	Y	4701	4708	0			107
							5171	9									
02	27076	X	26479	-0-	-597	-0-	956	1	20248	3	Y	4795	4790	0			112
							5275	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
09	123990	X	113212	-0-	-10778	-0-	32	1	99003	3	Y	12888	12899	0			238
							14177	9									
10	128123	X	122561	-0-	-5562	-0-	70	1	107888	3	Y	13275	13241	0			272
							14603	9									
11	123990	X	115644	-0-	-8346	-0-	64	1	101500	3	Y	12800	12865	0			207
							14080	9									
12	120217	X	120217	-0-	-0-	-0-	5	1	105943	3	Y	12972	12898	0			281
							14269	9									
01	122574	X	111088	-0-	-11486	-0-	1	1	98221	3	Y	11696	11712	0			265
							12866	9									
02	103066	X	103066	-0-	-0-	-0-	8	1	91281	3	Y	10706	10721	0			250
							11777	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
09	40866	X	40866	-0-	-0-	-0-	995	1	30704	3	Y	8334	8343	0			154
							9167	9									
10	44210	X	44210	-0-	-0-	-0-	1216	1	33293	3	Y	8819	8792	0			181
							9701	9									
11	43680	X	43680	-0-	-0-	-0-	1199	1	32789	3	Y	8811	8849	0			143
							9692	9									
12	44219	X	44219	-0-	-0-	-0-	1136	1	33509	3	Y	8704	8658	0			189
							9574	9									
01	40765	X	39123	-0-	-1642	-0-	870	1	29849	3	Y	7640	7656	0			173
							8404	9									
02	38373	X	38373	-0-	-0-	-0-	953	1	29230	3	Y	7445	7444	0			174
							8190	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
09	47730	X	34521	-0-	-13209	-0-	923	1	27292	3	Y	5733	5746	0			106
							6306	9									
10	49321	X	30361	-0-	-18960	-0-	1080	1	23555	3	Y	5205	5204	0			107
							5726	9									
11	42600	X	27637	-0-	-14963	-0-	471	1	21905	3	Y	4783	4813	0			77
							5261	9									
12	42918	X	42918	-0-	-0-	-0-	829	1	34867	3	Y	6565	6500	0			142
							7222	9									
01	35681	X	35594	-0-	-87	-0-	664	1	28658	3	Y	5702	5715	0			129
							6272	9									
02	35943	X	35943	-0-	-0-	-0-	822	1	28850	3	Y	5701	5697	0			133
							6271	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
09	66637	X	66637	-0-	-0-	-0-	382	1	62245	3	N	3645	3640	0	6	8	103
							4010	9									
10	48088	X	48088	-0-	-0-	-0-	1147	1	42603	3	N	3944	3894	0			153
							4338	9									
11	49800	X	39207	-0-	-10593	-0-	833	1	35065	3	N	2984	3021	0			116
							27	4	3282	9							
12	66743	X	37159	-0-	-29584	-0-	41	1	33434	3	N	3084	3064	0	6	8	130
							292	4	3392	9							
01	68851	X	41149	-0-	-27702	-0-	37094	3	1035	4	N	2745	2748	0			127
							3020	9									
02	50344	X	33408	-0-	-16936	-0-	1	1	30383	3	N	2513	2519	0	8	8	113
							260	4	2764	9							

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
09	46830	X	39463	-0-	-7367	-0-	844	1	34708	3	N	3555	3564	0	9	8	100
							3911	9									
10	48391	X	45779	-0-	-2612	-0-	1014	1	41002	3	N	3421	3388	0			133
							3763	9									
11	49980	X	39698	-0-	-10282	-0-	737	1	35444	3	N	3174	3184	0			123
							26	4	3491	9							
12	51646	X	43735	-0-	-7911	-0-	39	1	39581	3	N	3455	3433	0			145
							314	4	3801	9							
01	51646	X	41385	-0-	-10261	-0-	37379	3	1033	4	N	2703	2723	0			125
							2973	9									
02	41356	X	36932	-0-	-4424	-0-	1	1	33502	3	N	2864	2851	0	9	8	129
							279	4	3150	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40650	X	39466	-0-	-1184	-0-	963	1	35228	3	N	2977	2975	0	7	8	84
							3275	9									
10	46066	X	45432	-0-	-634	-0-	1006	1	41549	3	N	2615	2597	0			102
							2877	9									
11	44580	X	38617	-0-	-5963	-0-	757	1	35177	3	N	2415	2423	0			94
							26	4	2657	9							
12	46066	X	40253	-0-	-5813	-0-	38	1	37169	3	N	2496	2485	0			105
							300	4	2746	9							
01	46066	X	34042	-0-	-12024	-0-	31140	3	905	4	N	1815	1836	0			84
							1997	9									
02	41048	X	31164	-0-	-9884	-0-	1	1	28856	3	N	1879	1872	0	7	8	84
							240	4	2067	9							

HEMDALE STATE B WELL #: 452H RRCID -> 296327 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10210 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22230	X	21661	-0-	-569	-0-	992	1	18634	3	N	1850	1842	0	5	8	52
							2035	9									
10	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	1024	1	20787	3	N	1500	1494	0			58
							1650	9									
11	21330	X	7182	-0-	-14148	-0-	272	1	6465	3	N	398	441	0			15
							7	4	438	9							
12	22041	X	18257	-0-	-3784	-0-	36	1	16617	3	N	1278	1239	0			54
							198	4	1406	9							
01	23467	X	18417	-0-	-5050	-0-	16539	3	765	4	N	1012	1019	0			47
							1113	9									
02	21196	X	15851	-0-	-5345	-0-	1	1	14485	3	N	1073	1072	0			48
							185	4	1180	9							

BRENNAN DALE WELL #: 612H RRCID -> 296575 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12792 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64200	X	52161	-0-	-12039	-0-	361	1	43056	2	Y	7851	7925	0			101
							108	4	8636	9							
10	66340	X	52511	-0-	-13829	-0-	493	1	43177	2	Y	7989	7967	0			123
							53	4	8788	9							
11	64200	X	48588	-0-	-15612	-0-	365	1	40070	2	Y	7312	7313	0			122
							110	4	8043	9							
12	66340	X	46252	-0-	-20088	-0-	416	1	38058	2	Y	7068	7090	0			100
							3	4	7775	9							
01	66340	X	44138	-0-	-22202	-0-	408	1	36237	2	Y	6535	6533	0			102
							304	4	7189	9							
02	43167	X	43167	-0-	-0-	-0-	377	1	35264	2	Y	6818	6802	0			118
							26	4	7500	9							

RICHMOND W. STATE 4239 A7 WELL #: 7LA RRCID -> 296643 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10785 - 15678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18600	X	16561	-0-	-2039	-0-	12731	2	864	4	Y	2696	2638	0			324
							2966	9									
10	19220	X	16491	-0-	-2729	-0-	125	1	14020	2	Y	2075	2166	0			233
							63	4	2283	9							
11	18600	X	14923	-0-	-3677	-0-	172	1	11533	2	Y	2918	2958	0			193
							8	4	3210	9							
12	19220	X	18364	-0-	-856	-0-	173	1	15318	2	Y	2582	2579	0			196
							33	4	2840	9							
01	17856	X	16089	-0-	-1767	-0-	146	1	13122	2	Y	2331	2312	0			215
							257	4	2564	9							
02	17294	X	17294	-0-	-0-	-0-	187	1	13442	2	Y	2960	2929	0			246
							409	4	3256	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
09	39180	X	39096	-0-	-84	-0-	291	1	31191	2	Y	6843	6860	0		88
							87	4	7527	9						
10	40486	X	38966	-0-	-1520	-0-	373	1	30976	2	Y	6888	6870	0		106
							40	4	7577	9						
11	39180	X	37068	-0-	-2112	-0-	312	1	29531	2	Y	6483	6481	0		108
							94	4	7131	9						
12	40486	X	38425	-0-	-2061	-0-	378	1	30575	2	Y	6790	6802	0		96
							3	4	7469	9						
01	40486	X	37605	-0-	-2881	-0-	377	1	29783	2	Y	6512	6506	0		102
							282	4	7163	9						
02	35892	X	35892	-0-	-0-	-0-	358	1	28194	2	Y	6650	6637	0		115
							25	4	7315	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
09	19410	X	18085	-0-	-1325	-0-	246	1	15082	2	Y	2440	2447	0		32
							73	4	2684	9						
10	20057	X	17048	-0-	-3009	-0-	332	1	14059	2	Y	2383	2378	0		37
							36	4	2621	9						
11	19410	X	16137	-0-	-3273	-0-	232	1	13349	2	Y	2260	2259	0		38
							70	4	2486	9						
12	20057	X	8006	-0-	-12051	-0-	159	1	6633	2	Y	1103	1125	0		16
							1	4	1213	9						
01	20057	X	10288	-0-	-9769	-0-	255	1	8337	2	Y	1369	1364	0		21
							190	4	1506	9						
02	14476	X	9635	-0-	-4841	-0-	268	1	7753	2	Y	1450	1446	0		25
							19	4	1595	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
09	32972	X	32972	-0-	-0-	-0-	319	1	26134	2	Y	5840	5853	0		75
							95	4	6424	9						
10	32116	X	31407	-0-	-709	-0-	414	1	24653	2	Y	5723	5710	0		88
							45	4	6295	9						
11	31080	X	30229	-0-	-851	-0-	320	1	23561	2	Y	5683	5676	0		95
							97	4	6251	9						
12	32116	X	30796	-0-	-1320	-0-	371	1	24371	2	Y	5501	5518	0		78
							3	4	6051	9						
01	32773	X	32773	-0-	-0-	-0-	398	1	26521	2	Y	5052	5051	0		79
							297	4	5557	9						
02	26795	X	26795	-0-	-0-	-0-	337	1	20991	2	Y	4949	4942	0		86
							23	4	5444	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
09	28530	X	22707	-0-	-5823	-0-	19655	2	1063	4	Y	1808	1810	0		217
							1989	9								
10	29481	X	20081	-0-	-9400	-0-	71	1	18656	2	Y	1182	1266	0		133
							54	4	1300	9						
11	28530	X	18118	-0-	-10412	-0-	75	1	16639	2	Y	1270	1319	0		84
							7	4	1397	9						
12	25513	X	20444	-0-	-5069	-0-	56	1	19448	2	Y	829	850	0		63
							28	4	912	9						
01	24831	X	19800	-0-	-5031	-0-	49	1	18649	2	Y	786	776	0		73
							237	4	865	9						
02	18783	X	18783	-0-	-0-	-0-	82	1	16975	2	Y	1306	1270	0		109
							289	4	1437	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34350	X	28215	-0-	-6135	-0-	21	1	26886	2	Y	1189	1178	0			152
							1308	9									
10	33883	X	31558	-0-	-2325	-0-	31	1	30586	2	Y	855	912	0			95
							941	9									
11	30360	X	28057	-0-	-2303	-0-	29	1	26984	2	Y	949	930	0			114
							1044	9									
12	30442	X	28762	-0-	-1680	-0-	18	1	27682	2	Y	965	966	0			113
							1062	9									
01	31558	X	22696	-0-	-8862	-0-	35	1	21263	2	Y	1271	1234	0			150
							1398	9									
02	22694	X	22694	-0-	-0-	-0-	24	1	21753	2	Y	834	886	0			98
							917	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25490	X	25490	-0-	-0-	-0-	274	1	19265	2	Y	5335	5347	0			69
							82	4	5869	9							
10	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	361	1	18506	2	Y	5255	5243	0			81
							39	4	5781	9							
11	23336	X	23336	-0-	-0-	-0-	280	1	17571	2	Y	4909	4908	0			82
							85	4	5400	9							
12	23501	X	23501	-0-	-0-	-0-	324	1	17754	2	Y	4928	4940	0			70
							2	4	5421	9							
01	23095	X	19578	-0-	-3517	-0-	306	1	14522	2	Y	4110	4116	0			64
							229	4	4521	9							
02	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	302	1	16105	2	Y	4670	4653	0			81
							21	4	5137	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60729	X	60729	-0-	-0-	-0-	1480	1	56951	2	Y	1404	1367	0			74
							754	4	1544	9							
10	80725	X	80725	-0-	-0-	-0-	1548	1	77301	2	Y	1573	1551	0			96
							146	4	1730	9							
11	80593	X	80593	-0-	-0-	-0-	1868	1	76173	2	Y	2118	2065	0			149
							222	4	2330	9							
12	63922	X	63922	-0-	-0-	-0-	1513	1	59869	2	Y	974	1060	0			63
							1469	4	1071	9							
01	55983	X	55983	-0-	-0-	-0-	1400	1	52783	2	Y	1635	1637	0			61
							1	4	1799	9							
02	48686	X	48686	-0-	-0-	-0-	1296	1	46383	2	Y	727	754	0			34
							207	4	800	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55638	X	55638	-0-		-0-	-0-	1341	1	50063	2	Y	3228	3161	0			170
								683	4	3551	9							
10	50306	X	50306	-0-		-0-	-0-	1004	1	45564	2	Y	3312	3280	0			202
								95	4	3643	9							
11	47750	X	47750	-0-		-0-	-0-	1243	1	41780	2	Y	4164	4074	0			292
								147	4	4580	9							
12	54120	X	54120	-0-		-0-	-0-	1353	1	46557	2	Y	4452	4455	0			289
								1313	4	4897	9							
01	48537	X	48537	-0-		-0-	-0-	1314	1	43161	2	Y	3692	3843	0			138
								1	4	4061	9							
02	43352	X	43352	-0-		-0-	-0-	1187	1	38150	2	Y	3477	3451	0			164
								190	4	3825	9							

ZEMAN-STATE A8 WELL #: 2LA RRCID -> 296740 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11057 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35640	X	30075	-0-		-5565	-0-	28	1	28516	2	Y	1375	1350	0			180
								18	4	1513	9							
10	45560	X	45560	-0-		-0-	-0-	29	1	44002	2	Y	1328	1381	0			127
								68	4	1461	9							
11	42881	X	42881	-0-		-0-	-0-	38	1	41296	2	Y	1388	1374	0			141
								20	4	1527	9							
12	39118	X	39118	-0-		-0-	-0-	36	1	37426	2	Y	1490	1418	0			213
								17	4	1639	9							
01	36828	X	28869	-0-		-7959	-0-	24	1	27263	2	Y	1413	1433	0			193
								28	4	1554	9							
02	36400	X	11636	-0-		-24764	-0-	174	1	9982	2	Y	1229	1271	0			151
								128	4	1352	9							

ZEMAN-STATE A9 WELL #: 6H RRCID -> 296741 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11589 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29880	X	22918	-0-		-6962	-0-	23	1	21617	2	Y	1149	1144	0			151
								14	4	1264	9							
10	31186	X	19418	-0-		-11768	-0-	16	1	18093	2	Y	1155	1196	0			110
								38	4	1271	9							
11	31170	X	19823	-0-		-11347	-0-	21	1	18721	2	Y	973	984	0			99
								11	4	1070	9							
12	32209	X	23755	-0-		-8454	-0-	23	1	22853	2	Y	790	776	0			113
								10	4	869	9							
01	32209	X	26908	-0-		-5301	-0-	21	1	26129	2	Y	667	689	0			91
								24	4	734	9							
02	34204	X	34204	-0-		-0-	-0-	320	1	32423	2	Y	1114	1068	0			137
								236	4	1225	9							

ZEMAN-STATE A10 WELL #: 11UA RRCID -> 296742 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10662 - 18240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34467	X	34467	-0-		-0-	-0-	26	1	32470	2	Y	1792	1700	0			229
								1971	9									
10	35104	X	35104	-0-		-0-	-0-	28	1	33511	2	Y	1423	1494	0			158
								1565	9									
11	33570	X	32826	-0-		-744	-0-	24	1	31021	2	Y	1619	1582	0			195
								1781	9									
12	34689	X	34338	-0-		-351	-0-	18	1	32581	2	Y	1581	1591	0			185
								1739	9									
01	34689	X	32408	-0-		-2281	-0-	45	1	30954	2	Y	1281	1315	0			151
								1409	9									
02	30925	X	30925	-0-		-0-	-0-	34	1	29189	2	Y	1547	1517	0			181
								1702	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	35970	X	32545	-0-	-3425	-0-	30564	2	1405	4	Y	524	542	0			63
							576	9									
10	37169	X	30450	-0-	-6719	-0-	22	1	29940	2	Y	374	395	0			42
							77	4	411	9							
11	35970	X	26221	-0-	-9749	-0-	21	1	25793	2	Y	362	380	0			24
							9	4	398	9							
12	37169	X	26712	-0-	-10457	-0-	38	1	26024	2	Y	562	543	0			43
							32	4	618	9							
01	35061	X	27267	-0-	-7794	-0-	35	1	26313	2	Y	563	554	0			52
							300	4	619	9							
02	28280	X	26929	-0-	-1351	-0-	16	1	26209	2	Y	260	290	0			22
							418	4	286	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
09	66006	X	66006	-0-	-0-	-0-	1528	1	58600	2	Y	4635	4514	0			244
							779	4	5099	9							
10	62449	X	62449	-0-	-0-	-0-	1258	1	55542	2	Y	5027	4964	0			307
							119	4	5530	9							
11	53792	X	53792	-0-	-0-	-0-	1466	1	48148	2	Y	3640	3691	0			256
							174	4	4004	9							
12	58432	X	58432	-0-	-0-	-0-	1486	1	51715	2	Y	3444	3477	0			223
							1443	4	3788	9							
01	48572	X	48572	-0-	-0-	-0-	1369	1	42433	2	Y	4335	4396	0			162
							1	4	4769	9							
02	49964	X	49964	-0-	-0-	-0-	1226	1	43277	2	Y	4786	4722	0			226
							196	4	5265	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
09	33270	X	31591	-0-	-1679	-0-	755	1	28559	2	Y	1720	1767	0			91
							385	4	1892	9							
10	34379	X	27995	-0-	-6384	-0-	595	1	25438	2	Y	1733	1718	0			106
							56	4	1906	9							
11	33270	X	24243	-0-	-9027	-0-	673	1	21873	2	Y	1470	1473	0			103
							80	4	1617	9							
12	34379	X	27311	-0-	-7068	-0-	718	1	23929	2	Y	1788	1775	0			116
							697	4	1967	9							
01	34379	X	25727	-0-	-8652	-0-	728	1	22794	2	Y	2004	2045	0			75
							1	4	2204	9							
02	24169	X	24169	-0-	-0-	-0-	656	1	21714	2	Y	1540	1542	0			73
							105	4	1694	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	51741	X	51741	-0-		-0-	-0-	380	1	44786	2	Y	5874	5894	0			76
								114	4	6461	9							
10	51832	X	51108	-0-		-724	-0-	542	1	43943	2	Y	5968	5952	0			92
								58	4	6565	9							
11	49740	X	48787	-0-		-953	-0-	378	1	42259	2	Y	5487	5488	0			91
								114	4	6036	9							
12	55302	X	55302	-0-		-0-	-0-	458	1	48088	2	Y	6139	6143	0			87
								3	4	6753	9							
01	53041	X	50699	-0-		-2342	-0-	463	1	43732	2	Y	5598	5597	0			88
								346	4	6158	9							
02	48300	X	46968	-0-		-1332	-0-	421	1	40151	2	Y	5788	5776	0			100
								29	4	6367	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
09	66930	X	62687	-0-		-4243	-0-	395	1	52050	2	Y	9204	9225	0			119
								118	4	10124	9							
10	66712	X	65393	-0-		-1319	-0-	567	1	54275	2	Y	9536	9508	0			147
								61	4	10490	9							
11	64560	X	61848	-0-		-2712	-0-	426	1	51303	2	Y	9082	9078	0			151
								129	4	9990	9							
12	66712	X	66087	-0-		-625	-0-	498	1	55392	2	Y	9266	9286	0			131
								4	4	10193	9							
01	65379	X	59267	-0-		-6112	-0-	462	1	49247	2	Y	8375	8375	0			131
								345	4	9213	9							
02	58135	X	58135	-0-		-0-	-0-	456	1	48251	2	Y	8542	8525	0			148
								32	4	9396	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
09	69180	X	65717	-0-		-3463	-0-	363	1	54410	3	Y	9949	9960	0			184
								10944	9									
10	71486	X	67457	-0-		-4029	-0-	536	1	56302	3	Y	9654	9640	0			198
								10619	9									
11	69180	X	63743	-0-		-5437	-0-	479	1	53076	3	Y	9262	9310	0			150
								10188	9									
12	71486	X	63465	-0-		-8021	-0-	501	1	52820	3	Y	9222	9172	0			200
								10144	9									
01	67921	X	60906	-0-		-7015	-0-	324	1	50532	3	Y	9136	9129	0			207
								10050	9									
02	53198	X	53198	-0-		-0-	-0-	357	1	44106	3	Y	7941	7963	0			185
								8735	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
09	71760	X	62251	-0-		-9509	-0-	280	1	54892	3	Y	6435	6444	0			119
								7079	9									
10	74152	X	63154	-0-		-10998	-0-	531	1	55499	3	Y	6476	6462	0			133
								7124	9									
11	69000	X	59524	-0-		-9476	-0-	454	1	52200	3	Y	6245	6277	0			101
								6870	9									
12	66960	X	59638	-0-		-7322	-0-	393	1	52371	3	Y	6249	6214	0			136
								6874	9									
01	64573	X	56343	-0-		-8230	-0-	222	1	49763	3	Y	5780	5785	0			131
								6358	9									
02	52724	X	51322	-0-		-1402	-0-	280	1	45377	3	Y	5150	5161	0			120
								5665	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27570	X	26833	-0-		-737	-0-	722	1	24339	2	Y	1276	1244	0			67
								368	4	1404	9							
10	28489	X	25538	-0-		-2951	-0-	599	1	23884	2	Y	907	919	0			55
								57	4	998	9							
11	27570	X	22619	-0-		-4951	-0-	734	1	20867	2	Y	846	842	0			59
								87	4	931	9							
12	28489	X	25313	-0-		-3176	-0-	691	1	22724	2	Y	1115	1102	0			72
								671	4	1227	9							
01	28489	X	23063	-0-		-5426	-0-	711	1	21559	2	Y	720	765	0			27
								1	4	792	9							
02	25032	X	18357	-0-		-6675	-0-	560	1	16644	2	Y	966	947	0			46
								90	4	1063	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24690	X	12330	-0-		-12360	-0-	179	1	8895	2	Y	2911	2942	0			38
								54	4	3202	9							
10	25513	X	7958	-0-		-17555	-0-	248	1	5562	2	Y	1928	1936	0			30
								27	4	2121	9							
11	24690	X	8282	-0-		-16408	-0-	198	1	5695	2	Y	2117	2112	0			35
								60	4	2329	9							
12	25513	X	12240	-0-		-13273	-0-	279	1	9023	2	Y	2669	2666	0			38
								2	4	2936	9							
01	21421	X	10865	-0-		-10556	-0-	263	1	7552	2	Y	2594	2591	0			41
								197	4	2853	9							
02	11508	X	5856	-0-		-5652	-0-	114	1	4161	2	Y	1430	1446	0			25
								8	4	1573	9							

BRENNAN DALE WELL #: 402H RRCID -> 297179 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11870 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36340	X	36340	-0-		-0-	-0-	317	1	27558	2	Y	7609	7609	0			98
								95	4	8370	9							
10	32736	X	32736	-0-		-0-	-0-	403	1	24942	2	Y	6680	6675	0			103
								43	4	7348	9							
11	29030	X	29030	-0-		-0-	-0-	302	1	22217	2	Y	5836	5842	0			97
								91	4	6420	9							
12	29636	X	28810	-0-		-826	-0-	321	1	22160	2	Y	5752	5767	0			82
								2	4	6327	9							
01	29636	X	26625	-0-		-3011	-0-	309	1	20576	2	Y	5008	5012	0			78
								231	4	5509	9							
02	26567	X	26567	-0-		-0-	-0-	297	1	20217	2	Y	5484	5467	0			95
								21	4	6032	9							

BRENNAN DALE WELL #: 421H RRCID -> 297190 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11975 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20340	X	19541	-0-		-799	-0-	242	1	14743	2	Y	4076	4080	0			53
								72	4	4484	9							
10	21018	X	18725	-0-		-2293	-0-	322	1	14049	2	Y	3926	3918	0			61
								35	4	4319	9							
11	20340	X	18202	-0-		-2138	-0-	255	1	13778	2	Y	3720	3719	0			62
								77	4	4092	9							
12	20615	X	17930	-0-		-2685	-0-	277	1	13167	2	Y	4076	4080	0			58
								2	4	4484	9							
01	20181	X	19667	-0-		-514	-0-	245	1	11322	2	Y	7197	7142	0			113
								183	4	7917	9							
02	15726	X	15726	-0-		-0-	-0-	262	1	11656	2	Y	3445	3498	0			60
								18	4	3790	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

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
09	89430	X	71916	-0-	-17514	-0-	330	1	65755	3	Y	5301	5308	0			98
							5831	9									
10	92411	X	73225	-0-	-19186	-0-	504	1	64335	3	Y	7624	7566	0			156
							8386	9									
11	85320	X	68631	-0-	-16689	-0-	497	1	59785	3	Y	7590	7623	0			123
							8349	9									
12	84661	X	72365	-0-	-12296	-0-	460	1	63654	3	Y	7501	7461	0			163
							8251	9									
01	74958	X	71614	-0-	-3344	-0-	319	1	63311	3	Y	7258	7257	0			164
							7984	9									
02	68174	X	68174	-0-	-0-	-0-	381	1	59508	3	Y	7532	7520	0			176
							8285	9									

BRENNAN DALE WELL #: 404H RRCID -> 297309 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11529 - 19395

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
09	29760	X	15293	-0-	-14467	-0-	180	1	11705	2	Y	3049	3074	0			39
							54	4	3354	9							
10	30752	X	14005	-0-	-16747	-0-	287	1	10366	2	Y	3019	3011	0			47
							31	4	3321	9							
11	29670	X	11319	-0-	-18351	-0-	210	1	7690	2	Y	3051	3047	0			51
							63	4	3356	9							
12	30256	X	15865	-0-	-14391	-0-	288	1	11590	2	Y	3623	3623	0			51
							2	4	3985	9							
01	20584	X	13179	-0-	-7405	-0-	265	1	9316	2	Y	3091	3094	0			48
							198	4	3400	9							
02	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	278	1	11530	2	Y	4061	4039	0			70
							19	4	4467	9							

PWW STATE F WELL #: 402CH RRCID -> 297385 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11692 - 21913

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
09	144180	X	139518	-0-	-4662	-0-	133701	3	5817	9	Y	5288	5302	0			142
10	146103	X	139825	-0-	-6278	-0-	134355	3	5470	9	Y	4973	4936	0			179
11	141390	X	124761	-0-	-16629	-0-	119651	3	5110	9	Y	4645	4676	0			148
12	146103	X	129372	-0-	-16731	-0-	124159	3	5213	9	Y	4739	4779	0			108
01	144181	X	113109	-0-	-31072	-0-	108936	3	4173	9	Y	3794	3794	0			108
02	127568	X	85288	-0-	-42280	-0-	82106	3	3182	9	Y	2893	2940	0			61

PWW STATE D WELL #: 401DH RRCID -> 297388 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11466 PERF.11648 - 21965

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
09	81000	X	44111	-0-	-36889	-0-	44111	3			Y	-0-					-0-
10	90086	X	34674	-0-	-55412	-0-	34674	3			Y	-0-					-0-
11	88920	X	84793	-0-	-4127	-0-	84793	3			Y	-0-					-0-
12	91884	X	76384	-0-	-15500	-0-	76383	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	91884	X	83559	-0-	-8325	-0-	83559	3			Y	-0-					-0-
02	79128	X	43788	-0-	-35340	-0-	43698	3	90	9	Y	82	80	0			2

PWW STATE E WELL #: 401CH RRCID -> 297394 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11367 - 21706

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
09	139380	X	125168	-0-	-14212	-0-	120219	3	4949	9	Y	4499	4498	0			121
10	142321	X	127125	-0-	-15196	-0-	122466	3	4659	9	Y	4235	4203	0			153
11	128940	X	114196	-0-	-14744	-0-	109925	3	4271	9	Y	3883	3913	0			123
12	133238	X	118714	-0-	-14524	-0-	114236	3	4478	9	Y	4071	4101	0			93
01	129332	X	111433	-0-	-17899	-0-	107349	3	4084	9	Y	3713	3700	0			106
02	114380	X	95428	-0-	-18952	-0-	91857	3	3571	9	Y	3246	3284	0			68

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	42556	X	42556	-0-	-0-	-0-	339	1	29063	2	Y	11866	11839	0		153
							101	4	13053	9						
10	40517	X	16905	-0-	-23612	-0-	316	1	11727	2	Y	4389	4474	0		68
							34	4	4828	9						
11	38610	X	13871	-0-	-24739	-0-	228	1	9580	2	Y	3631	3639	0		60
							69	4	3994	9						
12	43989	X	18003	-0-	-25986	-0-	303	1	13272	2	Y	4024	4027	0		57
							2	4	4426	9						
01	43989	X	18579	-0-	-25410	-0-	310	1	13748	2	Y	3900	3896	0		61
							231	4	4290	9						
02	21490	X	21490	-0-	-0-	-0-	320	1	16546	2	Y	4184	4172	0		73
							22	4	4602	9						

BRENNAN DALE WELL #: 453H RRCID -> 297404 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11837 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	174	1	8512	2	Y	8768	8742	0		113
							52	4	9645	9						
10	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	221	1	6223	2	Y	8304	8289	0		128
							24	4	9134	9						
11	16290	X	15533	-0-	-757	-0-	204	1	6424	2	Y	8039	8033	0		134
							62	4	8843	9						
12	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	239	1	7387	2	Y	8412	8427	0		119
							2	4	9253	9						
01	16833	X	14823	-0-	-2010	-0-	237	1	6977	2	Y	6756	6769	0		106
							177	4	7432	9						
02	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	258	1	6992	2	Y	2745	2803	0		48
							18	4	3020	9						

BRENNAN DALE WELL #: 452H RRCID -> 297623 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12175 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	261	1	17104	2	Y	4897	4905	0		63
							78	4	5387	9						
10	20896	X	20896	-0-	-0-	-0-	336	1	15560	2	Y	4513	4506	0		70
							36	4	4964	9						
11	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	259	1	14646	2	Y	4142	4143	0		69
							78	4	4556	9						
12	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	302	1	15157	2	Y	4243	4252	0		60
							2	4	4667	9						
01	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	291	1	13147	2	Y	3674	3676	0		58
							218	4	4041	9						
02	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	287	1	14347	2	Y	4019	4007	0		70
							20	4	4421	9						

BRENNAN DALE WELL #: 413H RRCID -> 298068 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11824 - 19138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	36878	X	36878	-0-	-0-	-0-	314	1	25162	2	Y	10280	10221	0		133
							94	4	11308	9						
10	23684	X	14008	-0-	-9676	-0-	286	1	9295	2	Y	3996	4067	0		62
							31	4	4396	9						
11	22920	X	11378	-0-	-11542	-0-	210	1	7538	2	Y	3242	3250	0		54
							64	4	3566	9						
12	26629	X	12850	-0-	-13779	-0-	276	1	8693	2	Y	3526	3530	0		50
							2	4	3879	9						
01	26629	X	10032	-0-	-16597	-0-	250	1	6492	2	Y	2821	2827	0		44
							187	4	3103	9						
02	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	261	1	8567	2	Y	3655	3636	0		63
							18	4	4021	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	216960	X	196361	-0-		-20599	-0-		6926	1	181667	3	N	7062	7228	0			291
									7768	9									
10	191282	X	191282	-0-		-0-	-0-		7263	1	176612	3	N	6734	6783	0			242
									7407	9									
11	198660	X	177887	-0-		-20773	-0-		6473	1	164931	3	N	5894	5678	0			458
									6483	9									
12	205282	X	175872	-0-		-29410	-0-		6126	1	163837	3	N	5372	5634	0			196
									5909	9									
01	205282	X	115905	-0-		-89377	-0-		4444	1	107849	3	N	3284	3317	0			163
									3612	9									
02	183260	X	140101	-0-		-43159	-0-		4831	1	131218	3	N	3684	3719	0			128
									4052	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	248190	X	211181	-0-		-37009	-0-		7248	1	198415	3	N	5016	5106	0			170
									5518	9									
10	222301	X	148929	-0-		-73372	-0-		5348	1	139631	3	N	3591	3608	0			153
									3950	9									
11	221790	X	195352	-0-		-26438	-0-		6710	1	184378	3	N	3876	3858	0			171
									4264	9									
12	229183	X	183348	-0-		-45835	-0-		5970	1	173142	3	N	3851	3912	0			110
									4236	9									
01	229183	X	162513	-0-		-66670	-0-		6047	1	152850	3	N	3287	3263	0			134
									3616	9									
02	197092	X	157927	-0-		-39165	-0-		5110	1	149652	3	N	2876	2868	0			142
									1	4	3164	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	182406	X	182406	-0-		-0-	-0-		6414	1	171165	3	N	4388	4522	0			149
									4827	9									
10	190371	X	125466	-0-		-64905	-0-		4642	1	118114	3	N	2464	2508	0			105
									2710	9									
11	197040	X	165157	-0-		-31883	-0-		5862	1	156263	3	N	2756	2739	0			122
									3032	9									
12	203608	X	158335	-0-		-45273	-0-		5343	1	149758	3	N	2940	2978	0			84
									3234	9									
01	203608	X	142777	-0-		-60831	-0-		5480	1	134620	3	N	2434	2419	0			99
									2677	9									
02	170240	X	133335	-0-		-36905	-0-		4315	1	124971	3	N	3680	3598	0			181
									1	4	4048	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	196200	X	164775	-0-		-31425	-0-		6089	1	153937	3	N	4317	4464	0			178
									4749	9									
10	202740	X	170478	-0-		-32262	-0-		6607	1	161403	3	N	2244	2341	0			81
									2468	9									
11	194070	X	150204	-0-		-43866	-0-		5282	1	142886	3	N	1851	1788	0			144
									2036	9									
12	200539	X	150008	-0-		-50531	-0-		4987	1	143214	3	N	1643	1727	0			60
									1807	9									
01	188263	X	131251	-0-		-57012	-0-		4896	1	123755	3	N	2364	2307	0			117
									2600	9									
02	153972	X	132184	-0-		-21788	-0-		4514	1	124582	3	N	2807	2826	0			98
									3088	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
09	198150	X	179595	-0-		-18555		-0-	6090	1	166711	3	N	6176	6316	0			254
									6794	9									
10	206181	X	190231	-0-		-15950		-0-	6731	1	175725	3	N	7068	7068	0			254
									7775	9									
11	199530	X	169741	-0-		-29789		-0-	5730	1	157463	3	N	5953	5745	0			462
									6548	9									
12	206181	X	162789	-0-		-43392		-0-	5241	1	152005	3	N	5039	5317	0			184
									5543	9									
01	190216	X	144319	-0-		-45897		-0-	5341	1	134409	3	N	4154	4132	0			206
									4569	9									
02	171808	X	129954	-0-		-41854		-0-	4541	1	122612	3	N	2546	2663	0			89
									2801	9									

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
09	213030	X	186605	-0-		-26425		-0-	6327	1	173195	3	N	6439	6581	0			219
									7083	9									
10	220131	X	120964	-0-		-99167		-0-	4298	1	112213	3	N	4048	4095	0			172
									4453	9									
11	180180	X	157583	-0-		-22597		-0-	5377	1	147761	3	N	4041	4034	0			179
									4445	9									
12	192820	X	165463	-0-		-27357		-0-	5345	1	155014	3	N	4640	4686	0			133
									5104	9									
01	192820	X	143140	-0-		-49680		-0-	5297	1	133890	3	N	3594	3580	0			147
									3953	9									
02	174160	X	155054	-0-		-19106		-0-	4986	1	146035	3	N	3665	3631	0			181
									1	4	4032	9							

ARROW STATE G WELL #: 603H RRCID -> 299571 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10859 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	259200	X	189377	-0-		-69823		-0-	370	1	187586	3	N	1292	1281	0	33	8	36
									1421	9									
10	267840	X	110682	-0-		-157158		-0-	311	1	108058	3	N	2103	2057	0			82
									2313	9									
11	169650	X	157803	-0-		-11847		-0-	269	1	153961	3	N	3184	3134	0	9	8	123
									71	4	3502	9							
12	189751	X	163611	-0-		-26140		-0-	28	1	159054	3	N	3373	3354	0			142
									819	4	3710	9							
01	195703	X	137753	-0-		-57950		-0-	132381	3	2521	4	N	2592	2614	0			120
									2851	9									
02	176764	X	137013	-0-		-39751		-0-	1	1	133644	3	N	2411	2405	0	18	8	108
									716	4	2652	9							

ARROW STATE F WELL #: 602H RRCID -> 299624 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10724 - 18431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	242700	X	197704	-0-		-44996		-0-	535	1	193240	3	N	3572	3571	0	43	8	100
									3929	9									
10	250790	X	153524	-0-		-97266		-0-	575	1	150152	3	N	2543	2544	0			99
									2797	9									
11	216030	X	214033	-0-		-1997		-0-	451	1	209696	3	N	3444	3398	0	12	8	133
									98	4	3788	9							
12	223231	X	209172	-0-		-14059		-0-	35	1	204434	3	N	3320	3313	0			140
									1051	4	3652	9							
01	216783	X	154470	-0-		-62313		-0-	149287	3	2836	4	N	2134	2175	0			99
									2347	9									
02	199752	X	146594	-0-		-53158		-0-	1	1	143499	3	N	2100	2084	0	21	8	94
									784	4	2310	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	209613	X	209613	-0-		-0-	-0-	699	1	204875	3	N	3672	3657	0	45	8	102
								4039	9									
10	207128	X	207128	-0-		-0-	-0-	465	1	202983	3	N	3345	3317	0			130
								3680	9									
11	183439	X	183439	-0-		-0-	-0-	554	1	180020	3	N	2526	2548	0	10	8	98
								86	4	2779	9							
12	181102	X	177022	-0-		-4080	-0-	41	1	173384	3	N	2426	2422	0			102
								928	4	2669	9							
01	181102	X	147284	-0-		-33818	-0-	142669	3	2781	4	N	1667	1692	0			77
								1834	9									
02	195636	X	144797	-0-		-50839	-0-	1	1	142401	3	N	1440	1434	0	19	8	64
								811	4	1584	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	217560	X	168413	-0-		-49147	-0-	702	1	162487	3	N	4749	4755	0	38	8	133
								5224	9									
10	224812	X	39003	-0-		-185809	-0-	780	1	36468	3	N	1595	1666	0			62
								1755	9									
11	201450	X	113206	-0-		-88244	-0-	671	1	109399	3	N	2799	2743	0	10	8	108
								57	4	3079	9							
12	208165	X	133319	-0-		-74846	-0-	37	1	128769	3	N	3454	3417	0			145
								714	4	3799	9							
01	193099	X	118441	-0-		-74658	-0-	112776	3	2280	4	N	3077	3080	0			142
								3385	9									
02	157192	X	115012	-0-		-42180	-0-	1	1	111278	3	N	2804	2803	0	17	8	126
								649	4	3084	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	175260	X	2854	-0-		-172406	-0-	847	1	2007	3	N	-0-					-0-
10	181102	X	686	-0-		-180416	-0-	686	1			N	-0-					-0-
11	160560	X	440	-0-		-160120	-0-	434	1	6	4	N	-0-					-0-
12	47151	X	44065	-0-		-3086	-0-	34	1	42686	3	N	941	901	0			40
								310	4	1035	9							
01	119042	X	119042	-0-		-0-	-0-	114449	3	2242	4	N	2137	2078	0			99
								2351	9									
02	114481	X	114481	-0-		-0-	-0-	1	1	111487	3	N	2149	2133	0	19	8	96
								629	4	2364	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42630	X	37288	-0-		-5342	-0-	26462	2	432	4	Y	9449	8654	0	916	1	72
								10394	9									
10	44051	X	22020	-0-		-22031	-0-	15	1	11118	2	Y	9262	9218	0	56	1	60
								699	4	10188	9							
11	42630	X	24347	-0-		-18283	-0-	9	1	15891	2	Y	7162	7048	0	143	1	31
								569	4	7878	9							
12	38626	X	18153	-0-		-20473	-0-	10	1	8406	2	Y	8714	8384	0	325	1	36
								152	4	9585	9							
01	38533	X	21274	-0-		-17259	-0-	10	1	11585	2	Y	8096	7805	0	292	1	35
								773	4	8906	9							
02	34804	X	11329	-0-		-23475	-0-	9	1	3565	2	Y	6979	6924	0	62	1	28
								78	4	7677	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-	10855	3	6812	9	Y	6193	6017	0	393
10	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	391	1	9784	3	Y	4800	5060	0	133
							5280	9							
11	14340	X	11177	-0-	-3163	-0-	252	1	7526	3	Y	3090	3133	0	90
							3399	9							
12	14818	X	12584	-0-	-2234	-0-	249	1	8825	3	Y	3191	3196	0	85
							3510	9							
01	14818	X	12316	-0-	-2502	-0-	124	1	9275	3	Y	2652	2618	0	119
							2917	9							
02	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	186	1	7248	3	Y	3429	3375	0	173
							3772	9							

CONDOR WELL #: 431CH RRCID -> 299792 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12213 - 21287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	111600	X	92778	-0-	-18822	-0-	2748	1	77050	3	Y	11078	10959	0	403
							794	4	12186	9					
10	115320	X	77793	-0-	-37527	-0-	2428	1	61944	3	Y	9904	9979	0	328
							2527	4	10894	9					
11	111600	X	84199	-0-	-27401	-0-	2816	1	69856	3	Y	9338	8850	0	816
							1255	4	10272	9					
12	95883	X	82457	-0-	-13426	-0-	2794	1	66593	3	Y	9895	9783	0	928
							2185	4	10885	9					
01	95883	X	31680	-0-	-64203	-0-	1170	1	24169	3	Y	4193	4672	0	449
							1729	4	4612	9					
02	86604	X	63177	-0-	-23427	-0-	2079	1	50839	3	Y	7378	7222	0	605
							2143	4	8116	9					

ARROW STATE E WELL #: 601H RRCID -> 299829 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10461 PERF.11038 - 18619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	234840	X	50200	-0-	-184640	-0-	939	1	48822	3	N	399	431	0 10 8	11
							439	9							
10	242668	X	-0-	-0-	-242668	-0-					N	-0-	11	0	-0-
11	170790	X	2532	-0-	-168258	-0-	888	1	1610	3	N	18	17	0	1
							14	4	20	9					
12	176483	X	68616	-0-	-107867	-0-	47	1	67257	3	N	768	737	0	32
							467	4	845	9					
01	155868	X	108926	-0-	-46942	-0-	104827	3	2219	4	N	1709	1662	0	79
							1880	9							
02	106466	X	106466	-0-	-0-	-0-	1	1	104122	3	N	1595	1582	0 21 8	71
							588	4	1755	9					

CROWLEY-SAUL A3 WELL #: 10UA RRCID -> 299845 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10774 - 28131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	144720	X	24184	-0-	-120536	-0-	18301	2	5883	9	Y	5348	5516	0	69
10	149544	X	21440	-0-	-128104	-0-	16174	2	5266	9	Y	4787	4738	0	118
11	144720	X	20967	-0-	-123753	-0-	14830	2	6137	9	Y	5579	5569	0	128
12	29667	X	23966	-0-	-5701	-0-	17700	2	6266	9	Y	5696	5709	0	115
01	29667	X	18728	-0-	-10939	-0-	13264	2	5464	9	Y	4967	4976	0	106
02	22568	X	18553	-0-	-4015	-0-	13271	2	5282	9	Y	4802	4748	0	160

HELLBENDER STATE 150 WELL #: H302BE RRCID -> 299856 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11453 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	146	-0-	-8524	-0-	57	2	89	9	N	81	238	0	46
10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	229	2	140	9	N	127	135	0	38
11	165	X	165	-0-	-0-	-0-	5	2	160	9	N	145	12	0	171
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	348	280	1	239
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	578	461	1	356
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	2	647	9	N	588	525	1	419

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14100	X	946	-0-	-13154	-0-	795	2	151	9	N	137	112	0			77
10	730	X	730	-0-	-0-	-0-	522	2	208	9	N	189	210	0			56
11	2370	X	534	-0-	-1836	-0-	285	2	249	9	N	226	18	0			264
12	2449	X	536	-0-	-1913	-0-	247	2	289	9	N	263	346	1			181
01	2449	X	484	-0-	-1965	-0-	157	2	327	9	N	297	295	1			183
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	330	2	345	9	N	314	273	1			224

HELLBENDER STATE 150 WELL #: H401BE RRCID -> 299858 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11529 - 15894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	1579	-0-	-8531	-0-	948	2	631	9	N	574	502	0			323
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	1504	2	1041	9	N	946	986	0			283
11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	1180	2	1076	9	N	978	91	0			1170
12	1643	X	1286	-0-	-357	-0-	673	2	613	9	N	557	1344	1			383
01	2542	X	1215	-0-	-1327	-0-	685	2	530	9	N	482	568	1			297
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1187	2	568	9	N	516	446	1			367

BIG SILVER 34-160 WELL #: 5H RRCID -> 299859 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11790 - 16095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	9					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					46

TIPI CHAPMAN 34-163 WELL #: 3H RRCID -> 299860 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11056 - 15816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12990	X	1463	-0-	-11527	-0-	703	1	357	2	N	365	380	0			78
							1	4	402	9							
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	955	1	1644	2	N	346	388	0			36
							381	9									
11	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	797	1	611	9	N	555	525	0			66
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	974	1	1275	2	N	557	563	0			60
							613	9									
01	2976	X	2960	-0-	-16	-0-	991	1	1006	2	N	875	800	0			135
							963	9									
02	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	807	1	694	9	N	631	691	0			75

AUTOBAHN 34-117 WELL #: 4H RRCID -> 299861 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11762 - 15625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18000	X	2234	-0-	-15766	-0-	786	1	364	2	N	985	945	0			149
							1084	9									
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	753	1	1132	2	N	1020	1025	0			144
							1122	9									
11	2400	X	618	-0-	-1782	-0-	249	1	266	2	N	94	102	0			136
							103	9									
12	2480	X	23	-0-	-2457	-0-	23	1			N	-0-					136
01	3007	X	229	-0-	-2778	-0-	220	1	9	9	N	8					144
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					144

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	20100	X	2153	-0-		-17947	-0-	838	1	705	2	N	554	537	0		119
								1	4	609	9						
10	4270	X	4270	-0-		-0-	-0-	1334	1	2261	2	N	614	669	0		64
								675	9								
11	20100	X	1525	-0-		-18575	-0-	1018	1	507	9	N	461	470	0		55
12	3348	X	2918	-0-		-430	-0-	1074	1	1166	2	N	616	605	0		66
								678	9								
01	4278	X	3148	-0-		-1130	-0-	1069	1	1300	2	N	708	665	0		109
								779	9								
02	2359	X	2359	-0-		-0-	-0-	1058	1	1301	9	N	1183	1151	0		141

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1116	X	1116	-0-		-0-	-0-	717	2	399	9	N	363	325	0		109
10	1825	X	1825	-0-		-0-	-0-	121	1	1245	2	N	417	471	0		55
								459	9								
11	1972	X	1972	-0-		-0-	-0-	119	1	1288	2	N	514	76	0		493
								565	9								
*12	1856	X	1856	-0-		-0-	-0-	336	1	419	2	N	1001	1091	1		403
								1101	9								
*01	2117	X	2117	-0-		-0-	-0-	324	1	681	2	N	1011	1139	1		275
								1112	9								
*02	2800	N	2890	-0-		90	90	294	1	1390	2	N	1096	938	1		433
								1206	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4665	X	4665	-0-		-0-	-0-	689	1	3424	2	N	502	407	0		156
								552	9								
10	6028	X	6028	-0-		-0-	-0-	882	1	4761	2	N	350	312	0		194
								385	9								
11	10158	X	10158	-0-		-0-	-0-	1566	1	8234	2	N	325	297	0		222
								358	9								
12	11235	X	11235	-0-		-0-	-0-	1603	1	9302	2	N	300	257	0		265
								330	9								
01	19537	X	19537	-0-		-0-	-0-	1748	1	17345	2	N	404	394	0		275
								444	9								
02	19906	X	19906	-0-		-0-	-0-	1831	1	17609	2	N	424	495	0		204
								466	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	74550	X	17076	-0-		-57474	-0-	338	1	14755	2	N	1803	1808	1		404
								1983	9								
10	16504	X	16504	-0-		-0-	-0-	352	1	14230	2	N	1747	1711	1		440
								1922	9								
11	17460	X	16587	-0-		-873	-0-	360	1	14366	2	N	1692	1546	1		586
								1861	9								
12	17794	X	17001	-0-		-793	-0-	316	1	14721	2	N	1785	1934	1		437
								1964	9								
01	17794	X	17764	-0-		-30	-0-	322	1	15405	2	N	1823	1921	1		339
								32	4	2005	9						
02	14728	X	13642	-0-		-1086	-0-	350	1	11378	2	N	1724	1827	1		236
								18	4	1896	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
09	5370	X	325	-0-	-5045	-0-	69	2	256	9	N	233	349	1			122
10	611	X	611	-0-	-0-	-0-	113	1	145	2	N	321	247	1			196
							353	9									
11	556	X	556	-0-	-0-	-0-	113	1	87	2	N	324	298	1			222
							356	9									
12	530	X	530	-0-	-0-	-0-	126	1	404	9	N	367	394	1			195
01	620	X	500	-0-	-120	-0-	139	1	361	9	N	328	334	1			189
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	125	1	393	9	N	357	354	1			192

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
09	8190	X	352	-0-	-7838	-0-	327	1	25	9	Y	23	18	0			79
10	164	X	164	-0-	-0-	-0-	155	1	9	9	Y	8	19	0			68
11	2850	X	171	-0-	-2679	-0-	150	1	21	9	Y	19	21	0			66
12	2945	X	1588	-0-	-1357	-0-	1533	1	55	9	Y	50	12	0			104
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3024	1	5	4	Y	206	258	0			52
							227	9									
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	665	1	194	9	Y	176	152	0			76

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
09	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					Y	7	2	0			12
10	164	X	164	-0-	-0-	-0-	155	1	9	9	Y	8	2	0			18
11	173	X	173	-0-	-0-	-0-	150	1	3	2	Y	18	2	0			34
							20	9									
12	197	X	197	-0-	-0-	-0-	150	1	47	9	Y	43	1	0			76
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3671	1	6	4	Y	204	229	0			51
							224	9									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1337	1	191	9	Y	174	150	0			75

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
09	42420	X	18163	-0-	-24257	-0-	952	1	14740	2	Y	2243	2249	0			265
							4	4	2467	9							
10	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	957	1	12082	2	Y	2328	2312	0			281
							2	4	2561	9							
*11	25590	X	14687	-0-	-10903	-0-	892	1	11408	2	Y	2168	2183	0			266
							2	4	2385	9							
*12	26443	X	15098	-0-	-11345	-0-	888	1	11756	2	Y	2230	2205	0			291
							1	4	2453	9							
*01	26443	X	14094	-0-	-12349	-0-	921	1	10838	2	Y	2117	2040	0			368
							6	4	2329	9							
*02	16940	X	12204	-0-	-4736	-0-	790	1	9969	2	Y	1307	1327	0			348
							7	4	1438	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
09	33390	X	21365	-0-	-12025	-0-	14278	2	7087	9	Y	6443	6047	0			523
10	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	224	1	5073	2	Y	3864	4263	0			124
							4250	9									
11	26460	X	109	-0-	-26351	-0-	109	2			Y	-0-	124	0			-0-
12	27342	X	24386	-0-	-2956	-0-	562	1	13458	2	Y	9424	8681	0			743
							10366	9									
01	24910	X	24910	-0-	-0-	-0-	597	1	13465	2	Y	9849	10218	0			374
							14	4	10834	9							
02	19544	X	14482	-0-	-5062	-0-	289	1	8629	2	Y	5057	5234	0			197
							1	4	5563	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	54932	X	24299	-0-	-30633	-0-	309	1	16212	2	Y	7068	6928	0	151	1	434
							3	4	7775	9							
*04	53160	X	21612	-0-	-31548	-0-	232	1	13600	2	Y	6629	6610	0			453
							488	4	7292	9							
*05	54932	X	8106	-0-	-46826	-0-	63	1	4282	2	Y	3365	3411	0			407
							59	4	3702	9							
*06	53160	X	1921	-0-	-51239	-0-	6	1	719	2	Y	1079	1085	0			401
							9	4	1187	9							
*07	54932	X	5345	-0-	-49587	-0-	21	1	3284	2	Y	1805	1794	0			412
							54	4	1986	9							
*08	54932	X	8982	-0-	-45950	-0-	5982	2	182	4	Y	2562	2243	0	288	1	443
							2818	9									
*09	53160	X	4375	-0-	-48785	-0-	2708	2	26	4	Y	1492	1383	0	145	1	407
							1641	9									
*10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	4	1	3712	2	Y	2377	2358	0	14	1	412
							65	4	2615	9							
*11	8700	X	4521	-0-	-4179	-0-	2	1	2920	2	Y	1420	1402	0	28	1	402
							37	4	1562	9							
*12	8990	X	787	-0-	-8203	-0-	1	1	512	2	Y	247	243	0	9	1	397
							2	4	272	9							
*01	8990	X	429	-0-	-8561	-0-	1	1	267	2	Y	142	137	0	5	1	397
							5	4	156	9							
*02	5768	X	1210	-0-	-4558	-0-	116	1	5	4	Y	990	978	0	9	1	400
							1089	9									

UL BENNY EAST 18-29-30 WB WELL #: 4H RRCID -> 299894 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 11882 PERF.12354 - 22414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	31465	X	17986	-0-	-13479	-0-	276	1	14492	2	Y	2923	2864	0	58	1	375
							3	4	3215	9							
*04	30450	X	14355	-0-	-16095	-0-	198	1	11587	2	Y	1959	1958	0			376
							415	4	2155	9							
*05	31465	X	8906	-0-	-22559	-0-	74	1	5023	2	Y	3400	3406	0			370
							69	4	3740	9							
*06	30450	X	6307	-0-	-24143	-0-	27	1	3529	2	Y	2463	2462	0			371
							42	4	2709	9							
*07	31465	X	4022	-0-	-27443	-0-	12	1	1879	2	Y	1909	1904	0			376
							31	4	2100	9							
*08	31465	X	8350	-0-	-23115	-0-	3259	2	99	4	Y	4538	3962	0	510	1	442
							4992	9									
*09	30450	X	5362	-0-	-25088	-0-	3728	2	35	4	Y	1454	1385	0	141	1	370
							1599	9									
*10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	4	1	4673	2	Y	2394	2374	0	15	1	375
							82	4	2633	9							
*11	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	3	1	5747	2	Y	2693	2643	0	54	1	371
							74	4	2962	9							
*12	8339	X	7905	-0-	-434	-0-	3	1	5327	2	Y	2322	2237	0	87	1	369
							21	4	2554	9							
*01	8339	X	7206	-0-	-1133	-0-	3	1	4875	2	Y	2030	1958	0	73	1	368
							95	4	2233	9							
*02	8204	X	6512	-0-	-1692	-0-	2	1	4530	2	Y	1790	1776	0	16	1	366
							11	4	1969	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UL BENNY EAST 18-29-30 TB WELL #: 3H RRCID -> 299895 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11379 - 21735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	36115	X	19926	-0-	-16189	-0-	279	1	14640	2	Y	4549	4459	0	95	1	291
							3	4	5004	9							
*04	34950	X	19226	-0-	-15724	-0-	232	1	13601	2	Y	4459	4444	0			306
							488	4	4905	9							
*05	36115	X	19960	-0-	-16155	-0-	192	1	13019	2	Y	5973	5993	0			286
							179	4	6570	9							
*06	34950	X	13685	-0-	-21265	-0-	64	1	8247	2	Y	4795	4790	0			291
							99	4	5275	9							
*07	36115	X	10182	-0-	-25933	-0-	41	1	6427	2	Y	3281	3275	0			297
							105	4	3609	9							
*08	36115	X	19227	-0-	-16888	-0-	12336	2	375	4	Y	5924	5179	0	666	1	376
							6516	9									
*09	34950	X	14348	-0-	-20602	-0-	8751	2	83	4	Y	5013	4598	0	486	1	305
							5514	9									
*10	25550	X	25550	-0-	-0-	-0-	17	1	13357	2	Y	10855	10756	0	66	1	338
							235	4	11941	9							
*11	18600	X	17134	-0-	-1466	-0-	8	1	10227	2	Y	6153	6074	0	123	1	294
							131	4	6768	9							
*12	19220	X	15252	-0-	-3968	-0-	6	1	9694	2	Y	5012	4831	0	187	1	288
							39	4	5513	9							
*01	25544	X	12032	-0-	-13512	-0-	5	1	7407	2	Y	4068	3925	0	147	1	284
							145	4	4475	9							
*02	22960	X	5054	-0-	-17906	-0-	2	1	3182	2	Y	1693	1688	0	15	1	274
							8	4	1862	9							

AVARY 121 WELL #: 1BS RRCID -> 299896 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11725 - 13482

09	14820	X	10	-0-	-14810	-0-	1	4	9	9	Y	8	7	0			3
10	65	X	65	-0-	-0-	-0-	31	1	34	9	Y	31	23	0			11
11	71	X	71	-0-	-0-	-0-	37	1	2	4	Y	29	24	0			16
							32	9									
12	74	X	74	-0-	-0-	-0-	31	1	1	4	Y	38	40	0			14
							42	9									
01	62	X	38	-0-	-24	-0-	17	1	1	4	Y	18	25	0			7
							20	9									
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	39	1	28	9	Y	25	17	0			15

SARATOGA 34-161 WELL #: 1WB RRCID -> 299899 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 11737 PERF.15894 - 21798

09	17280	X	2187	-0-	-15093	-0-	1223	3	964	9	Y	876	857	0			443
10	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	285	3	1345	9	Y	1223	964	0			702
11	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	838	3	1014	9	Y	922	894	0			730
12	2263	X	1529	-0-	-734	-0-	546	3	983	9	Y	894	975	0			649
01	2263	X	1664	-0-	-599	-0-	646	3	1018	9	Y	925	915	0			659
02	2044	X	1859	-0-	-185	-0-	869	3	990	9	Y	900	1263	0			296

TIPI CHAPMAN 34-163 WELL #: 4H RRCID -> 299993 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11044 - 15729

09	14640	X	3669	-0-	-10971	-0-	945	1	2170	2	N	503	506	0			108
							1	4	553	9							
10	15128	X	1922	-0-	-13206	-0-	895	1	1027	9	N	934	945	0			97
11	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	397	1	722	9	N	656	675	0			78
12	3782	X	1222	-0-	-2560	-0-	675	1	547	9	N	497	522	0			53
01	3782	X	1169	-0-	-2613	-0-	633	1	536	9	N	487	465	0			75
02	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	920	1	481	9	N	437	460	0			52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOMAC 7557 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 299994 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11199 - 22505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90450	X	6418	-0-	-84032	-0-	5825	2	1	4	Y	538	532	0			419
							592	9									
10	93465	X	13435	-0-	-80030	-0-	170	1	12554	2	Y	645	602	0			462
							1	4	710	9							
11	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	171	1	17246	2	Y	1142	1133	0			471
							1256	9									
12	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	178	1	14557	2	Y	1467	1462	0			476
							1614	9									
01	18260	X	18260	-0-	-0-	-0-	188	1	16743	2	Y	1207	1127	0			556
							1	4	1328	9							
02	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	154	1	16929	2	Y	1228	1219	0			565
							1	4	1351	9							

CROWLEY-SAUL A1 WELL #: 9UA RRCID -> 300016 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10724 - 28452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122400	X	47393	-0-	-75007	-0-	43337	2	4056	9	Y	3687	3814	0			48
10	126480	X	46549	-0-	-79931	-0-	43413	2	3136	9	Y	2851	2829	0			70
11	122400	X	36161	-0-	-86239	-0-	31411	2	4750	9	Y	4318	4289	0			99
12	50499	X	27015	-0-	-23484	-0-	21324	2	5691	9	Y	5174	5168	0			105
01	50499	X	30127	-0-	-20372	-0-	24822	2	5305	9	Y	4823	4825	0			103
02	44240	X	28793	-0-	-15447	-0-	22245	2	6548	9	Y	5953	5858	0			198

BUCKIN CHUTE UNIT 33-61 WELL #: 3H RRCID -> 300017 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11367 - 15770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					Y	-0-					-0-
*04	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					Y	-0-					-0-
*05	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					Y	-0-					-0-
*06	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					Y	-0-					-0-
*07	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					Y	-0-					-0-
*08	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					Y	-0-					-0-
*09	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					Y	-0-					-0-
*10	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	23684	X	21260	-0-	-2424	-0-	16386	3	4874	9	Y	4431	4396	0			1850
*04	22920	X	18422	-0-	-4498	-0-	14700	3	3722	9	Y	3384	3408	0			1826
*05	23684	X	23145	-0-	-539	-0-	19263	3	3882	9	Y	3529	3512	0			1843
*06	22920	X	20940	-0-	-1980	-0-	17803	3	3137	9	Y	2852	2875	0			1820
*07	23684	X	22025	-0-	-1659	-0-	18875	3	3150	9	Y	2864	2882	0			1802
*08	23684	X	21749	-0-	-1935	-0-	18139	3	3610	9	Y	3282	3223	0			1861
*09	22920	X	21094	-0-	-1826	-0-	17530	3	3564	9	Y	3240	3155	0			1946
*10	23684	X	20771	-0-	-2913	-0-	271	1	16842	3	Y	3325	3438	0			1833
							3658	9									
*11	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	309	1	15777	3	Y	3786	3767	0			1852
							4165	9									
*12	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	230	1	16916	3	Y	2953	2986	0			1819
							3248	9									
*01	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	120	1	11822	3	Y	2558	2521	0			1856
							2814	9									
*02	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	92	1	10177	3	Y	1694	1723	0			1827
							1863	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	528	-0-	-9822	-0-	499	1	29	9	Y	26	19	0			85
10	10695	X	163	-0-	-10532	-0-	155	1	8	9	Y	7	20	0			72
11	177	X	177	-0-	-0-	-0-	150	1	6	2	Y	19	23	0			68
							21	9									
12	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2389	1	45	9	Y	41	13	0			96
01	3813	X	3214	-0-	-599	-0-	2988	1	2	4	Y	204	249	0			51
							224	9									
02	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1208	1	202	9	Y	184	156	0			79

MORAN A1 WELL #: 16H RRCID -> 300039 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11732 PERF.12166 - 18737

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	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

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2289	2	453	9	N	412	374	0			123
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	135	1	3517	2	N	469	530	0			62
							516	9									
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	136	1	3064	2	N	589	86	0			565
							648	9									
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	118	1	1794	2	N	353	776	1			142
							388	9									
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	137	1	2408	2	N	427	453	1			116
							470	9									
02	2856	X	1807	-0-	-1049	-0-	104	1	1274	2	N	390	352	1			154
							429	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REEF RUNNER STATE 162 WELL #: H201BE RRCID -> 300073 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11525 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	686	2	405	9	N	368	377	0	110
10	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	97	1	737	2	N	337	402	0	45
							371	9							
11	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	80	1	654	2	N	346	58	0	333
							381	9							
12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	109	1	261	2	N	324	527	1	130
							356	9							
01	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	106	1	669	2	N	331	371	1	90
							364	9							
02	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	106	1	779	2	N	397	330	1	157
							437	9							

UL JEFF EAST NORTH H 17-27-5 WELL #: 8H RRCID -> 300093 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12440 - 21500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25680	X	10044	-0-	-15636	-0-	5868	2	4176	9	Y	3796	3804	0	122
10	26536	X	6767	-0-	-19769	-0-	298	1	3543	2	Y	2551	2597	0	76
							120	4	2806	9					
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	2944	2	157	4	Y	2355	2326	0	105
							2591	9							
12	10385	X	5375	-0-	-5010	-0-	3049	2	41	4	Y	2077	1995	0	187
							2285	9							
01	10385	X	5	-0-	-10380	-0-	3	2	1	4	Y	1	188	0	-0-
							1	9							
02	5124	X	88	-0-	-5036	-0-	24	2	1	4	Y	57	55	0	2
							63	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	EOM BALANCE
09	85560	X	14365	-0-	-71195	-0-	382	1	12000	2	N	1803	1839	1	404
							1983	9							
10	88412	X	13634	-0-	-74778	-0-	392	1	11320	2	N	1747	1711	1	440
							1922	9							
11	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	360	1	10783	2	N	1692	1546	1	586
							1861	9							
12	15717	X	14179	-0-	-1538	-0-	402	1	11832	2	N	1768	1921	1	433
							1945	9							
01	15717	X	14534	-0-	-1183	-0-	422	1	12074	2	N	1823	1917	1	339
							33	4	2005	9					
02	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	322	1	12384	2	N	1715	1819	1	235
							18	4	1887	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	EOM BALANCE
09	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	9	1	1319	9	Y	1199	1194	0	130
10	995	X	995	-0-	-0-	-0-	40	1	955	9	Y	868	882	0	116
11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	2	1	852	2	Y	942	1046	0	12
							1036	9							
12	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1	1	389	2	Y	483	483	0	12
							85	4	531	9					
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	1	1	291	2	Y	544	543	0	13
							598	9							
02	1764	N	1236	-0-	-528	-0-	1	1	586	2	Y	590	597	0	6
							649	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOWARD 33-22 WELL #: 4H RRCID -> 300114 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11685 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	17887	X	1663	-0-		-16224		-0-		620	1	281	3	Y	693	653	0			168
										762	9									
*04	17310	X	1613	-0-		-15697		-0-		565	1	47	2	Y	625	530	0			263
										313	3	688	9							
*05	17887	X	1414	-0-		-16473		-0-		590	1	140	4	Y	622	618	0			267
										684	9									
*06	17310	X	1795	-0-		-15515		-0-		550	1	312	3	Y	721	495	0			493
										140	4	793	9							
*07	17887	X	1577	-0-		-16310		-0-		557	1	244	3	Y	574	659	0			408
										145	4	631	9							
*08	17887	X	1732	-0-		-16155		-0-		503	1	526	3	Y	491	422	0			477
										163	4	540	9							
*09	17310	X	3318	-0-		-13992		-0-		448	1	12	2	Y	531	758	0			250
										2142	3	132	4							
*10	17887	X	1062	-0-		-16825		-0-		368	1	242	3	Y	411	429	0			232
										452	9									
*11	17310	X	518	-0-		-16792		-0-		272	1	5	2	Y	176	27	0			381
										47	4	194	9							
*12	3441	X	92	-0-		-3349		-0-		43	1	6	4	Y	39					420
										43	9									
*01	3441	X	-0-	-0-		-3441		-0-						Y	-0-					420
*02	3108	X	35	-0-		-3073		-0-		22	1	7	4	Y	5					425
										6	9									

GAR UNIT WELL #: 406AH RRCID -> 300115 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 10336 PERF.11105 - 21440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1359445	X	102541	-0-		-1256904		-0-		4351	1	80169	2	Y	15813	15781	0			147
										627	4	17394	9							
10	96419	X	96419	-0-		-0-		-0-		4088	1	78241	2	Y	12006	12058	0	23	8	72
										883	4	13207	9							
11	65010	X	-0-	-0-		-65010		-0-						Y	-0-	72	0			-0-
12	67177	X	21981	-0-		-45196		-0-		592	1	20107	2	Y	930	921	0			9
										259	4	1023	9							
01	96332	X	96332	-0-		-0-		-0-		2231	1	77094	2	Y	14939	14804	0			144
										574	4	16433	9							
02	83183	X	83183	-0-		-0-		-0-		3359	1	68558	2	Y	9958	9958	0	6	8	138
										312	4	10954	9							

CROWLEY-SAUL A2 WELL #: 5H RRCID -> 300127 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11471 - 28828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61920	X	22977	-0-		-38943		-0-		18338	2	4639	9	Y	4217	4353	0			55
10	63984	X	27662	-0-		-36322		-0-		23505	2	4157	9	Y	3779	3741	0			93
11	61920	X	23784	-0-		-38136		-0-		18703	2	5081	9	Y	4619	4606	0			106
12	41168	X	16387	-0-		-24781		-0-		14401	2	1986	9	Y	1805	1874	0			37
01	29171	X	20904	-0-		-8267		-0-		17316	2	3588	9	Y	3262	3229	0			70
02	24976	X	17126	-0-		-7850		-0-		13960	2	3166	9	Y	2878	2852	0			96

GAR UNIT WELL #: 407AH RRCID -> 300137 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 10194 PERF.11056 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1548136	X	85486	-0-		-1462650		-0-		3199	1	65812	2	Y	14558	14533	0			135
										461	4	16014	9							
10	95144	X	95144	-0-		-0-		-0-		3215	1	74877	2	Y	14871	14897	0	20	8	89
										694	4	16358	9							
11	91290	X	90309	-0-		-981		-0-		2435	1	72108	2	Y	13736	13699	0			126
										656	4	15110	9							
12	94333	X	52695	-0-		-41638		-0-		1090	1	43784	2	Y	6676	6735	0			67
										477	4	7344	9							
01	94333	X	74589	-0-		-19744		-0-		1804	1	61652	2	Y	9699	9673	0			93
										464	4	10669	9							
02	85932	X	69580	-0-		-16352		-0-		2740	1	55314	2	Y	10246	10190	0	7	8	142
										255	4	11271	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 1 RRCID -> 300180 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10632 - 20278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122550	X	15413	-0-		-107137	-0-	880	1	12054	2	Y	2254	2338	0			374
								2479	9									
10	126635	X	15264	-0-		-111371	-0-	1066	1	12078	2	Y	1876	2005	0			245
								56	4	2064	9							
11	122550	X	16144	-0-		-106406	-0-	901	1	13934	2	Y	1190	1053	0			382
								1309	9									
12	15079	X	15079	-0-		-0-	-0-	916	1	12192	2	Y	1700	1851	0			231
								101	4	1870	9							
01	17050	X	13991	-0-		-3059	-0-	865	1	11555	2	Y	1427	1286	0			372
								1	4	1570	9							
02	13216	X	13205	-0-		-11	-0-	905	1	10988	2	Y	1193	1428	0			137
								1312	9									

GAR UNIT WELL #: 403AH RRCID -> 300195 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10250 PERF.11104 - 20745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620626	X	87515	-0-		-1533111	-0-	3369	1	65484	2	Y	16524	16491	0			154
								486	4	18176	9							
10	141515	X	83504	-0-		-58011	-0-	3115	1	63016	2	Y	15183	15219	0	27	8	91
								672	4	16701	9							
11	136950	X	70941	-0-		-66009	-0-	2083	1	53350	2	Y	13588	13554	0			125
								561	4	14947	9							
12	141515	X	64719	-0-		-76796	-0-	1309	1	49409	2	Y	12207	12210	0			122
								573	4	13428	9							
01	141515	X	29763	-0-		-111752	-0-	894	1	23628	2	Y	4555	4633	0			44
								230	4	5011	9							
02	55944	X	-0-	-0-		-55944	-0-					Y	-0-	44	0			-0-

GAR UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 300252 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10301 PERF.11155 - 20893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1709442	X	91159	-0-		-1618283	-0-	3635	1	66921	2	Y	18254	18210	0			170
								524	4	20079	9							
10	80734	X	80734	-0-		-0-	-0-	2645	1	61608	2	Y	14464	14513	0	34	8	87
								571	4	15910	9							
11	77976	X	77976	-0-		-0-	-0-	1953	1	60241	2	Y	13869	13829	0			127
								526	4	15256	9							
12	69510	X	69510	-0-		-0-	-0-	1238	1	52197	2	Y	14121	14107	0			141
								542	4	15533	9							
01	69296	X	69296	-0-		-0-	-0-	1567	1	53981	2	Y	12132	12156	0			117
								403	4	13345	9							
02	85092	X	60904	-0-		-24188	-0-	2608	1	45800	2	Y	11140	11096	0	7	8	154
								242	4	12254	9							

RAG RUN NW WELL #: 4LA RRCID -> 300258 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11925 - 21487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	X	1350	-0-		-0-	-0-	426	2	924	9	Y	840	817	0			68
10	2581	X	2581	-0-		-0-	-0-	72	1	1136	2	Y	1248	1276	0			40
								1373	9									
11	2372	X	2372	-0-		-0-	-0-	117	1	2255	9	Y	2050	1965	0			125
12	2850	X	2850	-0-		-0-	-0-	114	1	637	2	Y	1908	1883	0			150
								2099	9									
01	2883	X	2883	-0-		-0-	-0-	83	1	1270	2	Y	1373	1471	0			52
								20	4	1510	9							
02	2143	N	2143	-0-		-0-	-0-	63	1	857	2	Y	1111	1120	0			43
								1	4	1222	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
QUIGLEY 26 WELL #: 2661 RRCID -> 300291 COMPL. DATE 08/07/2016 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10694 - 18844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102300	X	25162	-0-	-77138	-0-	23126	2	1	4	N	1850	1974	0			502
							2035	9									
10	105710	X	28076	-0-	-77634	-0-	24736	2	1243	4	N	1906	1895	0			513
							2097	9									
11	102300	X	31765	-0-	-70535	-0-	29024	2	1	4	N	2491	2352	0			652
							2740	9									
12	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	15126	2	1408	9	N	1280	1255	0			677
01	21736	X	21736	-0-	-0-	-0-	33	1	19837	2	N	1354	1431	0			600
							377	4	1489	9							
02	11284	X	6242	-0-	-5042	-0-	67	1	4560	2	N	1461	1994	0			67
							8	4	1607	9							

CASPER A2 WELL #: 15UA RRCID -> 300293 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11814 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	25451	X	1254	-0-	-24197	-0-	368	3	886	9	Y	805	793	0			20
*04	24630	X	1695	-0-	-22935	-0-	466	3	1229	9	Y	1117	1109	0			28
*05	25451	X	1136	-0-	-24315	-0-	388	3	748	9	Y	680	688	0			20
*06	24630	X	526	-0-	-24104	-0-	283	3	243	9	Y	221	235	0			6
*07	25451	X	259	-0-	-25192	-0-	205	3	54	9	Y	49	54	0			1
*08	25451	X	10	-0-	-25441	-0-	8	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
*09	24630	X	-0-	-0-	-24630	-0-					Y	-0-					-0-
*10	25451	X	11	-0-	-25440	-0-	1	1	8	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	24630	X	2467	-0-	-22163	-0-	56	1	1654	3	Y	688	668	0			20
							757	9									
*12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	118	1	2379	3	Y	1513	1493	0			40
							1664	9									
*01	928	X	928	-0-	-0-	-0-	10	1	676	3	Y	220	250	0			10
							242	9									
*02	2324	N	1657	-0-	-667	-0-	45	1	689	3	Y	839	807	0			42
							923	9									

UL GENE PARMESAN A10 WELL #: 32BS RRCID -> 300318 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11599 - 21731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31319	X	31319	-0-	-0-	-0-	46	1	19302	2	Y	10601	9706	0	1028	1	81
							310	4	11661	9							
10	30428	X	30428	-0-	-0-	-0-	526	1	13536	2	Y	14319	14220	0	87	1	93
							615	4	15751	9							
11	30362	X	30362	-0-	-0-	-0-	1392	1	17221	2	Y	10235	10079	0	205	1	44
							490	4	11259	9							
12	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	669	1	5847	2	Y	4117	3990	0	154	1	17
							58	4	4529	9							
01	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	1506	1	1303	2	Y	7449	7165	0	269	1	32
							511	4	8194	9							
02	29232	X	17339	-0-	-11893	-0-	725	1	9288	2	Y	6606	6552	0	59	1	27
							59	4	7267	9							

UL GENE PARMESAN A2 WELL #: 1H RRCID -> 300331 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12251 - 22476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61050	X	61050	-0-	-0-	-0-	38066	2	727	4	Y	20234	18388	0	1962	1	154
							22257	9									
10	189284	X	189284	-0-	-0-	-0-	33	1	162442	2	Y	20981	20870	0	128	1	137
							3730	4	23079	9							
11	54953	X	54953	-0-	-0-	-0-	19	1	37326	2	Y	14987	14759	0	300	1	65
							1122	4	16486	9							
12	48128	X	48128	-0-	-0-	-0-	24	1	24936	2	Y	20750	19956	0	774	1	85
							343	4	22825	9							
01	36818	X	36818	-0-	-0-	-0-	23	1	15521	2	Y	18060	17415	0	652	1	78
							1408	4	19866	9							
02	36927	X	36927	-0-	-0-	-0-	19	1	20028	2	Y	15167	15050	0	134	1	61
							196	4	16684	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GAR UNIT WELL #: 404AH RRCID -> 300332 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10385 PERF.11105 - 20920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1698931	X	2671	-0-	-1696260	-0-	358	1	1626	2	Y	577	664	0			5
							52	4	635	9							
10	80542	X	80542	-0-	-0-	-0-	2656	1	59992	2	Y	15746	15646	0	11	8	94
							573	4	17321	9							
11	80616	X	80616	-0-	-0-	-0-	2162	1	62305	2	Y	14152	14116	0			130
							582	4	15567	9							
12	77259	X	77259	-0-	-0-	-0-	1560	1	59641	2	Y	13978	13968	0			140
							682	4	15376	9							
01	75866	X	75866	-0-	-0-	-0-	1727	1	59382	2	Y	13012	13027	0			125
							444	4	14313	9							
02	70582	X	70582	-0-	-0-	-0-	2700	1	54599	2	Y	11847	11802	0	6	8	164
							251	4	13032	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAR UNIT WELL #: 402CH RRCID -> 300345 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11720 - 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
09	0		78865	-0-	78865	2282808	3050	1	70980	2	Y	3995	4005	0			37
							440	4	4395	9							
10	2436236	X	153428	-0-	-2282808	-0-	5276	1	138788	2	Y	7477	7399	0	71	8	44
							1139	4	8225	9							
11	336360	X	197944	-0-	-138416	-0-	5354	1	180185	2	Y	9966	9919	0			91
							1442	4	10963	9							
12	347572	X	260243	-0-	-87329	-0-	5116	1	238500	2	Y	13081	13041	0			131
							2238	4	14389	9							
01	347572	X	218280	-0-	-129292	-0-	5384	1	201087	2	Y	9475	9515	0			91
							1386	4	10423	9							
02	253540	X	48695	-0-	-204845	-0-	1885	1	43873	2	Y	2511	2567	0			35
							175	4	2762	9							

GAR UNIT WELL #: 402DH RRCID -> 300346 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11920 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		48467	-0-	48467	1463735	2363	1	43281	2	Y	2256	2254	0			21
							341	4	2482	9							
10	1506887	X	43152	-0-	-1463735	-0-	1945	1	38391	2	Y	2178	2174	0	12	8	13
							420	4	2396	9							
11	336360	X	50490	-0-	-285870	-0-	1754	1	45043	2	Y	2927	2913	0			27
							473	4	3220	9							
12	347572	X	56424	-0-	-291148	-0-	1344	1	50517	2	Y	3614	3605	0			36
							588	4	3975	9							
01	347572	X	30884	-0-	-316688	-0-	835	1	27837	2	Y	1815	1834	0			17
							215	4	1997	9							
02	49784	X	37058	-0-	-12726	-0-	2213	1	32278	2	Y	2146	2133	0			30
							206	4	2361	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOMAC 5875 WELL #: 1 RRCID -> 300362 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10932 - 17016

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
09	50700	X	12190	-0-	-38510	-0-	11675	2	1	4	Y	467	453	0			364
							514	9									
10	52390	X	4775	-0-	-47615	-0-	140	1	4045	2	Y	535	516	0			383
							1	4	589	9							
11	50700	X	5491	-0-	-45209	-0-	129	1	4413	2	Y	863	890	0			356
							949	9									
12	52390	X	11225	-0-	-41165	-0-	132	1	9903	2	Y	1082	1087	0			351
							1190	9									
01	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	122	1	6153	2	Y	783	773	0			361
							1	4	861	9							
02	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	126	1	9039	2	Y	1002	902	0			461
							1	4	1102	9							

UL 20 FLATHEAD WELL #: B003H RRCID -> 300363 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12602 - 17656

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
09	16980	X	4589	-0-	-12391	-0-	53	1	2138	2	Y	2180	2187	0			236
							2398	9									
10	17546	X	6457	-0-	-11089	-0-	89	1	4761	2	Y	1461	1502	0			195
							1607	9									
11	16980	X	7209	-0-	-9771	-0-	21	1	5090	2	Y	1907	2079	0			23
							2098	9									
12	17546	X	5751	-0-	-11795	-0-	1	1	3288	2	Y	953	953	0			23
							1414	4	1048	9							
01	6448	X	6218	-0-	-230	-0-	1	1	5357	2	Y	782	787	0			18
							860	9									
02	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	1	1	5984	2	Y	981	989	0			10
							1079	9									

ZEMAN 40 ALLOC. B WELL #: 1H RRCID -> 300367 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11088 - 19240

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
09	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	10502	2	1	4	N	1124	1029	0			612
							1236	9									
10	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	8629	2	1	4	N	984	1109	0			487
							1082	9									
11	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	9905	2	2	4	N	850	998	0			339
							935	9									
12	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	8927	2	1	4	N	988	1038	0			289
							1087	9									
01	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	10195	2	9	4	N	964	768	0			485
							1060	9									
02	9548	X	5725	-0-	-3823	-0-	5194	2	2	4	N	481	665	0			301
							529	9									

GAR UNIT WELL #: 403CH RRCID -> 300384 COMPL. DATE 08/07/2024 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11905 - 22030

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
09	2301321	X	88094	-0-	-2213227	-0-	3436	1	77431	2	Y	6120	6162	0			57
							495	4	6732	9							
10	122294	X	122294	-0-	-0-	-0-	4150	1	108395	2	Y	8048	7991	0	66	8	48
							896	4	8853	9							
11	198895	X	198895	-0-	-0-	-0-	5276	1	178638	2	Y	12327	12262	0			113
							1421	4	13560	9							
12	291965	X	291965	-0-	-0-	-0-	5521	1	263742	2	Y	18443	18372	0			184
							2415	4	20287	9							
01	217398	X	217398	-0-	-0-	-0-	5040	1	197270	2	Y	12537	12600	0			121
							1297	4	13791	9							
02	185640	X	4732	-0-	-180908	-0-	178	1	4266	2	Y	246	364	0			3
							17	4	271	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	59790	X	5520	-0-	-54270	-0-	3951	2	1569	9	Y	1426	1436	0			247
10	61783	X	9118	-0-	-52665	-0-	135	1	7630	2	Y	1230	1278	0			199
							1353	9									
11	59790	X	8613	-0-	-51177	-0-	131	1	6870	2	Y	1465	1416	0			248
							1612	9									
12	61783	X	10604	-0-	-51179	-0-	137	1	8985	2	Y	1346	1351	0			243
							1	4	1481	9							
01	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	154	1	7566	2	Y	1334	1272	0			305
							26	4	1467	9							
*02	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	149	1	5423	2	Y	1381	1338	0			348
							4	4	1519	9							

GAR UNIT WELL #: 401CH RRCID -> 300477 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11976 - 21618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		194701	-0-	194701	2085845	7314	1	170204	2	Y	14663	14592	0			136
							1054	4	16129	9							
10	2279434	X	193589	-0-	-2085845	-0-	6563	1	172648	2	Y	11783	11829	0	19	8	71
							1417	4	12961	9							
11	208619	X	208619	-0-	-0-	-0-	5797	1	188581	2	Y	11526	11491	0			106
							1562	4	12679	9							
12	211687	X	211687	-0-	-0-	-0-	4358	1	192829	2	Y	11448	11440	0			114
							1907	4	12593	9							
01	185627	X	185627	-0-	-0-	-0-	4797	1	169553	2	Y	9129	9155	0			88
							1235	4	10042	9							
02	59332	X	51738	-0-	-7594	-0-	2272	1	48030	2	Y	1114	1187	0			15
							211	4	1225	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
09	0		149404	-0-	149404	4047916	5628	1	130248	2	Y	11561	11582	0			108
							811	4	12717	9							
10	4294347	X	246431	-0-	-4047916	-0-	8297	1	217515	2	Y	17116	17040	0	82	8	102
							1791	4	18828	9							
11	316371	X	316371	-0-	-0-	-0-	8463	1	282902	2	Y	20660	20572	0			190
							2280	4	22726	9							
12	278515	X	278515	-0-	-0-	-0-	5384	1	253088	2	Y	16080	16109	0			161
							2355	4	17688	9							
01	251033	X	251033	-0-	-0-	-0-	6082	1	229160	2	Y	12933	12969	0			125
							1565	4	14226	9							
02	281111	X	281111	-0-	-0-	-0-	11011	1	247070	2	Y	20006	19838	0	16	8	277
							1023	4	22007	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	38340	X	5355	-0-	-32985	-0-	4978	2	377	9	N	343	371	0			535
10	39618	X	5173	-0-	-34445	-0-	310	1	4520	2	N	304	231	0			608
							9	4	334	9							
11	38340	X	5703	-0-	-32637	-0-	300	1	5024	2	N	344	199	0			753
							1	4	378	9							
12	39618	X	5258	-0-	-34360	-0-	310	1	4516	2	N	392	565	0			580
							1	4	431	9							
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	310	1	2912	2	N	355	252	0			683
							21	4	391	9							
02	5348	X	2182	-0-	-3166	-0-	280	1	1574	2	N	298	195	0			786
							328	9									

SEARLS 34-115 WELL #: 2H RRCID -> 300515 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11850 - 16330

*03	120	X	120	-0-	-0-	-0-	36	2	84	9	N	76	161	1			94
*04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	19	2	79	9	N	72					166
*05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	25	2	20	9	N	18					184
*06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	74	2	75	9	N	68	89	1			163
*07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					163
*08	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					163
*09	439	X	439	-0-	-0-	-0-	359	2	80	9	N	73					236
*10	875	X	875	-0-	-0-	-0-	469	1	316	2	N	82	199	1			119
							90	9									
*11	737	X	737	-0-	-0-	-0-	361	1	92	2	N	258					377
							284	9									
*12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	298	1	43	2	N	29	122	1			284
							32	9									
01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	546	1	6	2	N	47					331
							52	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	490	1	41	2	N	125	333	1			123
							138	9									

GAR UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 300533 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11205 - 21195

09	0		69568	-0-	69568	1344454	3126	1	51182	2	Y	13463	13435	0			125
							451	4	14809	9							
10	1416185	X	71731	-0-	-1344454	-0-	3324	1	52947	2	Y	13402	13441	0	6	8	80
							718	4	14742	9							
11	130440	X	59559	-0-	-70881	-0-	2249	1	44333	2	Y	11246	11223	0			103
							606	4	12371	9							
12	134788	X	60147	-0-	-74641	-0-	1700	1	45900	2	Y	10730	10726	0			107
							744	4	11803	9							
01	134788	X	47884	-0-	-86904	-0-	1701	1	40078	2	Y	5152	5209	0			50
							438	4	5667	9							
02	121744	X	64523	-0-	-57221	-0-	3229	1	51327	2	Y	8788	8716	0			122
							300	4	9667	9							

GAR UNIT WELL #: 405AH RRCID -> 300586 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10955 - 21172

09	1773398	X	80107	-0-	-1693291	-0-	3059	1	63562	2	Y	11859	11853	0			110
							441	4	13045	9							
10	181908	X	90370	-0-	-91538	-0-	3254	1	69859	2	Y	15049	15045	0	24	8	90
							703	4	16554	9							
11	176040	X	80872	-0-	-95168	-0-	2411	1	64445	2	Y	12151	12129	0			112
							650	4	13366	9							
12	181908	X	7253	-0-	-174655	-0-	167	1	5921	2	Y	993	1095	0			10
							73	4	1092	9							
01	181908	X	47321	-0-	-134587	-0-	1253	1	38568	2	Y	6525	6472	0			63
							322	4	7178	9							
02	55395	X	55395	-0-	-0-	-0-	2326	1	44790	2	Y	7330	7285	0	7	8	101
							216	4	8063	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	152610	X	9796	-0-	-142814	-0-	9012	2	784	9	N	713	529	0		809
10	157697	X	10619	-0-	-147078	-0-	341	1	9494	2	N	708	970	0		547
							5	4	779	9						
11	152610	X	11183	-0-	-141427	-0-	330	1	10055	2	N	725	653	0		619
							798	9								
12	157697	X	11173	-0-	-146524	-0-	341	1	10008	2	N	749	632	0		736
							824	9								
01	157697	X	10976	-0-	-146721	-0-	341	1	9866	2	N	699	646	0		789
							769	9								
02	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	308	1	9096	2	N	578	761	0		606
							636	9								

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
09	44940	X	8812	-0-	-36128	-0-	95	1	8550	2	Y	151	264	1		298
							1	4	166	9						
10	46438	X	9569	-0-	-36869	-0-	451	1	8422	2	Y	632	521	1		409
							1	4	695	9						
11	44940	X	7498	-0-	-37442	-0-	472	1	6438	2	Y	534	516	1		427
							1	4	587	9						
12	46438	X	8038	-0-	-38400	-0-	686	1	6481	2	Y	778	606	1		599
							15	4	856	9						
01	46438	X	6498	-0-	-39940	-0-	574	1	5113	2	Y	610	852	1		357
							140	4	671	9						
02	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	272	1	4932	2	Y	422	138	1		641
							69	4	464	9						

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
*03	12772	X	5444	-0-	-7328	-0-	2957	3	2487	9	Y	2261	2243	0		56
*04	12360	X	4654	-0-	-7706	-0-	2473	3	2181	9	Y	1983	1989	0		50
*05	12772	X	6227	-0-	-6545	-0-	4016	3	2211	9	Y	2010	2002	0		58
*06	12360	X	4542	-0-	-7818	-0-	2594	3	1948	9	Y	1771	1780	0		49
*07	12772	X	5312	-0-	-7460	-0-	3389	3	1923	9	Y	1748	1759	0		38
*08	12772	X	6732	-0-	-6040	-0-	4845	3	1887	9	Y	1715	1690	0		63
*09	12360	X	7215	-0-	-5145	-0-	5480	3	1735	9	Y	1577	1540	0		100
*10	12772	X	6458	-0-	-6314	-0-	117	1	4762	3	Y	1435	1495	0		40
							1579	9								
*11	12360	X	7090	-0-	-5270	-0-	271	1	3150	3	Y	3335	3278	0		97
							3669	9								
*12	12772	X	8438	-0-	-4334	-0-	322	1	3575	3	Y	4128	4116	0		109
							4541	9								
*01	12772	X	4961	-0-	-7811	-0-	117	1	2085	3	Y	2508	2504	0		113
							2759	9								
*02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	87	1	2483	3	Y	1613	1644	0		82
							1774	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
*03	38843	X	7006	-0-	-31837	-0-	5487	3	1519	9	Y	1381	1449	0		497
*04	37590	X	5261	-0-	-32329	-0-	4243	3	1018	9	Y	925	1034	0		388
*05	38843	X	3016	-0-	-35827	-0-	1849	3	1167	9	Y	1061	1125	0		324
*06	37590	X	2422	-0-	-35168	-0-	1733	3	689	9	Y	626	499	0		451
*07	38843	X	6330	-0-	-32513	-0-	5152	3	1178	9	Y	1071	1040	0		482
*08	38843	X	3852	-0-	-34991	-0-	3029	3	823	9	Y	748	755	0		475
*09	37590	X	4798	-0-	-32792	-0-	3635	3	1163	9	Y	1057	1124	0		408
*10	38843	X	5321	-0-	-33522	-0-	310	1	3888	3	Y	1021	993	0		436
							1123	9								
*11	37590	X	5350	-0-	-32240	-0-	300	1	3918	3	Y	1029	1023	0		442
							1132	9								
*12	38843	X	5065	-0-	-33778	-0-	310	1	3783	3	Y	884	912	0		414
							972	9								
*01	38843	X	3127	-0-	-35716	-0-	310	1	1839	3	Y	888	933	0		369
							1	4	977	9						
*02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	280	1	1755	3	Y	648	649	0		368
							713	9								

CONDOR WELL #: 435CH RRCID -> 300774 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12469 - 21544

09	0		72612	-0-	72612	1210758	2150	1	60295	3	Y	8678	8616	0		316
							621	4	9546	9						
10	0		56782	-0-	56782	1267540	1783	1	45498	3	Y	6950	7036	0		230
							1856	4	7645	9						
11	1324956	X	57416	-0-	-1267540	-0-	1924	1	47716	3	Y	6289	5969	0		550
							858	4	6918	9						
12	62496	X	28156	-0-	-34340	-0-	959	1	22843	3	Y	3277	3520	0		307
							749	4	3605	9						
01	62496	X	30976	-0-	-31520	-0-	1151	1	23776	3	Y	3953	3837	0		423
							1701	4	4348	9						
02	56448	X	47221	-0-	-9227	-0-	1566	1	38284	3	Y	5234	5228	0		429
							1614	4	5757	9						

SLO-POKE 149 HG WELL #: H302WA RRCID -> 300820 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11529 - 15836

09	2610	X	815	-0-	-1795	-0-	401	2	414	9	N	376	289	0		178
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	637	761	0		54
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	768	786	0		36
12	2697	X	1411	-0-	-1286	-0-	89	1	716	2	N	551	579	0		8
							606	9								
01	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	154	1	15689	2	N	535	447	0		203
							589	9								
02	2436	X	904	-0-	-1532	-0-	146	1	105	2	N	594	644	0		153
							653	9								

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
*03	84351	X	15439	-0-	-68912	-0-	711	1	13752	2	Y	887	771	0			409
							976	9									
*04	81630	X	15133	-0-	-66497	-0-	681	1	13713	2	Y	672	788	0			293
							739	9									
*05	84351	X	13466	-0-	-70885	-0-	732	1	11930	2	Y	731	692	0			332
							804	9									
*06	81630	X	14771	-0-	-66859	-0-	695	1	13166	2	Y	827	861	0			298
							910	9									
*07	84351	X	9079	-0-	-75272	-0-	288	1	8410	2	Y	287					585
							65	4	316	9							
*08	84351	X	20027	-0-	-64324	-0-	887	1	18201	2	Y	854	1088	0			351
							939	9									
*09	81630	X	15703	-0-	-65927	-0-	671	1	14038	2	Y	904	850	0			405
							994	9									
*10	84351	X	15341	-0-	-69010	-0-	867	1	13694	2	Y	653	715	0			343
							62	4	718	9							
*11	81630	X	14085	-0-	-67545	-0-	796	1	12467	2	Y	744	497	0			590
							4	4	818	9							
*12	84351	X	13635	-0-	-70716	-0-	723	1	12354	2	Y	506	408	0	295	1	393
							1	4	557	9							
*01	84351	X	12481	-0-	-71870	-0-	694	1	11090	2	Y	634	459	0			568
							697	9									
*02	76188	X	805	-0-	-75383	-0-	215	1	527	2	Y	56					624
							1	4	62	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
*03	37262	X	15995	-0-	-21267	-0-	9985	2	85	4	Y	5386	5654	0			170
							5925	9									
*04	36060	X	28764	-0-	-7296	-0-	17751	2	1	4	Y	10011	10128	0			53
							11012	9									
*05	39372	X	39372	-0-	-0-	-0-	25131	2	526	4	Y	12468	12428	0			93
							13715	9									
*06	36060	X	30299	-0-	-5761	-0-	20253	2	10046	9	Y	9133	9140	0			86
*07	37262	X	29309	-0-	-7953	-0-	17414	2	1741	4	Y	9231	9216	0			101
							10154	9									
*08	37262	X	26791	-0-	-10471	-0-	17899	2	8892	9	Y	8084	8040	0			145
*09	36060	X	20524	-0-	-15536	-0-	13641	2	6883	9	Y	6257	6293	0			109
*10	37262	X	32704	-0-	-4558	-0-	60	1	17600	2	Y	13676	13568	0			217
							15044	9									
*11	36060	X	12696	-0-	-23364	-0-	27	1	6362	2	Y	5734	5879	0			72
							6307	9									
*12	37262	X	35881	-0-	-1381	-0-	73	1	19856	2	Y	14502	14330	0			244
							15952	9									
*01	37262	X	23796	-0-	-13466	-0-	45	1	14287	2	Y	8604	8773	0			75
							9464	9									
*02	33656	X	16059	-0-	-17597	-0-	21	1	11165	2	Y	4430	4454	0			51
							4873	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CORBETS A5 WELL #: 16H RRCID -> 301008 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11599 PERF.15978 - 21787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	16926	X	4837	-0-	-12089	-0-	1863	2	2974	9	Y	2704	2552	0			360
*04	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					Y	1963	2013	0			310
*05	16926	X	2145	-0-	-14781	-0-	889	2	1256	9	Y	1142	1133	0			319
*06	16380	X	8438	-0-	-7942	-0-	3380	2	5058	9	Y	4598	4523	0			394
*07	16926	X	7712	-0-	-9214	-0-	3688	2	4024	9	Y	3658	3581	0			471
*08	16926	X	6270	-0-	-10656	-0-	2776	2	736	4	Y	2507	2658	0			320
							2758	9									
*09	16380	X	5034	-0-	-11346	-0-	3325	2	290	4	Y	1290	1375	0			235
							1419	9									
*10	16926	X	5270	-0-	-11656	-0-	214	1	3780	2	Y	1103	1099	0			239
							63	4	1213	9							
*11	16380	X	2634	-0-	-13746	-0-	275	1	1629	2	Y	476	471	0			244
							206	4	524	9							
*12	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					Y	1	1	0			244
*01	16926	X	1325	-0-	-15601	-0-	245	1	672	2	Y	371	304	0			311
							408	9									
*02	15288	X	NO RPT	-0-	-15288	-0-					Y	NO RPT					311

FOX 37 WELL #: 1 RRCID -> 301152 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10969 - 19350

03	0	W	10337	-0-	10337	3630405	641	1	8157	2	N	1399	1410	0			428
							1539	9									
04	0	W	10323	-0-	10323	3640728	625	1	8257	2	N	1310	1313	0			425
							1441	9									
05	0	W	10771	-0-	10771	3651499	641	1	8657	2	N	1339	1275	0			489
							1473	9									
06	0	W	9948	-0-	9948	3661447	630	1	8000	2	N	1198	1225	0			462
							1318	9									
07	0	W	10242	-0-	10242	3671689	651	1	8206	2	N	1259	1167	0			554
							1385	9									
08	0	W	10166	-0-	10166	3681855	648	1	8221	2	N	1179	1232	0			501
							1297	9									
09	0	W	9621	-0-	9621	3691476	630	1	7679	2	N	1193	1207	0			487
							1312	9									
10	0	W	10014	-0-	10014	3701490	961	1	7768	2	N	1168	1157	0			498
							1285	9									
11	0	W	9716	-0-	9716	3711206	930	1	7508	2	N	1162	1134	0			526
							1278	9									
12	0	W	10090	-0-	10090	3721296	954	1	7559	2	N	1434	1426	0			534
							1577	9									
01	0	W	7803	-0-	7803	3729099	888	1	5843	2	N	974	915	0			593
							1	4	1071	9							
02	0	W	8790	-0-	8790	3737889	868	1	6795	2	N	1024	1016	0			601
							1	4	1126	9							

UL 18 BENNY WEST F WELL #: 6H RRCID -> 301228 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 11782 PERF.12181 - 27624

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	17955	X	NO RPT	-0-	-17955	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
09	7590	X	742	-0-	-6848	-0-	17	1	281	3	Y	5	5	1			185
							438	4	6	9							
10	7843	X	17	-0-	-7826	-0-	4	3	13	4	Y	-0-					185
11	7590	X	35	-0-	-7555	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					185
							2	4									
12	7843	X	49	-0-	-7794	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					185
							24	4									
*01	7409	X	53	-0-	-7356	-0-	4	1	48	3	Y	1	184	1	1	8	1
							1	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	85	1	9571	3	Y	1348	1386	1			40
							154	4	1483	9							
10	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	115	1	9165	3	Y	1389	1363	1			66
							103	4	1528	9							
11	9660	X	9449	-0-	-211	-0-	151	1	7802	3	Y	1360	1363	1			63
							1496	9									
12	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	176	1	8961	3	Y	1382	1394	1			51
							1520	9									
*01	9982	X	8333	-0-	-1649	-0-	60	1	6959	3	Y	1080	1114	1			17
							126	4	1188	9							
02	7756	X	NO RPT	-0-	-7756	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	7620	X	5664	-0-	-1956	-0-	47	1	4725	3	Y	718	684	0			1329
							102	4	790	9							
10	7874	X	6000	-0-	-1874	-0-	56	1	5349	3	Y	541	575	0			1295
							595	9									
11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	441	1	4640	3	Y	427	456	0			1266
							24	4	470	9							
12	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	1185	1	4418	3	Y	471	460	0			1277
							32	4	518	9							
*01	6014	X	5260	-0-	-754	-0-	1044	1	3502	3	Y	600	1233	0			644
							54	4	660	9							
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					Y	NO RPT					644

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
09	5160	X	3938	-0-	-1222	-0-	32	1	3236	3	Y	545	519	0			514
							70	4	600	9							
10	5332	X	3562	-0-	-1770	-0-	29	1	2751	3	Y	711	755	0			470
							782	9									
11	5160	X	2988	-0-	-2172	-0-	207	1	2180	3	Y	536	573	0			433
							11	4	590	9							
12	5332	X	4177	-0-	-1155	-0-	713	1	2657	3	Y	716	699	0			450
							19	4	788	9							
*01	5332	X	2939	-0-	-2393	-0-	667	1	2237	3	Y	-0-	435	0			15
							35	4									
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					15

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
09	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	434	1	9744	3	Y	692	664	1	37	8	216
							761	9									
10	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	85	1	9382	3	Y	877	899	1	14	8	180
							15	4	965	9							
11	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	308	1	11339	3	Y	967	830	1	12	8	305
							1	4	1064	9							
12	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	325	1	12465	3	Y	801	882	1	13	8	211
							881	9									
*01	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	353	1	11700	3	Y	723	794	1	1	8	139
							9	4	795	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139

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
09	T. A.		6899	-0-	6899	11875	271	1	6092	3	Y	487	468	1	18	8	108
							536	9									
10	T. A.		6526	-0-	6526	18401	54	1	5957	3	Y	459	461	1	9	8	97
							10	4	505	9							
11	24169	X	5768	-0-	-18401	-0-	138	1	5073	3	Y	506	434	1	8	8	161
							557	9									
12	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	250	1	9552	3	Y	686	755	1	9	8	83
							755	9									
*01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	224	1	7432	3	Y	543	572	1	1	8	53
							5	4	597	9							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	13410	X	9743	-0-	-3667	-0-	71	1	8037	3	Y	1369	1393	1			-0-
							129	4	1506	9							
10	13857	X	11128	-0-	-2729	-0-	119	1	9439	3	Y	1331	1306	1			25
							106	4	1464	9							
11	13410	X	9237	-0-	-4173	-0-	153	1	7855	3	Y	1117	1120	1			22
							1229	9									
12	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	280	1	14285	3	Y	1343	1354	1			11
							1477	9									
*01	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	96	1	11121	3	Y	1423	1301	1			133
							201	4	1565	9							
02	10052	X	NO RPT	-0-	-10052	-0-					Y	NO RPT					133

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
09	17940	X	16773	-0-	-1167	-0-	16	1	14830	3	Y	1745	1740	0			29
							7	4	1920	9							
10	18569	X	16707	-0-	-1862	-0-	39	1	14609	3	Y	1868	1822	0			75
							4	4	2055	9							
11	17970	X	15561	-0-	-2409	-0-	184	1	13538	3	Y	1670	1733	0			12
							2	4	1837	9							
12	18569	X	16596	-0-	-1973	-0-	198	1	14457	3	Y	1763	1767	0			8
							2	4	1939	9							
*01	18352	X	13990	-0-	-4362	-0-	184	1	12132	3	Y	1455	1380	0			83
							73	4	1601	9							
02	13048	X	NO RPT	-0-	-13048	-0-					Y	NO RPT					83

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
09	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10	1	8869	3	Y	1247	1244	0			174
							4	4	1372	9							
10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	25	1	9250	3	Y	1384	1350	0			208
							3	4	1522	9							
11	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	122	1	8971	3	Y	1262	1310	0			160
							1	4	1388	9							
12	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	120	1	8779	3	Y	1273	1276	0			157
							2	4	1400	9							
*01	9641	X	9591	-0-	-50	-0-	125	1	8221	3	Y	1086	1169	0			74
							50	4	1195	9							
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT					74

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	17	1	8883	3	Y	1584	1583	0			58
							13	4	1742	9							
10	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	25	1	8709	3	Y	1635	1636	0			57
							5	4	1799	9							
11	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	130	1	7865	3	Y	1617	1619	0			55
							15	4	1779	9							
12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	133	1	7807	3	Y	1615	1616	0			54
							13	4	1777	9							
*01	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	134	1	7136	3	Y	1517	1493	0			78
							44	4	1669	9							
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					78

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17280	X	16767	-0-	-513	-0-	909	1	14695	3	Y	1018	1071	1			51
							43	4	1120	9							
10	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	707	1	16045	3	Y	1142	1140	1			53
							1256	9									
11	17280	X	17101	-0-	-179	-0-	941	1	14948	3	Y	1102	1091	1			64
							1212	9									
12	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	1020	1	15348	3	Y	1104	1095	1			73
							1214	9									
*01	17856	X	17191	-0-	-665	-0-	1028	1	14932	3	Y	1119	981	1			211
							1231	9									
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					211

PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3896	-0-	-514	-0-	4	1	2302	3	Y	1443	1442	0			74
							3	4	1587	9							
10	4557	X	3478	-0-	-1079	-0-	5	1	1863	3	Y	1463	1465	0			72
							1	4	1609	9							
11	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	60	1	3614	3	Y	1436	1438	0			70
							7	4	1580	9							
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	62	1	3621	3	Y	1457	1458	0			69
							6	4	1603	9							
*01	4557	X	4481	-0-	-76	-0-	55	1	2921	3	Y	1352	1359	0			62
							18	4	1487	9							
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					62

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	900	1	14544	3	Y	1266	1333	1			2
							43	4	1393	9							
10	16647	X	16197	-0-	-450	-0-	626	1	14200	3	Y	1246	1245	1			3
							1371	9									
11	16110	X	14506	-0-	-1604	-0-	783	1	12427	3	Y	1178	1167	1			14
							1296	9									
12	16647	X	14452	-0-	-2195	-0-	822	1	12366	3	Y	1149	1139	1			24
							1264	9									
*01	16647	X	12960	-0-	-3687	-0-	754	1	10956	3	Y	1136	929	1			231
							1250	9									
02	11592	X	NO RPT	-0-	-11592	-0-					Y	NO RPT					231

ARPENT 21602 25 WELL #: 2H RRCID -> 284954 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	323	1	6992	3	Y	1437	1428	0			78
							1	4	1581	9							
10	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	304	1	6669	3	Y	1476	1478	0			76
							1624	9									
11	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	294	1	6446	3	Y	1426	1432	0			70
							18	4	1569	9							
12	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	282	1	6115	3	Y	1378	1359	0			89
							6	4	1516	9							
*01	7843	X	6723	-0-	-1120	-0-	212	1	5122	3	Y	1227	1233	0			83
							39	4	1350	9							
02	5628	X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					Y	NO RPT					83

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	185	1	3000	3	Y	572	602	1			63
							74	4	629	9							
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	152	1	3435	3	Y	627	626	1			64
							690	9									
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	218	1	3466	3	Y	624	618	1			70
							10	4	686	9							
12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	208	1	3127	3	Y	623	617	1			76
							40	4	685	9							
*01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	250	1	3629	3	Y	597	623	1			50
							81	4	657	9							
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					50

ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	565	1	12224	3	Y	2000	1988	0			120
							3	4	2200	9							
10	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	592	1	12976	3	Y	2088	2090	0			118
							2297	9									
11	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	590	1	12912	3	Y	2039	2046	0			111
							35	4	2243	9							
12	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	592	1	12850	3	Y	2021	1992	0			140
							12	4	2223	9							
*01	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	625	1	15092	3	Y	1967	1948	0			159
							116	4	2164	9							
02	12012	X	NO RPT	-0-	-12012	-0-					Y	NO RPT					159

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	509	1	8232	3	Y	1587	1671	1			109
							74	4	1746	9							
10	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	385	1	8729	3	Y	1486	1485	1			110
							1635	9									
11	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	484	1	7684	3	Y	1364	1351	1			123
							10	4	1500	9							
12	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	490	1	7363	3	Y	1244	1234	1			133
							40	4	1368	9							
*01	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	506	1	7350	3	Y	1330	1207	1			256
							81	4	1463	9							
02	7756	X	NO RPT	-0-	-7756	-0-					Y	NO RPT					256

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
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	10	1	4289	3	Y	812	822	1			35
							1	4	893	9							
10	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	14	1	4000	3	Y	826	842	1			19
							909	9									
11	4080	X	2771	-0-	-1309	-0-	47	1	1885	3	Y	763	758	1			24
							839	9									
12	4216	X	2407	-0-	-1809	-0-	36	1	1458	3	Y	830	850	1			4
							913	9									
*01	4216	X	2677	-0-	-1539	-0-	50	1	1745	3	Y	797	734	1			67
							5	4	877	9							
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					67

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
09	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	218	1	12180	3	Y	1332	1286	1			105
							287	4	1465	9							
10	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	144	1	11607	3	Y	1281	1344	1			42
							247	4	1409	9							
11	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	252	1	13011	3	Y	1322	1320	1			44
							22	4	1454	9							
12	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	329	1	13854	3	Y	1314	1283	1			75
							262	4	1445	9							
*01	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	338	1	13314	3	Y	1316	1209	1			182
							628	4	1448	9							
02	13748	X	NO RPT	-0-	-13748	-0-					Y	NO RPT					182

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
09	19680	X	14400	-0-	-5280	-0-	42	1	14232	3	Y	114	156	0	12	8	161
							1	4	125	9							
10	20336	X	19602	-0-	-734	-0-	135	1	11694	3	Y	143	114	0	13	8	177
							7616	4	157	9							
11	19680	X	11697	-0-	-7983	-0-	207	1	10514	3	Y	42	46	0	2	8	171
							930	4	46	9							
12	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	274	1	7630	3	Y	119	125	0			165
							8705	4	131	9							
*01	19592	X	16991	-0-	-2601	-0-	276	1	12554	3	Y	51	154	0	8	8	54
							4105	4	56	9							
02	15932	X	NO RPT	-0-	-15932	-0-					Y	NO RPT					54

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
09	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	115	1	13029	3	Y	1461	1492	1			71
							210	4	1607	9							
10	13733	X	11920	-0-	-1813	-0-	130	1	10366	3	Y	1188	1166	1			93
							117	4	1307	9							
11	13290	X	13087	-0-	-203	-0-	216	1	11156	3	Y	1559	1562	1			90
							1715	9									
12	13733	X	11834	-0-	-1899	-0-	194	1	9913	3	Y	1570	1584	1			76
							1727	9									
*01	13733	X	11112	-0-	-2621	-0-	81	1	9377	3	Y	1350	1358	1			68
							169	4	1485	9							
02	9520	X	NO RPT	-0-	-9520	-0-					Y	NO RPT					68

RIVERSIDE 21601 WELL #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12450	X	8522	-0-	-3928	-0-	129	1	7240	3	Y	893	862	1			84
							171	4	982	9							
10	12865	X	9293	-0-	-3572	-0-	98	1	7814	3	Y	1105	1160	1			29
							165	4	1216	9							
11	12450	X	10947	-0-	-1503	-0-	180	1	9278	3	Y	1339	1336	1			32
							16	4	1473	9							
12	12865	X	12707	-0-	-158	-0-	255	1	10791	3	Y	1324	1294	1			62
							205	4	1456	9							
*01	12865	X	10880	-0-	-1985	-0-	225	1	8852	3	Y	1259	1174	1			147
							418	4	1385	9							
02	7840	X	NO RPT	-0-	-7840	-0-					Y	NO RPT					147

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 4H RRCID -> 286786 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	101	1	11427	3	Y	1449	1482	1			70
							184	4	1594	9							
10	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	153	1	12220	3	Y	1465	1439	1			96
							138	4	1612	9							
11	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	227	1	11692	3	Y	1504	1508	1			92
							1	4	1654	9							
12	11842	X	11052	-0-	-790	-0-	182	1	9251	3	Y	1472	1484	1			80
							1619	9									
*01	11842	X	10969	-0-	-873	-0-	80	1	9226	3	Y	1360	1286	1			154
							167	4	1496	9							
02	8288	X	NO RPT	-0-	-8288	-0-					Y	NO RPT					154

TETRIS 21601 18 WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4781	-0-	-469	-0-	8	1	3741	3	Y	938	949	1			44
							1032	9									
10	7161	X	4135	-0-	-3026	-0-	11	1	3126	3	Y	907	925	1			26
							998	9									
11	6930	X	3960	-0-	-2970	-0-	74	1	2963	3	Y	839	833	1			32
							923	9									
12	7161	X	3048	-0-	-4113	-0-	51	1	2049	3	Y	862	884	1			10
							948	9									
*01	5983	X	2737	-0-	-3246	-0-	51	1	1800	3	Y	801	752	1			59
							5	4	881	9							
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					Y	NO RPT					59

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23520	X	12734	-0-	-10786	-0-	37	1	12447	3	Y	226	215	0	26	8	-0-
							1	4	249	9							
10	24304	X	17120	-0-	-7184	-0-	117	1	10151	3	Y	220	176	0	33	8	11
							6610	4	242	9							
11	22800	X	10992	-0-	-11808	-0-	194	1	9826	3	Y	94	100	0	5	8	-0-
							869	4	103	9							
12	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	238	1	6642	3	Y	200	196	0			4
							7577	4	220	9							
*01	17112	X	13294	-0-	-3818	-0-	213	1	9642	3	Y	260	184	0	28	8	52
							3153	4	286	9							
02	14308	X	NO RPT	-0-	-14308	-0-					Y	NO RPT					52

RIFLE 21801 WELL #: 2H RRCID -> 287192 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	539	1	7741	3	Y	1275	1231	0			143
							1403	9									
10	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	664	1	10152	3	Y	1766	1778	0			131
							1943	9									
11	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	676	1	11209	3	Y	1816	1781	0			166
							1998	9									
12	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	728	1	12325	3	Y	1773	1781	0			158
							1950	9									
*01	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	623	1	11368	3	Y	1564	1444	0			278
							14	4	1720	9							
02	11060	X	NO RPT	-0-	-11060	-0-					Y	NO RPT					278

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	781	1	11208	3	Y	1566	1512	0			372
							1723	9									
10	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	700	1	10706	3	Y	1525	1535	0			362
							1678	9									
11	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	644	1	10666	3	Y	1558	1528	0			392
							1714	9									
12	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	636	1	10764	3	Y	1469	1476	0			385
							1616	9									
*01	12679	X	12282	-0-	-397	-0-	565	1	10297	3	Y	1123	1234	0			274
							185	4	1235	9							
02	10248	X	NO RPT	-0-	-10248	-0-					Y	NO RPT					274

ARPENT 21602 25 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	518	1	11199	3	Y	1701	1690	0			108
							2	4	1871	9							
10	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	557	1	12223	3	Y	1785	1788	0			105
							1964	9									
11	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	523	1	11474	3	Y	1786	1793	0			98
							31	4	1965	9							
12	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	591	1	12840	3	Y	1797	1772	0			123
							12	4	1977	9							
*01	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	444	1	10736	3	Y	1587	1598	0			112
							83	4	1746	9							
02	13328	X	NO RPT	-0-	-13328	-0-					Y	NO RPT					112

SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24900	X	6622	-0-	-18278	-0-	19	1	6326	3	Y	252	366	0	6	8	236
							277	9									
10	25730	X	16770	-0-	-8960	-0-	114	1	9892	3	Y	293	235	0	27	8	267
							6442	4	322	9							
11	24900	X	22975	-0-	-1925	-0-	401	1	20346	3	Y	390	421	0	14	8	222
							1799	4	429	9							
12	25730	X	22800	-0-	-2930	-0-	367	1	10229	3	Y	486	529	0			179
							11669	4	535	9							
*01	25730	X	24261	-0-	-1469	-0-	386	1	17525	3	Y	564	528	0	34	8	181
							5730	4	620	9							
02	21448	X	NO RPT	-0-	-21448	-0-					Y	NO RPT					181

SCRAMBLE 21802 WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25710	X	24634	-0-	-1076	-0-	70	1	24038	3	Y	477	723	0	23	8	61
							1	4	525	9							
10	26567	X	20423	-0-	-6144	-0-	140	1	12111	3	Y	259	207	0	19	8	94
							7887	4	285	9							
11	25710	X	19187	-0-	-6523	-0-	338	1	17148	3	Y	168	181	0	6	8	75
							1516	4	185	9							
12	26567	X	18344	-0-	-8223	-0-	299	1	8316	3	Y	220	232	0			63
							9487	4	242	9							
*01	25451	X	18883	-0-	-6568	-0-	303	1	13725	3	Y	334	264	0	22	8	111
							4488	4	367	9							
02	18340	X	NO RPT	-0-	-18340	-0-					Y	NO RPT					111

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15780	X	11861	-0-	-3919	-0-	43	1	7640	3	Y	815	828	0			37
							3281	4	897	9							
10	16306	X	15407	-0-	-899	-0-	90	1	12752	3	Y	1706	1628	0			115
							688	4	1877	9							
11	15780	X	14509	-0-	-1271	-0-	232	1	11269	3	Y	1520	1552	0			83
							1336	4	1672	9							
12	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	321	1	16947	3	Y	1742	1774	0			51
							374	4	1916	9							
*01	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	339	1	12020	3	Y	1773	1692	0			132
							4736	4	1950	9							
02	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					132

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	2743	-0-	-3107	-0-	9	1	1527	3	Y	501	508	0			36
							656	4	551	9							
10	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	33	1	4772	3	Y	1163	1110	0			89
							257	4	1279	9							
11	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	97	1	4717	3	Y	1065	1087	0			67
							559	4	1172	9							
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	92	1	4867	3	Y	1184	1206	0			45
							107	4	1302	9							
*01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	103	1	3667	3	Y	843	888	0			-0-
							1445	4	927	9							
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	6068	-0-	-1312	-0-	200	1	4516	3	Y	1225	1432	1			-0-
							4	4	1348	9							
10	7626	X	5924	-0-	-1702	-0-	36	1	4331	3	Y	1238	1092	1			146
							195	4	1362	9							
11	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	37	1	6638	3	Y	1961	1975	1			132
							36	4	2157	9							
12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	41	1	7060	3	Y	1885	1910	1			107
							17	4	2074	9							
*01	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	43	1	5908	3	Y	1899	1913	1			93
							1097	4	2089	9							
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT					93

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
09	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	425	1	9577	3	Y	1403	1666	1			-0-
							9	4	1543	9							
10	11284	X	9393	-0-	-1891	-0-	64	1	7728	3	Y	1140	1005	1			135
							347	4	1254	9							
11	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	73	1	13047	3	Y	2075	2090	1			120
							71	4	2283	9							
12	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	76	1	13203	3	Y	2011	2038	1			93
							31	4	2212	9							
*01	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	80	1	10987	3	Y	2117	2108	1			102
							2040	4	2329	9							
02	12264	X	NO RPT	-0-	-12264	-0-					Y	NO RPT					102

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
09	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9	1	5203	3	Y	4176	4143	0	17	8	82
							9	4	4594	9							
10	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	12	1	7352	3	Y	5117	5082	0	19	8	98
							8	4	5629	9							
11	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	10	1	5924	3	Y	4587	4580	0	5	8	100
							35	4	5046	9							
12	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	6808	3	17	4	Y	4417	4382	0	8	8	127
							4859	9									
*01	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	7338	3	2	4	Y	4121	4173	0	3	8	72
							4533	9									
02	5628	X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					Y	NO RPT					72

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
09	14520	X	13222	-0-	-1298	-0-	565	1	10872	3	Y	1623	1584	0			416
							1785	9									
10	15004	X	14263	-0-	-741	-0-	595	1	11732	3	Y	1760	1762	0			414
							1936	9									
11	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	635	1	12509	3	Y	1713	1718	0			409
							5	4	1884	9							
12	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	653	1	12911	3	Y	1764	1719	0			454
							1940	9									
*01	14260	X	13298	-0-	-962	-0-	558	1	11350	3	Y	1241	1523	0			172
							25	4	1365	9							
02	12628	X	NO RPT	-0-	-12628	-0-					Y	NO RPT					172

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
09	27180	X	27180	-0-	-0-	-0-	1160	1	22312	3	Y	3370	3288	0			225
							1	4	3707	9							
10	29265	X	29265	-0-	-0-	-0-	1215	1	23930	3	Y	3745	3749	0			221
							4120	9									
11	26950	X	26950	-0-	-0-	-0-	1129	1	22224	3	Y	3267	3277	0			211
							3	4	3594	9							
12	28676	X	28676	-0-	-0-	-0-	1189	1	23514	3	Y	3612	3520	0			303
							3973	9									
*01	25020	X	25020	-0-	-0-	-0-	1008	1	20507	3	Y	3186	3039	0			450
							3505	9									
02	21252	X	NO RPT	-0-	-21252	-0-					Y	NO RPT					450

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
09	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	112	1	12684	3	Y	2007	2055	1			2
							204	4	2208	9							
10	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	154	1	12266	3	Y	1949	1914	1			37
							138	4	2144	9							
11	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	227	1	11692	3	Y	2016	2021	1			32
							1	4	2218	9							
12	13144	X	12010	-0-	-1134	-0-	188	1	9603	3	Y	2017	2034	1			15
							2219	9									
*01	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	93	1	10760	3	Y	1973	1921	1			67
							194	4	2170	9							
02	10696	X	NO RPT	-0-	-10696	-0-					Y	NO RPT					67

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
09	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	130	1	14656	3	Y	1235	1263	1			2
							236	4	1359	9							
10	15810	X	15332	-0-	-478	-0-	172	1	13730	3	Y	1159	1137	1			24
							155	4	1275	9							
11	15300	X	14522	-0-	-778	-0-	251	1	12933	3	Y	1215	1218	1			21
							1	4	1337	9							
12	15810	X	13821	-0-	-1989	-0-	239	1	12176	3	Y	1278	1289	1			10
							1406	9									
*01	15810	X	14151	-0-	-1659	-0-	108	1	12424	3	Y	1268	1220	1			58
							224	4	1395	9							
02	10276	X	NO RPT	-0-	-10276	-0-					Y	NO RPT					58

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
09	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	735	1	14127	3	Y	2034	1985	0			103
							2237	9									
10	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	732	1	14433	3	Y	2167	2169	0			101
							2384	9									
11	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	696	1	13696	3	Y	1936	1941	0			96
							3	4	2130	9							
12	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	700	1	13850	3	Y	2063	2010	0			149
							2269	9									
*01	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	648	1	13183	3	Y	1896	1796	0			249
							97	4	2086	9							
02	12460	X	NO RPT	-0-	-12460	-0-					Y	NO RPT					249

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
09	17940	X	10317	-0-	-7623	-0-	37	1	6530	3	Y	860	872	0			82
							2804	4	946	9							
10	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	124	1	17809	3	Y	1955	1866	0			171
							960	4	2151	9							
11	19794	X	19794	-0-	-0-	-0-	323	1	15710	3	Y	1725	1761	0			135
							1863	4	1898	9							
12	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	316	1	16653	3	Y	1832	1866	0			101
							367	4	2015	9							
*01	18538	X	18273	-0-	-265	-0-	321	1	11413	3	Y	1856	1809	0			148
							4497	4	2042	9							
02	14196	X	NO RPT	-0-	-14196	-0-					Y	NO RPT					148

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18840	X	13132	-0-	-5708	-0-	46	1	8312	3	Y	1095	1111	0			123
							3569	4	1205	9							
10	23017	X	23017	-0-	-0-	-0-	135	1	19328	3	Y	2284	2180	0			227
							1042	4	2512	9							
11	21158	X	21158	-0-	-0-	-0-	344	1	16732	3	Y	1907	1947	0			187
							1984	4	2098	9							
12	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	325	1	17098	3	Y	2131	2169	0			149
							377	4	2344	9							
*01	19468	X	16603	-0-	-2865	-0-	291	1	10357	3	Y	1704	1678	0			175
							4081	4	1874	9							
02	18396	X	NO RPT	-0-	-18396	-0-					Y	NO RPT					175

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29034	X	29034	-0-	-0-	-0-	1215	1	27280	3	Y	490	469	1	46	8	245
							539	9									
10	27043	X	27043	-0-	-0-	-0-	239	1	26172	3	Y	535	558	1	33	8	189
							43	4	589	9							
11	26915	X	26915	-0-	-0-	-0-	694	1	25584	3	Y	577	495	1	37	8	234
							2	4	635	9							
12	26381	X	24182	-0-	-2199	-0-	603	1	23082	3	Y	452	498	1	26	8	162
							497	9									
*01	26381	X	21062	-0-	-5319	-0-	601	1	19921	3	Y	477	424	1	28	8	187
							15	4	525	9							
02	21616	X	NO RPT	-0-	-21616	-0-					Y	NO RPT					187

ESCOPETA 21901 WELL #: 2H RRCID -> 291207 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13860	X	12347	-0-	-1513	-0-	465	1	10477	3	Y	1268	1517	1			-0-
							10	4	1395	9							
10	14322	X	10696	-0-	-3626	-0-	74	1	8956	3	Y	1148	1012	1			136
							403	4	1263	9							
11	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	73	1	12998	3	Y	1905	1918	1			123
							71	4	2096	9							
12	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	75	1	12910	3	Y	1840	1865	1			98
							31	4	2024	9							
*01	14322	X	12917	-0-	-1405	-0-	67	1	9248	3	Y	1714	1713	1			99
							1717	4	1885	9							
02	11816	X	NO RPT	-0-	-11816	-0-					Y	NO RPT					99

ESCOPETA 21901 WELL #: 1H RRCID -> 291326 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	3728	-0-	-922	-0-	116	1	2621	3	Y	899	1085	1			-0-
							2	4	989	9							
10	4805	X	3047	-0-	-1758	-0-	18	1	2206	3	Y	658	580	1			78
							99	4	724	9							
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	27	1	4861	3	Y	1356	1365	1			69
							26	4	1492	9							
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	25	1	4378	3	Y	1293	1310	1			52
							10	4	1422	9							
*01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	27	1	3592	3	Y	1331	1319	1			64
							668	4	1464	9							
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					64

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25297	X	25297	-0-	-0-	-0-	904	1	19560	3	Y	4390	4362	0			245
							4	4	4829	9							
10	26447	X	26447	-0-	-0-	-0-	934	1	20478	3	Y	4577	4583	0			239
							5035	9									
11	25727	X	25727	-0-	-0-	-0-	903	1	19804	3	Y	4514	4531	0			222
							55	4	4965	9							
12	25772	X	25772	-0-	-0-	-0-	922	1	20011	3	Y	4382	4320	0			284
							19	4	4820	9							
*01	22289	X	22274	-0-	-15	-0-	700	1	16916	3	Y	4116	4126	0			274
							130	4	4528	9							
02	18620	X	NO RPT	-0-	-18620	-0-					Y	NO RPT					274

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21614	X	21614	-0-	-0-	-0-	16	1	17420	3	Y	3752	3647	0	105	8	-0-
							51	4	4127	9							
10	21721	X	21721	-0-	-0-	-0-	58	1	17269	3	Y	3815	3666	0	147	8	2
							197	4	4197	9							
11	21259	X	21259	-0-	-0-	-0-	342	1	16409	3	Y	3673	3603	0	72	8	-0-
							468	4	4040	9							
12	21669	X	19323	-0-	-2346	-0-	207	1	15269	3	Y	3377	3309	0	55	8	13
							132	4	3715	9							
*01	21669	X	18615	-0-	-3054	-0-	168	1	14221	3	Y	3568	3331	0	94	8	156
							301	4	3925	9							
02	15176	X	NO RPT	-0-	-15176	-0-					Y	NO RPT					156

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	5	1	6271	3	Y	1409	1379	0	34	8	4
							19	4	1550	9							
10	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	22	1	6598	3	Y	1462	1412	0	48	8	6
							75	4	1608	9							
11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	116	1	5568	3	Y	1321	1302	0	21	8	4
							159	4	1453	9							
12	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	77	1	5659	3	Y	1336	1309	0	18	8	13
							49	4	1470	9							
*01	7068	X	6004	-0-	-1064	-0-	52	1	4419	3	Y	1309	1238	0	28	8	56
							93	4	1440	9							
02	6020	X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT					56

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	10	1	10979	3	Y	1910	1868	0	47	8	13
							32	4	2101	9							
10	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	34	1	10317	3	Y	1887	1823	0	62	8	15
							117	4	2076	9							
11	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	193	1	9268	3	Y	1802	1776	0	30	8	11
							264	4	1982	9							
12	11904	X	11150	-0-	-754	-0-	123	1	9022	3	Y	1752	1717	0	25	8	21
							78	4	1927	9							
*01	11904	X	10236	-0-	-1668	-0-	96	1	8075	3	Y	1722	1629	0	41	8	73
							171	4	1894	9							
02	8904	X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					Y	NO RPT					73

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
09	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	18	1	15943	3	Y	2471	2465	0			34
							8	4	2718	9							
10	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	44	1	16506	3	Y	2598	2533	0			99
							5	4	2858	9							
11	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	195	1	14388	3	Y	2270	2357	0			12
							3	4	2497	9							
12	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	210	1	15346	3	Y	2486	2491	0			7
							3	4	2735	9							
*01	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	204	1	13447	3	Y	2251	2145	0			113
							81	4	2476	9							
02	11816	X	NO RPT	-0-	-11816	-0-					Y	NO RPT					113

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
09	25032	X	25032	-0-	-0-	-0-	198	1	22405	3	Y	1881	1924	1			93
							360	4	2069	9							
10	25096	X	25096	-0-	-0-	-0-	283	1	22505	3	Y	1867	1832	1			128
							254	4	2054	9							
11	24240	X	22646	-0-	-1594	-0-	395	1	20377	3	Y	1703	1708	1			123
							1	4	1873	9							
12	25048	X	20762	-0-	-4286	-0-	363	1	18482	3	Y	1743	1758	1			108
							1917	9									
*01	25048	X	21898	-0-	-3150	-0-	170	1	19585	3	Y	1627	1633	1			102
							353	4	1790	9							
02	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					Y	NO RPT					102

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
09	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	17	1	15358	3	Y	2047	2042	0			233
							8	4	2252	9							
10	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	42	1	15868	3	Y	2159	2105	0			287
							5	4	2375	9							
11	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	202	1	14867	3	Y	1906	1978	0			215
							3	4	2097	9							
12	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	204	1	14933	3	Y	1970	1975	0			210
							3	4	2167	9							
*01	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	215	1	14133	3	Y	1651	1753	0			108
							85	4	1816	9							
02	14168	X	NO RPT	-0-	-14168	-0-					Y	NO RPT					108

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
09	29488	X	29488	-0-	-0-	-0-	29	1	26217	3	Y	2935	2928	0			87
							13	4	3229	9							
10	30065	X	30065	-0-	-0-	-0-	71	1	26585	3	Y	3093	3017	0			163
							7	4	3402	9							
11	28942	X	28942	-0-	-0-	-0-	347	1	25507	3	Y	2803	2909	0			57
							5	4	3083	9							
12	29729	X	29325	-0-	-404	-0-	353	1	25790	3	Y	2888	2894	0			51
							5	4	3177	9							
*01	29729	X	27025	-0-	-2704	-0-	357	1	23556	3	Y	2699	2609	0			141
							143	4	2969	9							
02	23800	X	NO RPT	-0-	-23800	-0-					Y	NO RPT					141

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
09	25998	X	25998	-0-	-0-	-0-	208	1	23500	3	Y	1738	1778	1			75
							378	4	1912	9							
10	27280	X	27280	-0-	-0-	-0-	310	1	24726	3	Y	1786	1752	1			109
							279	4	1965	9							
11	25740	X	23812	-0-	-1928	-0-	420	1	21640	3	Y	1592	1596	1			105
							1	4	1751	9							
12	26598	X	22915	-0-	-3683	-0-	406	1	20694	3	Y	1650	1664	1			91
							1815	9									
*01	26598	X	23026	-0-	-3572	-0-	180	1	20828	3	Y	1493	1492	1			92
							376	4	1642	9							
02	19852	X	NO RPT	-0-	-19852	-0-					Y	NO RPT					92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
09	15930	X	15183	-0-	-747	-0-	183	1	12664	3	Y	1320	1284	0	25	8	49
							884	4	1452	9							
10	16461	X	15675	-0-	-786	-0-	117	1	13383	3	Y	1824	1770	0	29	8	74
							169	4	2006	9							
11	15930	X	13524	-0-	-2406	-0-	210	1	11035	3	Y	1493	1489	0	28	8	50
							637	4	1642	9							
12	16461	X	11845	-0-	-4616	-0-	179	1	9691	3	Y	1152	1144	0	23	8	35
							708	4	1267	9							
*01	22507	X	22507	-0-	-0-	-0-	314	1	18424	3	Y	1503	1435	0	43	8	60
							2116	4	1653	9							
02	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					60

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
09	19800	X	17920	-0-	-1880	-0-	209	1	14435	3	Y	2062	2006	0	28	8	84
							1008	4	2268	9							
10	24021	X	24021	-0-	-0-	-0-	181	1	20759	3	Y	2563	2487	0	31	8	129
							262	4	2819	9							
11	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	330	1	17331	3	Y	2361	2354	0	31	8	105
							1000	4	2597	9							
12	20460	X	16750	-0-	-3710	-0-	246	1	13348	3	Y	1983	1969	0	26	8	93
							975	4	2181	9							
*01	20460	X	18774	-0-	-1686	-0-	243	1	14284	3	Y	2369	2360	0	37	8	65
							1641	4	2606	9							
02	15512	X	NO RPT	-0-	-15512	-0-					Y	NO RPT					65

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
09	23216	X	23216	-0-	-0-	-0-	17	1	19512	3	Y	3109	3007	0	147	8	-0-
							267	4	3420	9							
10	23622	X	20584	-0-	-3038	-0-	15	1	16988	3	Y	2905	2815	0	90	8	-0-
							385	4	3196	9							
11	22860	X	19378	-0-	-3482	-0-	235	1	16154	3	Y	2710	2667	0	43	8	-0-
							8	4	2981	9							
12	23622	X	19031	-0-	-4591	-0-	257	1	15394	3	Y	2825	2609	0	174	8	42
							272	4	3108	9							
*01	23622	X	18458	-0-	-5164	-0-	264	1	12777	3	Y	2803	2608	0	193	8	44
							2334	4	3083	9							
02	13580	X	NO RPT	-0-	-13580	-0-					Y	NO RPT					44

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
09	14730	X	12337	-0-	-2393	-0-	9	1	9811	3	Y	2166	2116	0	88	8	4
							134	4	2383	9							
10	15221	X	11970	-0-	-3251	-0-	8	1	9418	3	Y	2119	2071	0	51	8	1
							213	4	2331	9							
11	14730	X	11160	-0-	-3570	-0-	129	1	8839	3	Y	1989	1966	0	23	8	1
							4	4	2188	9							
12	15221	X	12227	-0-	-2994	-0-	159	1	9510	3	Y	2173	2048	0	93	8	33
							168	4	2390	9							
*01	15221	X	11966	-0-	-3255	-0-	165	1	8038	3	Y	2086	1984	0	103	8	32
							1468	4	2295	9							
02	8512	X	NO RPT	-0-	-8512	-0-					Y	NO RPT					32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
09	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	8	1	8727	3	Y	2399	2343	0	58	8	43
							120	4	2639	9							
10	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	7	1	8523	3	Y	2234	2189	0	36	8	52
							193	4	2457	9							
11	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	115	1	7932	3	Y	2039	2015	0	17	8	59
							4	4	2243	9							
*12	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	135	1	8082	3	Y	2062	2017	0	71	8	33
							143	4	2268	9							
*01	10354	X	9918	-0-	-436	-0-	132	1	6373	3	Y	2044	1966	0	79	8	32
							1165	4	2248	9							
02	7308	X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					Y	NO RPT					32

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
09	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	12	1	13447	3	Y	2473	2297	0	219	8	-0-
							184	4	2720	9							
10	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	13	1	14588	3	Y	2355	2233	0	122	8	-0-
							330	4	2591	9							
11	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	217	1	14906	3	Y	2254	2202	0	52	8	-0-
							7	4	2479	9							
12	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	247	1	14800	3	Y	2485	2262	0	187	8	36
							262	4	2734	9							
*01	17260	X	17260	-0-	-0-	-0-	250	1	12144	3	Y	2406	2212	0	193	8	37
							2219	4	2647	9							
02	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					37

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
09	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	162	1	11179	3	Y	2584	2513	0	45	8	82
							781	4	2842	9							
10	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	115	1	13187	3	Y	2810	2728	0	47	8	117
							166	4	3091	9							
11	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	235	1	12383	3	Y	2626	2619	0	48	8	76
							715	4	2889	9							
12	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	186	1	10050	3	Y	2609	2591	0	48	8	46
							734	4	2870	9							
*01	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	167	1	9829	3	Y	2595	2515	0	53	8	73
							1129	4	2855	9							
02	15148	X	NO RPT	-0-	-15148	-0-					Y	NO RPT					73

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14880	X	13386	-0-	-1494	-0-	158	1	10894	3	Y	1430	1391	0	20	8	52
							761	4	1573	9							
10	15376	X	15319	-0-	-57	-0-	117	1	13392	3	Y	1492	1448	0	19	8	77
							169	4	1641	9							
11	14880	X	12416	-0-	-2464	-0-	192	1	10132	3	Y	1370	1367	0	19	8	61
							585	4	1507	9							
12	15376	X	11740	-0-	-3636	-0-	173	1	9363	3	Y	1382	1373	0	20	8	50
							684	4	1520	9							
*01	15376	X	8263	-0-	-7113	-0-	97	1	5715	3	Y	1631	1553	0	32	8	96
							657	4	1794	9							
02	8596	X	NO RPT	-0-	-8596	-0-					Y	NO RPT					96

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	4307	-0-	-2713	-0-	39	1	2699	3	Y	1255	1221	0	18	8	46
							188	4	1381	9							
10	7254	X	5164	-0-	-2090	-0-	32	1	3631	3	Y	1323	1283	0	17	8	69
							46	4	1455	9							
11	7020	X	3215	-0-	-3805	-0-	33	1	1738	3	Y	1222	1219	0	17	8	55
							100	4	1344	9							
12	7254	X	3112	-0-	-4142	-0-	30	1	1645	3	Y	1197	1189	0	17	8	46
							120	4	1317	9							
*01	6479	X	1849	-0-	-4630	-0-	15	1	885	3	Y	770	797	0	17	8	2
							102	4	847	9							
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					2

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22290	X	20201	-0-	-2089	-0-	209	1	14435	3	Y	4135	4023	0	58	8	144
							1008	4	4549	9							
10	23033	X	22984	-0-	-49	-0-	154	1	17604	3	Y	4549	4414	0	59	8	220
							222	4	5004	9							
11	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	320	1	16872	3	Y	4233	4223	0	60	8	170
							974	4	4656	9							
12	25321	X	25321	-0-	-0-	-0-	350	1	18953	3	Y	4212	4183	0	61	8	138
							1385	4	4633	9							
*01	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	280	1	16474	3	Y	4255	4150	0	69	8	174
							1893	4	4681	9							
02	16912	X	NO RPT	-0-	-16912	-0-					Y	NO RPT					174

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	17	1	8922	3	Y	2316	2315	0			152
							12	4	2548	9							
10	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	26	1	8770	3	Y	2327	2329	0			150
							6	4	2560	9							
11	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	149	1	8978	3	Y	2183	2185	0			148
							17	4	2401	9							
12	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	162	1	9526	3	Y	2195	2196	0			147
							15	4	2415	9							
*01	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	165	1	8826	3	Y	1860	1910	0			97
							55	4	2046	9							
02	8736	X	NO RPT	-0-	-8736	-0-					Y	NO RPT					97

PIVOT 21602 34 WELL #: 6H RRCID -> 296701 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11100 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	17	1	8784	3	Y	2097	2096	0			97
							12	4	2307	9							
10	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	26	1	8750	3	Y	2148	2150	0			95
							6	4	2363	9							
11	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	134	1	8060	3	Y	2036	2038	0			93
							16	4	2240	9							
12	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	137	1	8061	3	Y	2026	2027	0			92
							13	4	2229	9							
*01	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	140	1	7505	3	Y	1859	1860	0			91
							47	4	2045	9							
02	7364	X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					Y	NO RPT					91

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: 7H RRCID -> 297599 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10800 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	34	1	14816	3	Y	2985	3020	1			261
							2	4	3284	9							
10	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	56	1	15735	3	Y	3160	3222	1			199
							3476	9									
11	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	367	1	14618	3	Y	2510	2493	1			216
							2761	9									
12	25330	X	25330	-0-	-0-	-0-	544	1	21750	3	Y	2760	2828	1			148
							3036	9									
*01	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	449	1	15877	3	Y	2483	2412	1			219
							41	4	2731	9							
02	17416	X	NO RPT	-0-	-17416	-0-					Y	NO RPT					219

TETRIS 21601 18 WELL #: 8H RRCID -> 297614 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11100 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20430	X	20045	-0-	-385	-0-	38	1	16907	3	Y	2816	2850	1			392
							2	4	3098	9							
10	21111	X	20661	-0-	-450	-0-	62	1	17423	3	Y	2887	2944	1			335
							3176	9									
11	20430	X	17223	-0-	-3207	-0-	352	1	14009	3	Y	2602	2585	1			352
							2862	9									
12	21111	X	12489	-0-	-8622	-0-	237	1	9460	3	Y	2538	2600	1			290
							2792	9									
*01	21111	X	14047	-0-	-7064	-0-	318	1	11241	3	Y	2235	2318	1			207
							29	4	2459	9							
02	14504	X	NO RPT	-0-	-14504	-0-					Y	NO RPT					207

PIVOT 21602 34 WELL #: 7H RRCID -> 297841 COMPL. DATE 05/06/2024 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10850 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	35	1	18769	3	Y	4071	4069	0			39
							26	4	4478	9							
10	23176	X	23176	-0-	-0-	-0-	55	1	18604	3	Y	4095	4100	0			34
							12	4	4505	9							
11	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	277	1	16711	3	Y	3870	3875	0			29
							32	4	4257	9							
12	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	281	1	16478	3	Y	3858	3861	0			26
							27	4	4244	9							
*01	20119	X	19562	-0-	-557	-0-	281	1	15050	3	Y	3762	3603	0			185
							93	4	4138	9							
02	15008	X	NO RPT	-0-	-15008	-0-					Y	NO RPT					185

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
09	24356	X	24356	-0-	-0-	-0-	342	1	19122	3	Y	4037	3896	1			557
							451	4	4441	9							
10	23975	X	23975	-0-	-0-	-0-	239	1	19116	3	Y	3831	4021	1			367
							406	4	4214	9							
11	24002	X	24002	-0-	-0-	-0-	373	1	19247	3	Y	3954	3948	1			373
							33	4	4349	9							
12	21948	X	21317	-0-	-631	-0-	390	1	16447	3	Y	3789	3700	1			462
							312	4	4168	9							
*01	24006	X	24006	-0-	-0-	-0-	476	1	18755	3	Y	3536	3493	1			505
							885	4	3890	9							
02	16520	X	NO RPT	-0-	-16520	-0-					Y	NO RPT					505

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
09	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	17	1	18485	3	Y	4781	4677	0	110	8	121
							55	4	5259	9							
10	24552	X	24035	-0-	-517	-0-	61	1	18421	3	Y	4857	4691	0	153	8	134
							210	4	5343	9							
11	23760	X	21576	-0-	-2184	-0-	335	1	16032	3	Y	4320	4258	0	68	8	128
							457	4	4752	9							
12	24552	X	19333	-0-	-5219	-0-	195	1	14350	3	Y	4240	4154	0	58	8	156
							124	4	4664	9							
*01	24552	X	18466	-0-	-6086	-0-	166	1	14029	3	Y	3613	3509	0	86	8	174
							297	4	3974	9							
02	14084	X	NO RPT	-0-	-14084	-0-					Y	NO RPT					174

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
09	24253	X	24253	-0-	-0-	-0-	18	1	20107	3	Y	3698	3618	0	81	8	114
							60	4	4068	9							
10	25726	X	25726	-0-	-0-	-0-	71	1	21281	3	Y	3756	3628	0	114	8	128
							242	4	4132	9							
11	26470	X	26470	-0-	-0-	-0-	453	1	21720	3	Y	3344	3296	0	51	8	125
							619	4	3678	9							
12	30744	X	30744	-0-	-0-	-0-	359	1	26449	3	Y	3370	3302	0	42	8	151
							229	4	3707	9							
*01	28427	X	28427	-0-	-0-	-0-	287	1	24275	3	Y	3046	2990	0	67	8	140
							514	4	3351	9							
02	24696	X	NO RPT	-0-	-24696	-0-					Y	NO RPT					140

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
09	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	12	1	13259	3	Y	3364	3291	0	62	8	138
							39	4	3700	9							
10	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	46	1	13844	3	Y	3369	3273	0	86	8	148
							158	4	3706	9							
11	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	226	1	10823	3	Y	3057	3029	0	39	8	137
							308	4	3363	9							
12	14043	X	13381	-0-	-662	-0-	133	1	9821	3	Y	3038	2977	0	32	8	166
							85	4	3342	9							
*01	14043	X	11774	-0-	-2269	-0-	101	1	8520	3	Y	2703	2667	0	47	8	155
							180	4	2973	9							
02	9884	X	NO RPT	-0-	-9884	-0-					Y	NO RPT					155

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
09	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	12	1	13019	3	Y	3505	3452	0	78	8	101
							38	4	3856	9							
10	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	45	1	13318	3	Y	3621	3497	0	123	8	102
							151	4	3983	9							
11	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	255	1	12213	3	Y	3355	3307	0	81	8	69
							348	4	3691	9							
12	16616	X	15187	-0-	-1429	-0-	154	1	11300	3	Y	3305	3239	0	44	8	91
							97	4	3636	9							
*01	16616	X	14075	-0-	-2541	-0-	122	1	10314	3	Y	3110	3006	0	63	8	132
							218	4	3421	9							
02	10864	X	NO RPT	-0-	-10864	-0-					Y	NO RPT					132

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY 085408
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	727	1	7753	3	N	265	188	1			244
						25	4	292	9							
10	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	1032	1	9653	3	N	365	375	1			234
						26	4	402	9							
*11	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	476	1	8846	3	N	451	375	1	67	8	243
						43	4	496	9							
*12	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	290	1	10205	3	N	621	371	1	153	8	340
						50	4	683	9							
01	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	890	1	9189	3	N	181	351	1			170
						25	4	199	9							
02	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	1060	1	9116	3	N	357	360	1			167
						15	4	393	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

09	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9164	3	11	4	Y	583	577	1			129
						641	9									
10	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9209	3	14	4	Y	597	645	1			81
						657	9									
*11	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	9771	3	4	4	Y	609	516	1	15	8	159
						670	9									
*12	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	10456	3	15	4	Y	646	600	1	25	8	180
						711	9									
*01	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9249	3	7	4	Y	555	611	1			124
						611	9									
02	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	9331	3	8	4	Y	627	603	1			148
						690	9									

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

09	17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	1371	1	14967	3	Y	640	676	1			58
						2	4	704	9							
10	17996 X	17996	-0-	-0-	-0-	1407	1	15724	3	Y	784	805	1			37
						3	4	862	9							
11	17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	1439	1	15145	3	Y	713	637	1			113
						11	4	784	9							
12	17516 X	17516	-0-	-0-	-0-	1437	1	15147	3	Y	846	847	1			112
						1	4	931	9							
01	14532 X	14532	-0-	-0-	-0-	1192	1	12649	3	Y	625	674	1			63
						3	4	688	9							
02	14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	1277	1	12717	3	Y	589	595	1			57
						11	4	648	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	15682	X	15682	-0-		-0-	-0-	13824	3	319	4	Y	1399	1370	1			168
								1539	9									
10	16302	X	16302	-0-		-0-	-0-	14966	3	100	4	Y	1124	1179	1			113
								1236	9									
*11	15030	X	14392	-0-		-638	-0-	12872	3	60	4	Y	1327	1207	1	131	8	102
								1460	9									
*12	16213	X	12799	-0-		-3414	-0-	11206	3	182	4	Y	1283	1204	1	1	8	180
								1411	9									
01	16306	X	12330	-0-		-3976	-0-	11226	3	201	4	Y	821	929	1			72
								903	9									
02	14728	X	14009	-0-		-719	-0-	12888	3	80	4	Y	946	911	1			107
								1041	9									

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					123
02	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

09	35038	X	35038	-0-		-0-	-0-	771	1	33222	3	Y	906	908	1			202
								48	4	997	9							
10	33263	X	33263	-0-		-0-	-0-	847	1	31325	3	Y	873	906	1			169
								131	4	960	9							
*11	33625	X	33625	-0-		-0-	-0-	1084	1	31407	3	Y	969	918	1	35	8	185
								68	4	1066	9							
*12	32813	X	32813	-0-		-0-	-0-	1076	1	30715	3	Y	862	716	1	62	8	269
								74	4	948	9							
01	31682	X	29918	-0-		-1764	-0-	1073	1	27902	3	Y	811	898	1			182
								51	4	892	9							
02	31724	X	29135	-0-		-2589	-0-	886	1	27347	3	Y	785	732	1			235
								38	4	864	9							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

*09	18665	X	18665	-0-		-0-	-0-	2784	1	15277	3	Y	506	503	1			145
								47	4	557	9							
10	18175	X	18175	-0-		-0-	-0-	2830	1	14725	3	Y	541	535	1			151
								25	4	595	9							
*11	12684	X	12684	-0-		-0-	-0-	2096	1	10088	3	Y	454	358	1	7	8	240
								1	4	499	9							
*12	11005	X	3016	-0-		-7989	-0-	2429	1	587	9	Y	534	543	1	19	8	212
01	18581	X	18581	-0-		-0-	-0-	2575	1	15498	3	Y	461	527	1			146
								1	4	507	9							
02	16348	X	16348	-0-		-0-	-0-	1998	1	13912	3	Y	387	337	1			196
								12	4	426	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10381 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5800	X	5800	-0-		-0-	-0-	3733	3	295	4	N	1611	1485	1			379
								1772	9									
10	7220	X	7220	-0-		-0-	-0-	4604	3	285	4	N	2119	2214	1			284
								2331	9									
*11	7270	X	7270	-0-		-0-	-0-	5109	3	213	4	N	1771	1648	1	2	8	405
								1948	9									
12	6673	X	6673	-0-		-0-	-0-	4450	3	213	4	N	1827	1837	1			395
								2010	9									
01	6328	X	6328	-0-		-0-	-0-	4332	3	145	4	N	1683	1886	1			192
								1851	9									
02	6944	X	6944	-0-		-0-	-0-	4599	3	148	4	N	1997	1878	1			311
								2197	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	7538	-0-		-3712	-0-	6884	3	223	4	Y	392	442	1			39
								431	9									
10	11625	X	10447	-0-		-1178	-0-	9566	3	358	4	Y	475	453	1			61
								523	9									
*11	11250	X	10140	-0-		-1110	-0-	9162	3	370	4	Y	553	503	1	20	8	91
								608	9									
*12	11625	X	9744	-0-		-1881	-0-	8631	3	593	4	Y	473	416	1	20	8	128
								520	9									
01	10602	X	9138	-0-		-1464	-0-	8573	3	4	4	Y	510	571	1			67
								561	9									
02	9436	X	9339	-0-		-97	-0-	8563	3	4	4	Y	702	593	1			176
								772	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18583	X	18583	-0-		-0-	-0-	17964	3	16	4	N	548	562	1			258
								603	9									
10	17799	X	17799	-0-		-0-	-0-	16641	3	37	4	N	1019	1112	1			165
								1121	9									
11	18053	X	18053	-0-		-0-	-0-	16915	3	19	4	N	1017	877	1			305
								1119	9									
12	17347	X	17347	-0-		-0-	-0-	16200	3	60	4	N	988	943	1			350
								1087	9									
01	15680	X	15680	-0-		-0-	-0-	14507	3	139	4	N	940	1139	1			151
								1034	9									
02	15519	X	15519	-0-		-0-	-0-	14304	3	27	4	N	1080	950	1			281
								1188	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16453	X	16453	-0-		-0-	-0-	1182	1	14508	3	Y	694	654	1			166
								763	9									
10	16558	X	16558	-0-		-0-	-0-	1219	1	14604	3	Y	668	756	1			78
								735	9									
*11	16680	X	15698	-0-		-982	-0-	1159	1	13824	3	Y	650	612	1	21	8	95
								715	9									
*12	17236	X	15408	-0-		-1828	-0-	1230	1	13412	3	Y	696	619	1	33	8	139
								766	9									
01	17236	X	14477	-0-		-2759	-0-	1238	1	12460	3	Y	708	783	1			64
								779	9									
02	15344	X	13597	-0-		-1747	-0-	1143	1	11768	3	Y	624	548	1			140
								686	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20442	X	20442	-0-		-0-	-0-	3971	1	16065	3	N	363	182	0	171	1	163
								7	4	399	9							
10	11969	X	11969	-0-		-0-	-0-	4103	1	7465	3	N	360	371	0			152
								5	4	396	9							
11	11370	X	11370	-0-		-0-	-0-	3971	1	7009	3	N	353	370	0			135
								2	4	388	9							
*12	11388	X	11388	-0-		-0-	-0-	4103	1	6859	3	N	386	185	0	33	8	303
								1	4	425	9							
*01	9128	X	9128	-0-		-0-	-0-	3706	1	4848	3	N	269	365	0			207
								278	4	296	9							
02	9458	X	9458	-0-		-0-	-0-	3044	1	6297	3	N	93	189	0			111
								15	4	102	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17573	X	17573	-0-		-0-	-0-	4078	1	13460	3	Y	-0-					103
								35	4									
10	16295	X	16295	-0-		-0-	-0-	4247	1	11892	3	Y	-0-					103
								156	4									
*11	19744	X	19744	-0-		-0-	-0-	4246	1	15317	3	Y	124	71	8			156
								45	4	136	9							
*12	16573	X	16573	-0-		-0-	-0-	4324	1	12119	3	Y	88	88	8			156
								33	4	97	9							
01	13488	X	13488	-0-		-0-	-0-	4298	1	9140	3	Y	-0-					156
								50	4									
02	18368	X	13601	-0-		-4767	-0-	3881	1	9690	3	Y	2					158
								28	4	2	9							

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18085	X	18085	-0-		-0-	-0-	1041	1	15715	3	N	1099	750	0	185	1	270
								120	4	1209	9							
10	17082	X	17082	-0-		-0-	-0-	969	1	15110	3	N	713	919	0			64
								219	4	784	9							
*11	18519	X	18519	-0-		-0-	-0-	965	1	15924	3	N	1279	766	0	357	8	220
								223	4	1407	9							
*12	19271	X	19271	-0-		-0-	-0-	1002	1	16614	3	N	1360	1128	0	392	8	60
								159	4	1496	9							
01	16803	X	16803	-0-		-0-	-0-	1589	1	13944	3	N	1002	757	0			305
								168	4	1102	9							
02	15919	X	15919	-0-		-0-	-0-	1352	1	13576	3	N	670	756	0			219
								254	4	737	9							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18690	X	15859	-0-		-2831	-0-	2281	1	12752	3	Y	723	723	1			180
								31	4	795	9							
*10	19313	X	15717	-0-		-3596	-0-	2404	1	12607	3	Y	622	532	1			270
								22	4	684	9							
*11	17010	X	11215	-0-		-5795	-0-	1788	1	8738	3	Y	625	721	1	4	8	170
								1	4	688	9							
*12	17577	X	3152	-0-		-14425	-0-	2320	1	832	9	Y	756	742	1	18	8	166
01	18494	X	18494	-0-		-0-	-0-	2341	1	15271	3	Y	802	761	1			207
								882	9									
02	17007	X	17007	-0-		-0-	-0-	2052	1	14187	3	Y	687	724	1			170
								12	4	756	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	1150	1	6469	3	N	1860	1777	1			351
							248	4	2046	9							
10	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	328	1	6806	3	N	1882	1962	1			271
							225	4	2070	9							
*11	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	319	1	6656	3	N	1744	1609	1	2	8	404
							205	4	1918	9							
12	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	341	1	5406	3	N	1537	1403	1			538
							210	4	1691	9							
01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	889	1	4827	3	N	1274	1420	1			392
							119	4	1401	9							
02	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	913	1	4846	3	N	1514	1619	1			287
							139	4	1665	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
09	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	12633	3	408	4	Y	2168	2332	1			216
							2385	9									
10	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	12216	3	408	4	Y	2008	1968	1			256
							2209	9									
*11	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	9033	3	356	4	Y	1810	1740	1	20	8	306
							1991	9									
*12	8339	X	7866	-0-	-473	-0-	6047	3	300	4	Y	1381	1281	1	22	8	384
							1519	9									
01	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	8382	3	5	4	Y	1728	1884	1			228
							1901	9									
02	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	11292	3	4	4	Y	2685	2240	1			673
							2954	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
09	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	4779	1	4676	3	Y	1571	1607	1			393
							31	4	1728	9							
10	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	4938	1	6655	3	Y	1691	1764	1			320
							53	4	1860	9							
11	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	4779	1	4895	3	Y	1621	1618	1			323
							187	4	1783	9							
12	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	4938	1	4227	3	Y	1486	1429	1			380
							17	4	1635	9							
01	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	4938	1	4001	3	Y	1366	1443	1			303
							17	4	1503	9							
02	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	4460	1	3935	3	Y	1297	1419	1			181
							15	4	1427	9							

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	6812	1	4611	3	N	1064	1104	1			326
							332	4	1170	9							
10	12028	X	8337	-0-	-3691	-0-	3857	1	3427	3	N	903	944	1			285
							60	4	993	9							
11	11640	X	9410	-0-	-2230	-0-	1226	1	6888	3	N	1134	1122	1			297
							49	4	1247	9							
12	12028	X	9972	-0-	-2056	-0-	1220	1	7432	3	N	1158	1116	1			339
							46	4	1274	9							
01	12028	X	3990	-0-	-8038	-0-	1773	1	1635	3	N	490	561	1			268
							43	4	539	9							
02	10864	X	6623	-0-	-4241	-0-	1482	1	4097	3	N	914	762	1			420
							39	4	1005	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	4862	1	13538	3	Y	534	380	0	183	1	213
							44	4	587	9							
10	20739	X	2904	-0-	-17835	-0-	2883	1	21	4	Y	-0-					213
11	20070	X	-0-	-0-	-20070	-0-					Y	-0-					213
12	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					Y	-0-					213
01	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					Y	-0-					213
02	17752	X	-0-	-0-	-17752	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	556	1	11273	3	Y	612	328	0	286	1	91
							1	4	673	9							
10	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	603	1	10485	3	Y	830	834	0			87
							14	4	913	9							
*11	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	667	1	10044	3	Y	749	776	0	10	8	50
							25	4	824	9							
12	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	715	1	10383	3	Y	715	704	0			61
							39	4	787	9							
01	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	1018	1	16006	3	Y	1008	847	0			222
							296	4	1109	9							
02	26032	X	26032	-0-	-0-	-0-	1296	1	22165	3	Y	2278	2253	0			247
							65	4	2506	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21630	X	1191	-0-	-20439	-0-	257	1	635	3	Y	272	458	1			61
							299	9									
10	25840	X	25840	-0-	-0-	-0-	2659	1	19505	3	Y	3342	3125	1			278
							3676	9									
11	21630	X	14154	-0-	-7476	-0-	1709	1	9675	3	Y	2518	2584	1			212
							2770	9									
12	22351	X	10795	-0-	-11556	-0-	3537	1	6116	3	Y	1038	1081	1			169
							1142	9									
01	22351	X	8566	-0-	-13785	-0-	3503	1	4611	3	Y	411	416	1			164
							452	9									
02	20188	X	9112	-0-	-11076	-0-	2163	1	5974	3	Y	886	941	1			109
							975	9									

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	1399	1	8986	3	N	1966	2013	1			419
							30	4	2163	9							
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	793	1	3745	3	Y	914	1109	1			224
							109	4	1005	9							
*11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	1399	1	23	3	Y	1742	1667	1	59	8	240
							16	4	1916	9							
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	1446	1	34	3	Y	1509	1326	1			423
							7	4	1660	9							
01	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	1585	1	8888	3	Y	1408	1502	1			329
							24	4	1549	9							
02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	1409	1	7699	3	Y	1312	1298	1			343
							15	4	1443	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	8167	-0-		-833	-0-	1435	1	4806	3	N	1599	1600	1			304
								167	4	1759	9							
10	8060	X	4026	-0-		-4034	-0-	489	1	2128	3	N	1128	1069	1			363
								168	4	1241	9							
*11	8280	X	2999	-0-		-5281	-0-	588	1	1291	3	N	794	879	1	9	8	269
								247	4	873	9							
12	8556	X	2091	-0-		-6465	-0-	1501	1	97	4	N	448	520	1			197
								493	9									
01	8556	X	3838	-0-		-4718	-0-	1644	1	524	3	N	888	882	1			203
								693	4	977	9							
02	9094	X	9094	-0-		-0-	-0-	939	1	6793	3	N	1106	1012	1			297
								145	4	1217	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11065	X	11065	-0-		-0-	-0-	480	1	9838	3	Y	678	364	0	314	1	101
								1	4	746	9							
10	9239	X	9239	-0-		-0-	-0-	465	1	8075	3	Y	625	661	0			65
								11	4	688	9							
*11	8850	X	8496	-0-		-354	-0-	471	1	7321	3	Y	625	635	0	14	8	41
								16	4	688	9							
12	9145	X	8927	-0-		-218	-0-	556	1	7828	3	Y	469	470	0			40
								27	4	516	9							
01	9145	X	8093	-0-		-1052	-0-	467	1	6912	3	Y	551	470	0			121
								108	4	606	9							
*02	8260	X	3039	-0-		-5221	-0-	126	1	2186	3	Y	657	707	0			71
								4	4	723	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16317	X	16317	-0-		-0-	-0-	721	1	14839	3	Y	686	368	0	309	1	102
								2	4	755	9							
10	14950	X	14950	-0-		-0-	-0-	755	1	13227	3	Y	867	878	0			91
								14	4	954	9							
*11	12937	X	12937	-0-		-0-	-0-	698	1	11390	3	Y	751	777	0	16	8	49
								23	4	826	9							
12	11475	X	11475	-0-		-0-	-0-	612	1	10050	3	Y	716	704	0			61
								25	4	788	9							
*01	14068	X	14068	-0-		-0-	-0-	724	1	12180	3	Y	862	733	0			190
								216	4	948	9							
*02	21073	X	21073	-0-		-0-	-0-	1052	1	18290	3	Y	1525	1550	0			165
								53	4	1678	9							

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
09	12989	X	12989	-0-		-0-	-0-	10049	3	116	4	N	2567	2661	1			396
								2824	9									
10	11382	X	11382	-0-		-0-	-0-	8942	3	105	4	N	2123	2319	1			200
								2335	9									
11	11188	X	11188	-0-		-0-	-0-	8728	3	23	4	N	2215	1973	1			442
								2437	9									
12	11460	X	11460	-0-		-0-	-0-	9032	3	33	4	N	2177	2155	1			464
								2395	9									
01	8216	X	8216	-0-		-0-	-0-	6496	3	33	4	N	1534	1792	1			206
								1687	9									
02	9297	X	9297	-0-		-0-	-0-	7247	3	16	4	N	1849	1614	1			441
								2034	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	6816	-0-		-3654		-0-	5567	3	6	4	N	1130	1123	1			256
									1243	9									
10	10819	X	6735	-0-		-4084		-0-	5538	3	20	4	N	1070	1103	1			223
									1177	9									
*11	7277	X	7277	-0-		-0-		-0-	5961	3	97	4	N	1108	928	1	42	8	361
									1219	9									
*12	6374	X	6374	-0-		-0-		-0-	5334	3	61	4	N	890	911	1	35	8	305
									979	9									
01	6925	X	6925	-0-		-0-		-0-	5595	3	196	4	N	1031	1121	1			215
									1134	9									
02	3671	X	3671	-0-		-0-		-0-	3030	3	58	4	N	530	575	1			170
									583	9									

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14640	X	14640	-0-		-0-		-0-	13101	3	10	4	N	1390	1258	1			449
									1529	9									
10	15656	X	15656	-0-		-0-		-0-	14132	3	4	4	N	1382	1566	1			265
									1520	9									
*11	14743	X	14743	-0-		-0-		-0-	13229	3	8	4	N	1369	1247	1	7	8	380
									1506	9									
*12	15577	X	15577	-0-		-0-		-0-	14027	3	3	4	N	1406	1289	1	46	8	451
									1547	9									
*01	11928	X	11928	-0-		-0-		-0-	10769	3	2	4	N	1052	1296	1			207
									1157	9									
02	12113	X	12113	-0-		-0-		-0-	10796	3	2	4	N	1195	905	1			497
									1315	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15070	X	15070	-0-		-0-		-0-	4174	1	9448	3	N	1159	1242	1			271
									173	4	1275	9							
10	14810	X	14810	-0-		-0-		-0-	4313	1	9070	3	N	1142	1069	1			344
									171	4	1256	9							
11	14009	X	14009	-0-		-0-		-0-	4174	1	8487	3	N	1085	1255	1			174
									154	4	1194	9							
*12	13064	X	13064	-0-		-0-		-0-	4313	1	7617	3	N	905	718	1	6	8	355
									138	4	996	9							
01	14064	X	14064	-0-		-0-		-0-	4313	1	8374	3	N	1012	1074	1			293
									264	4	1113	9							
02	11306	X	11306	-0-		-0-		-0-	3339	1	6947	3	N	864	887	1			270
									70	4	950	9							

MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	4990	-0-		-1820		-0-	2684	3	352	4	N	1776	1776	1			395
									1954	9									
10	7037	X	4324	-0-		-2713		-0-	2439	3	56	4	N	1663	1763	1			295
									1829	9									
*11	6180	X	6180	-0-		-0-		-0-	4107	3	23	4	N	1864	1785	1	50	8	324
									2050	9									
*12	5177	X	4760	-0-		-417		-0-	2859	3	39	4	N	1693	1439	1	6	8	572
									1862	9									
01	5177	X	3671	-0-		-1506		-0-	2104	3	36	4	N	1392	1625	1			339
									1531	9									
02	5712	X	4686	-0-		-1026		-0-	2800	3	23	4	N	1694	1589	1			444
									1863	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	1742	1	9994	3	Y	879	927	1			176
							35	4	967	9							
10	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	1018	1	11592	3	Y	1342	1315	1			203
							39	4	1476	9							
*11	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	1014	1	10089	3	Y	1245	1117	1	5	8	326
							28	4	1370	9							
*12	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	973	1	10035	3	Y	966	1127	1	18	8	147
							30	4	1063	9							
01	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	1540	1	9007	3	Y	886	758	1			275
							26	4	975	9							
02	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	2286	1	7962	3	Y	1056	949	1			382
							266	4	1162	9							

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17070	X	16738	-0-	-332	-0-	69	1	15451	3	Y	1068	1104	1			353
							43	4	1175	9							
10	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	116	1	16907	3	Y	1070	1291	1			132
							47	4	1177	9							
*11	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	228	1	15512	3	Y	1066	933	1	9	8	256
							41	4	1173	9							
12	17298	X	16523	-0-	-775	-0-	214	1	15122	3	Y	1042	949	1			349
							41	4	1146	9							
01	17639	X	11686	-0-	-5953	-0-	157	1	10658	3	Y	767	943	1			173
							27	4	844	9							
02	15372	X	14821	-0-	-551	-0-	177	1	13242	3	Y	1241	944	1			470
							37	4	1365	9							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	3569	1	8867	3	Y	1435	1437	1			390
							8	4	1579	9							
10	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	2860	1	6870	3	Y	1053	1088	1			355
							7	4	1158	9							
*11	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	3622	1	6045	3	Y	976	1091	1	20	8	220
							15	4	1074	9							
12	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	3762	1	8226	3	Y	1302	1052	1			470
							15	4	1432	9							
01	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	3762	1	7334	3	Y	878	1091	1			257
							22	4	966	9							
02	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	3405	1	8273	3	Y	1417	1297	1			377
							22	4	1559	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
09	2411	X	2411	-0-		-0-	-0-	451	1	1541	3	Y	374	345	1			29
								8	4	411	9							
10	10085	X	10085	-0-		-0-	-0-	1488	1	6873	3	Y	1542	1471	1			100
								28	4	1696	9							
*11	12249	X	12249	-0-		-0-	-0-	1733	1	8591	3	Y	1728	1639	1	44	8	145
								24	4	1901	9							
*12	8229	X	8229	-0-		-0-	-0-	1132	1	6006	3	Y	979	1073	1	6	8	45
								14	4	1077	9							
01	7564	X	3202	-0-		-4362	-0-	822	1	1857	3	Y	468	483	1			30
								8	4	515	9							
02	6832	X	4221	-0-		-2611	-0-	769	1	2749	3	Y	626	633	1			23
								14	4	689	9							

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	8641	X	8641	-0-		-0-	-0-	1808	1	4359	3	Y	1323	1764	1			45
								1019	4	1455	9							
10	7286	X	7286	-0-		-0-	-0-	1094	1	4391	3	Y	1637	1663	1			19
								1801	9									
*11	6806	X	6806	-0-		-0-	-0-	596	1	4550	3	Y	1508	1487	1	7	8	33
								1	4	1659	9							
*12	8056	X	8056	-0-		-0-	-0-	388	1	5843	3	Y	1656	1629	1	33	8	27
								3	4	1822	9							
*01	7917	X	7917	-0-		-0-	-0-	541	1	5632	3	Y	1583	1583	1			27
								3	4	1741	9							
02	5515	X	5515	-0-		-0-	-0-	2864	1	1420	3	Y	1115	1060	1			82
								4	4	1227	9							

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
09	18420	X	18420	-0-		-0-	-0-	1656	1	14826	3	N	1762	1834	1			346
								1938	9									
10	18139	X	18139	-0-		-0-	-0-	1711	1	14548	3	N	1709	1770	1			285
								1880	9									
11	14312	X	14312	-0-		-0-	-0-	1656	1	11137	3	N	1381	1523	1			143
								1519	9									
*12	11696	X	11696	-0-		-0-	-0-	1325	1	9004	3	N	1243	943	1	1	8	442
								1367	9									
01	22257	X	22257	-0-		-0-	-0-	1711	1	18175	3	N	2155	2432	1			165
								2371	9									
02	17736	X	17736	-0-		-0-	-0-	1546	1	14197	3	N	1812	1645	1			332
								1993	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	18699	X	18699	-0-		-0-	-0-	1238	1	14753	3	N	2462	2436	1			406
								2708	9									
10	20102	X	20102	-0-		-0-	-0-	1279	1	16394	3	N	2208	2435	1			179
								2429	9									
11	20118	X	20118	-0-		-0-	-0-	1238	1	16414	3	N	2242	2057	1			364
								2466	9									
12	16292	X	16292	-0-		-0-	-0-	1279	1	12868	3	N	1950	2050	1			264
								2145	9									
01	17974	X	17974	-0-		-0-	-0-	1279	1	14392	3	N	2094	2079	1			279
								2303	9									
02	17904	X	17904	-0-		-0-	-0-	1155	1	14531	3	N	2016	2234	1			61
								2218	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	27418	X	27418	-0-		-0-		-0-	3896	1	19817	3	Y	3351	2996	1	262	6	463
									19	4	3686	9							
04	22844	X	22844	-0-		-0-		-0-	3701	1	15803	3	Y	2746	2862	1			347
									319	4	3021	9							
05	23593	X	23593	-0-		-0-		-0-	3823	1	16472	3	Y	2692	2755	1			284
									337	4	2961	9							
*06	18022	X	18022	-0-		-0-		-0-	3680	1	11980	3	Y	1909	1777	1			416
									262	4	2100	9							
07	16395	X	16395	-0-		-0-		-0-	2741	1	11790	3	Y	1548	1748	1			216
									161	4	1703	9							
08	10199	X	7914	-0-		-2285		-0-	1299	1	5790	3	Y	745	514	1			447
									5	4	820	9							
*09	24010	X	24010	-0-		-0-		-0-	2654	1	18704	3	Y	2397	2664	1			180
									15	4	2637	9							
10	16056	X	16056	-0-		-0-		-0-	1835	1	12408	3	Y	1637	1791	1			26
									12	4	1801	9							
*11	19276	X	19276	-0-		-0-		-0-	2051	1	15220	3	Y	1805	1642	1	4	8	185
									19	4	1986	9							
12	18632	X	18632	-0-		-0-		-0-	3399	1	13294	3	Y	1748	1486	1			447
									16	4	1923	9							
01	10199	X	3380	-0-		-6819		-0-	826	1	2187	3	Y	332	570	1			209
									2	4	365	9							
02	9212	X	3044	-0-		-6168		-0-	1001	1	1506	3	Y	486	382	1			313
									2	4	535	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7595	X	6108	-0-		-1487		-0-	4814	1	94	3	Y	933	722	1	180	6	192
									174	4	1026	9							
*04	11490	X	5725	-0-		-5765		-0-	4657	1	21	3	Y	951	530	1	120	3	143
									1	4	1046	9			350	6			
05	12710	X	5608	-0-		-7102		-0-	4813	1	65	3	Y	662	542	1			263
									2	4	728	9							
06	12300	X	5418	-0-		-6882		-0-	4658	1	75	3	Y	621	685	1			199
									2	4	683	9							
07	6975	X	3317	-0-		-3658		-0-	2797	1	231	3	Y	231	338	1			92
									35	4	254	9							
08	6107	X	5643	-0-		-464		-0-	4813	1	19	3	Y	671	528	1			235
									73	4	738	9							
*09	5430	X	5396	-0-		-34		-0-	4657	1	6	3	Y	608	702	1			141
									64	4	669	9							
10	5611	X	2437	-0-		-3174		-0-	2019	1	176	3	Y	194	175	1			160
									29	4	213	9							
11	5460	X	-0-	-0-		-5460		-0-					Y	-0-					160
12	5642	X	-0-	-0-		-5642		-0-					Y	-0-					160
01	5642	X	-0-	-0-		-5642		-0-					Y	-0-					160
02	11461	X	11461	-0-		-0-		-0-	2333	1	8786	3	Y	288	164	1			284
									25	4	317	9							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20814	X	20814	-0-		-0-		-0-	1438	1	16764	3	Y	2317	2326	1			250
									63	4	2549	9							
10	17434	X	17434	-0-		-0-		-0-	1400	1	13790	3	Y	1989	2123	1			116
									56	4	2188	9							
11	20180	X	20180	-0-		-0-		-0-	1557	1	15848	3	Y	2425	2172	1			369
									107	4	2668	9							
12	17000	X	17000	-0-		-0-		-0-	1344	1	13454	3	Y	1773	1656	1			486
									252	4	1950	9							
01	16678	X	16309	-0-		-369		-0-	2152	1	11997	3	Y	1908	2191	1			203
									61	4	2099	9							
02	19432	X	16803	-0-		-2629		-0-	1640	1	12677	3	Y	2203	1974	1			432
									63	4	2423	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
09	11490	X	7472	-0-		-4018	-0-	2811	1	3454	3	N	1014	894	1			366
								92	4	1115	9							
10	11873	X	7950	-0-		-3923	-0-	2860	1	3813	3	N	1072	1259	1			179
								98	4	1179	9							
*11	7560	X	7560	-0-		-0-	-0-	2837	1	3518	3	N	1014	892	1	38	8	263
								90	4	1115	9							
*12	7781	X	7562	-0-		-219	-0-	2979	1	3312	3	N	1079	913	1	5	8	424
								84	4	1187	9							
01	7936	X	6504	-0-		-1432	-0-	2916	1	2607	3	N	841	1065	1			200
								56	4	925	9							
02	7668	X	7668	-0-		-0-	-0-	2790	1	4038	3	N	703	720	1			183
								67	4	773	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
09	27361	X	27361	-0-		-0-	-0-	690	1	24207	3	Y	1934	1827	1			312
								337	4	2127	9							
10	19438	X	19438	-0-		-0-	-0-	329	1	17439	3	Y	1484	1668	1			128
								38	4	1632	9							
*11	25730	X	25730	-0-		-0-	-0-	349	1	23308	3	Y	1873	1744	1	12	8	245
								13	4	2060	9							
*12	19138	X	19138	-0-		-0-	-0-	302	1	17635	3	Y	1044	1097	1	2	8	190
								53	4	1148	9							
01	18660	X	18660	-0-		-0-	-0-	594	1	17075	3	Y	888	909	1			169
								14	4	977	9							
02	11733	X	11733	-0-		-0-	-0-	336	1	10681	3	Y	646	653	1			162
								5	4	711	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
09	5917	X	5917	-0-		-0-	-0-	1280	1	3304	3	N	1166	1099	1			242
								50	4	1283	9							
10	5342	X	5342	-0-		-0-	-0-	1322	1	2721	3	N	1118	1127	1			233
								69	4	1230	9							
11	5235	X	5235	-0-		-0-	-0-	1280	1	2678	3	N	1119	1116	1			236
								46	4	1231	9							
12	4879	X	4879	-0-		-0-	-0-	1322	1	2296	3	N	1086	931	1			391
								66	4	1195	9							
01	4523	X	4523	-0-		-0-	-0-	1322	1	2020	3	N	977	1119	1			249
								106	4	1075	9							
02	4515	X	4515	-0-		-0-	-0-	1194	1	2086	3	N	1060	1126	1			183
								69	4	1166	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
*09	13770	X	12342	-0-		-1428	-0-	518	1	10474	3	Y	1226	658	0	553	1	182
								1	4	1349	9							
10	13857	X	12706	-0-		-1151	-0-	619	1	10775	3	Y	1181	1240	0			123
								13	4	1299	9							
*11	14100	X	12989	-0-		-1111	-0-	752	1	10927	3	Y	1173	1204	0	14	8	78
								20	4	1290	9							
12	14570	X	12006	-0-		-2564	-0-	729	1	9981	3	Y	1152	1132	0			98
								29	4	1267	9							
01	14570	X	6627	-0-		-7943	-0-	352	1	5519	3	Y	609	573	0			134
								86	4	670	9							
02	12096	X	2003	-0-		-10093	-0-	38	1	788	3	Y	1070	1088	0			116
								1177	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
09	8610	X	8610	-0-		-0-	-0-	7553	3	10	4	N	952	951	1			211
								1047	9									
10	8830	X	8830	-0-		-0-	-0-	7732	3	13	4	N	986	1063	1			134
								1085	9									
*11	8070	X	8070	-0-		-0-	-0-	7034	3	3	4	N	939	813	1	12	8	248
								1033	9									
*12	8212	X	8212	-0-		-0-	-0-	7176	3	11	4	N	932	897	1	18	8	265
								1025	9									
*01	7294	X	7294	-0-		-0-	-0-	6409	3	4	4	N	801	887	1			179
								881	9									
02	7755	X	7755	-0-		-0-	-0-	6716	3	5	4	N	940	897	1			222
								1034	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
09	9120	X	7630	-0-		-1490	-0-	5737	3	118	4	Y	1614	1624	1			194
								1775	9									
10	9424	X	8011	-0-		-1413	-0-	5790	3	30	4	Y	1992	1985	1			201
								2191	9									
*11	9404	X	9404	-0-		-0-	-0-	7411	3	25	4	Y	1789	1779	1	64	8	147
								1968	9									
12	9907	X	9907	-0-		-0-	-0-	7901	3	89	4	Y	1743	1646	1			244
								1917	9									
01	7998	X	5769	-0-		-2229	-0-	4393	3	70	4	Y	1187	1327	1			104
								1306	9									
02	8512	X	7735	-0-		-777	-0-	5715	3	21	4	Y	1817	1716	1			205
								1999	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
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	10790	X	10790	-0-		-0-	-0-	661	1	8019	3	Y	1820	1762	1			143
								108	4	2002	9							
10	10341	X	10341	-0-		-0-	-0-	638	1	7629	3	Y	1770	1804	1			109
								127	4	1947	9							
*11	8543	X	8543	-0-		-0-	-0-	601	1	6133	3	Y	1448	1330	1	28	8	199
								216	4	1593	9							
*12	11063	X	11063	-0-		-0-	-0-	725	1	7877	3	Y	2164	2035	1	47	8	281
								81	4	2380	9							
01	8122	X	8122	-0-		-0-	-0-	712	1	5837	3	Y	1258	1473	1			66
								189	4	1384	9							
02	9675	X	9675	-0-		-0-	-0-	674	1	7168	3	Y	1636	1593	1			109
								33	4	1800	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
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	57	187	1			114
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					114
11	240	X	226	-0-	-14	-0-	26	1	157	3	Y	35					149
							4	4	39	9							
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					149
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					149
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					149

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
09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	174	1	4006	3	Y	835	849	1			139
							21	4	919	9							
10	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	197	1	4913	3	Y	908	869	1			178
							7	4	999	9							
*11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	163	1	3946	3	Y	845	885	1	5	8	133
							5	4	930	9							
*12	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	192	1	4163	3	Y	925	824	1	2	8	232
							1	4	1018	9							
*01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	225	1	4539	3	Y	694	791	1			135
							7	4	763	9							
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	186	1	4521	3	Y	992	951	1			176
							27	4	1091	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
09	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	622	1	17957	3	N	2833	2742	1			311
							69	4	3116	9							
10	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	643	1	17379	3	N	2417	2359	1			369
							57	4	2659	9							
*11	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	622	1	15749	3	N	2349	2348	1	9	8	361
							50	4	2584	9							
*12	22475	X	20172	-0-	-2303	-0-	643	1	16724	3	N	2527	2575	1	39	8	274
							25	4	2780	9							
*01	22475	X	15771	-0-	-6704	-0-	643	1	13156	3	N	1743	1690	1			327
							55	4	1917	9							
02	20300	X	16780	-0-	-3520	-0-	581	1	13841	3	N	2101	1994	1			434
							47	4	2311	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
02	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
09	24557	X	24557	-0-	-0-	-0-	986	1	20938	3	Y	2176	2240	1			194
							239	4	2394	9							
10	24320	X	24320	-0-	-0-	-0-	2506	1	18480	3	Y	2904	2633	1			465
							140	4	3194	9							
*11	51944	X	51944	-0-	-0-	-0-	2217	1	39952	3	Y	8565	8233	1	91	8	706
							353	4	9422	9							
*12	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	1212	1	12787	3	Y	1989	2165	1	159	8	371
							52	4	2188	9							
01	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	986	1	8698	3	Y	1320	1554	1			137
							133	4	1452	9							
02	6636	X	3192	-0-	-3444	-0-	255	1	2536	3	Y	359	433	1			63
							6	4	395	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
09	12960	X	11133	-0-	-1827	-0-	4182	1	5885	3	Y	955	887	1			257
							15	4	1051	9							
10	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	4350	1	8199	3	Y	989	1071	1			175
							92	4	1088	9							
*11	19604	X	19604	-0-	-0-	-0-	4354	1	13790	3	Y	1311	1077	1	17	8	392
							18	4	1442	9							
12	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	4515	1	15580	3	Y	1704	1806	1			290
							33	4	1874	9							
01	13392	X	12103	-0-	-1289	-0-	4396	1	6542	3	Y	1004	1085	1			209
							61	4	1104	9							
02	18284	X	12360	-0-	-5924	-0-	3289	1	7829	3	Y	1053	883	1			379
							84	4	1158	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
09	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	40	1	8829	3	Y	2962	2838	1			536
							27	4	3258	9							
10	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	55	1	8615	3	Y	2477	2673	1			340
							75	4	2725	9							
*11	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	149	1	10130	3	Y	2889	2671	1	21	8	537
							19	4	3178	9							
*12	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	163	1	11486	3	Y	3116	3058	1	39	8	556
							23	4	3428	9							
01	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	148	1	9761	3	Y	2256	2488	1			324
							24	4	2482	9							
02	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	133	1	9948	3	Y	2460	2502	1			282
							19	4	2706	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
09	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	4168	1	4831	3	Y	1796	1761	1			336
							118	4	1976	9							
10	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	4315	1	5042	3	Y	1944	1924	1			356
							17	4	2138	9							
11	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	4210	1	4392	3	Y	1429	1420	1			365
							16	4	1572	9							
12	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	4372	1	6192	3	Y	1987	1981	1			371
							8	4	2186	9							
01	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	4384	1	5996	3	Y	1774	1764	1			381
							16	4	1951	9							
02	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	3945	1	5629	3	Y	1770	1797	1			354
							10	4	1947	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13609	X	691	-0-		-12918		-0-	20	1	263	3	Y	371	283	1	32	3	51
									408	9					88	6	5	8	
04	1141	X	1141	-0-		-0-		-0-	110	1	733	3	Y	269	164	1	22	6	131
									2	4	296	9			3	8			
05	806	X	425	-0-		-381		-0-	13	1	398	3	Y	12	141	1			2
									1	4	13	9							
06	2118	X	2118	-0-		-0-		-0-	60	1	1977	3	Y	68	59	1			11
									6	4	75	9							
07	7623	X	7623	-0-		-0-		-0-	624	1	6488	3	Y	444	390	1			65
									23	4	488	9							
08	11435	X	11435	-0-		-0-		-0-	1357	1	9309	3	Y	699	618	1			146
									769	9									
09	16050	X	16050	-0-		-0-		-0-	1120	1	13832	3	Y	998	1005	1			139
									1098	9									
10	7626	X	7270	-0-		-356		-0-	427	1	6423	3	Y	382	445	1			76
									420	9									
*11	21750	X	21750	-0-		-0-		-0-	933	1	19189	3	Y	1480	1269	1	16	8	271
									1628	9									
*12	24043	X	24043	-0-		-0-		-0-	1206	1	21495	3	Y	1220	1223	1	30	8	238
									1342	9									
01	16585	X	6827	-0-		-9758		-0-	462	1	5814	3	Y	501	694	1			45
									551	9									
02	20300	X	17543	-0-		-2757		-0-	1559	1	15056	3	Y	844	617	1			272
									928	9									

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13058	X	13058	-0-		-0-		-0-	1588	1	8766	3	Y	2456	2034	1	200	6	491
									2	4	2702	9							
04	10920	X	6314	-0-		-4606		-0-	1107	1	3814	3	Y	1175	1464	1	15	8	187
									100	4	1293	9							
05	12390	X	12390	-0-		-0-		-0-	1967	1	8619	3	Y	1434	1460	1			161
									227	4	1577	9							
06	11670	X	11170	-0-		-500		-0-	2267	1	7030	3	Y	1500	1473	1			188
									223	4	1650	9							
07	15056	X	15056	-0-		-0-		-0-	2199	1	10738	3	Y	1769	1811	1			146
									173	4	1946	9							
08	17183	X	17183	-0-		-0-		-0-	1935	1	12978	3	Y	2059	2009	1			196
									5	4	2265	9							
09	19878	X	19878	-0-		-0-		-0-	1914	1	15375	3	Y	2354	2167	0			383
									2589	9									
10	13224	X	13224	-0-		-0-		-0-	1487	1	9780	3	Y	1776	2029	0			130
									3	4	1954	9							
11	11656	X	11656	-0-		-0-		-0-	1404	1	8735	3	Y	1375	1319	0			186
									4	4	1513	9							
12	15467	X	15467	-0-		-0-		-0-	1839	1	11584	3	Y	1847	1686	0			347
									12	4	2032	9							
01	3254	X	3254	-0-		-0-		-0-	518	1	2101	3	Y	576	880	0			43
									1	4	634	9							
02	11585	X	11585	-0-		-0-		-0-	1170	1	8875	3	Y	1390	1309	0			124
									11	4	1529	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	16	1	3581	3	Y	1197	1207	1			145
							36	4	1317	9							
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	22	1	3340	3	Y	701	776	1			70
							45	4	771	9							
*11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	56	1	3785	3	Y	737	676	1	5	8	126
							82	4	811	9							
*12	3875	X	1332	-0-	-2543	-0-	15	1	1106	3	Y	176	241	1	10	8	51
							17	4	194	9							
01	3875	X	179	-0-	-3696	-0-	1	1	76	3	Y	92	114	1			29
							1	4	101	9							
02	3500	X	124	-0-	-3376	-0-	30	3	94	9	Y	85	55	1			59

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	8238	-0-	-792	-0-	866	1	5889	3	N	1337	1161	1			457
							12	4	1471	9							
10	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	895	1	8403	3	N	1397	1603	1			251
							3	4	1537	9							
*11	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	866	1	8054	3	N	1683	1616	1	44	8	274
							4	4	1851	9							
*12	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	895	1	9181	3	N	1659	1625	1	6	8	302
							6	4	1825	9							
01	10850	X	7315	-0-	-3535	-0-	750	1	5376	3	N	1071	901	1			472
							11	4	1178	9							
02	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	808	1	7923	3	N	1605	1798	1			279
							9	4	1766	9							

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	824	1	12318	3	Y	2520	2548	1			117
							120	4	2772	9							
10	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	766	1	11733	3	Y	2541	2482	1			176
							120	4	2795	9							
*11	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	258	1	6075	3	Y	1775	1654	1	10	8	287
							109	4	1953	9							
*12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	200	1	9	4	Y	2560	2542	1	28	8	277
							2816	9									
01	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	435	1	12941	3	Y	2349	2462	1			164
							29	4	2584	9							
02	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	281	1	9269	3	Y	1898	1906	1			156
							16	4	2088	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	3661	1	9633	3	Y	1148	1314	1			241
							7	4	1263	9							
10	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	3810	1	10734	3	Y	1118	1115	1			244
							13	4	1230	9							
11	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	3733	1	7758	3	Y	972	906	1			310
							36	4	1069	9							
*12	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	3836	1	6887	3	Y	913	754	1	24	8	445
							8	4	1004	9							
01	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	3451	1	4949	3	Y	774	946	1			273
							9	4	851	9							
02	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	3456	1	5967	3	Y	1028	945	1			356
							10	4	1131	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	12216	X	12216	-0-		-0-	-0-	461	1	10761	3	Y	816	826	1			149
								96	4	898	9							
10	12944	X	12944	-0-		-0-	-0-	990	1	10778	3	Y	811	796	1			164
								284	4	892	9							
*11	13872	X	13872	-0-		-0-	-0-	899	1	11366	3	Y	993	841	1	15	8	301
								515	4	1092	9							
12	6953	X	6953	-0-		-0-	-0-	310	1	6021	3	Y	477	460	1			318
								97	4	525	9							
01	5059	X	5059	-0-		-0-	-0-	278	1	4255	3	Y	448	648	1			118
								33	4	493	9							
02	7449	X	7449	-0-		-0-	-0-	406	1	6206	3	Y	724	665	1			177
								41	4	796	9							

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
09	8760	X	5867	-0-		-2893	-0-	4733	3	1134	9	N	1031	932	1			295
10	9052	X	5220	-0-		-3832	-0-	4201	3	1019	9	N	926	920	1			301
*11	4273	X	4273	-0-		-0-	-0-	3281	3	992	9	N	902	940	1	41	8	222
*12	4993	X	4993	-0-		-0-	-0-	3747	3	1246	9	N	1133	935	1	34	8	386
01	6156	X	6156	-0-		-0-	-0-	5173	3	983	9	N	894	1110	1			170
02	5772	X	5772	-0-		-0-	-0-	4779	3	993	9	N	903	756	1			317

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. 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
09	12843	X	12843	-0-		-0-	-0-	368	1	11615	3	Y	757	796	1			131
								27	4	833	9							
10	12555	X	11842	-0-		-713	-0-	285	1	10739	3	Y	732	697	1			166
								13	4	805	9							
*11	12150	X	7422	-0-		-4728	-0-	170	1	6661	3	Y	518	463	1	16	8	205
								21	4	570	9							
12	13290	X	13290	-0-		-0-	-0-	281	1	12062	3	Y	837	695	1			347
								26	4	921	9							
01	13073	X	13073	-0-		-0-	-0-	903	1	11217	3	Y	833	956	1			224
								37	4	916	9							
02	12259	X	12259	-0-		-0-	-0-	673	1	10789	3	Y	698	772	1			150
								29	4	768	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. 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
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					196
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					196
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					196
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					196
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					196
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					196

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	(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
09	13897	X	13897	-0-		-0-	-0-	452	1	12280	3	Y	951	903	1			101
								119	4	1046	9							
10	13113	X	1901	-0-		-11212	-0-	74	1	1615	3	Y	159	227	1			33
								37	4	175	9							
*11	14610	X	14285	-0-		-325	-0-	563	1	12427	3	Y	1023	843	1	23	8	190
								170	4	1125	9							
*12	23345	X	23345	-0-		-0-	-0-	692	1	18851	3	Y	3162	3006	1	192	8	154
								324	4	3478	9							
01	15097	X	6108	-0-		-8989	-0-	288	1	5125	3	Y	551	667	1			38
								89	4	606	9							
02	13300	X	4414	-0-		-8886	-0-	420	1	3522	3	Y	380	303	1			115
								54	4	418	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15655	X	15655	-0-		-0-	-0-	4204	1	10206	3	N	1121	1081	1			342
								12	4	1233	9							
10	13196	X	13196	-0-		-0-	-0-	4344	1	7498	3	N	1220	1361	1			201
								12	4	1342	9							
11	11511	X	11511	-0-		-0-	-0-	4204	1	6009	3	N	1173	1007	1			367
								8	4	1290	9							
12	12063	X	12063	-0-		-0-	-0-	4344	1	6487	3	N	1115	1418	1			64
								5	4	1227	9							
01	8308	X	7638	-0-		-670	-0-	3223	1	3588	3	N	746	573	1			237
								6	4	821	9							
02	9342	X	9342	-0-		-0-	-0-	3924	1	4597	3	N	744	733	1			248
								3	4	818	9							

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11640	X	10932	-0-		-708	-0-	1815	1	7934	3	N	1075	1075	1			278
								1183	9									
10	12028	X	10919	-0-		-1109	-0-	1902	1	7817	3	N	1091	1087	1			282
								1200	9									
*11	11640	X	10780	-0-		-860	-0-	1365	1	8133	3	N	1165	1076	1	32	8	339
								1282	9									
*12	11718	X	9592	-0-		-2126	-0-	821	1	7575	3	N	1087	880	1	4	8	542
								1196	9									
01	11284	X	8344	-0-		-2940	-0-	1448	1	5806	3	N	929	1114	1			357
								68	4	1022	9							
02	10307	X	10307	-0-		-0-	-0-	1351	1	7987	3	N	808	951	1			214
								80	4	889	9							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7437	X	7437	-0-		-0-	-0-	139	1	5407	3	Y	1697	1698	1			190
								24	4	1867	9							
10	6229	X	6229	-0-		-0-	-0-	185	1	4783	3	Y	1121	1160	1			151
								28	4	1233	9							
*11	5978	X	5978	-0-		-0-	-0-	151	1	4404	3	Y	1257	1177	1	17	8	214
								40	4	1383	9							
*12	7515	X	7515	-0-		-0-	-0-	239	1	5450	3	Y	1634	1541	1	33	8	274
								29	4	1797	9							
01	4875	X	4875	-0-		-0-	-0-	175	1	3340	3	Y	1130	1257	1			147
								117	4	1243	9							
02	5310	X	5310	-0-		-0-	-0-	135	1	3761	3	Y	1281	1187	1			241
								5	4	1409	9							

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27180	X	19662	-0-		-7518	-0-	369	1	14903	3	Y	3980	3993	1			446
								12	4	4378	9							
10	28086	X	18621	-0-		-9465	-0-	404	1	14340	3	Y	3509	3731	1			224
								17	4	3860	9							
11	25800	X	18450	-0-		-7350	-0-	1493	1	12924	3	Y	3652	3376	1			500
								16	4	4017	9							
12	23436	X	11495	-0-		-11941	-0-	518	1	8029	3	Y	2671	2590	1			581
								10	4	2938	9							
01	25506	X	25506	-0-		-0-	-0-	591	1	16325	3	Y	5044	5444	1			181
								3042	4	5548	9							
02	20936	X	20936	-0-		-0-	-0-	390	1	16151	3	Y	3980	3656	1			505
								17	4	4378	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10690	X	10690	-0-		-0-	-0-	210	1	8534	3	Y	1736	1674	1			194
								36	4	1910	9							
10	7919	X	7919	-0-		-0-	-0-	175	1	6102	3	Y	1461	1458	1			197
								35	4	1607	9							
*11	8290	X	8290	-0-		-0-	-0-	198	1	6114	3	Y	1749	1631	1	15	8	300
								54	4	1924	9							
*12	5983	X	5139	-0-		-844	-0-	121	1	3802	3	Y	1092	1191	1	17	8	184
								15	4	1201	9							
01	6193	X	6193	-0-		-0-	-0-	185	1	4352	3	Y	1391	1394	1			181
								126	4	1530	9							
02	7893	X	7893	-0-		-0-	-0-	190	1	5709	3	Y	1806	1647	1			340
								7	4	1987	9							

STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

09	29160	X	13650	-0-		-15510	-0-	456	1	10473	3	Y	2390	2662	1			168
								92	4	2629	9							
10	30132	X	20834	-0-		-9298	-0-	761	1	15838	3	Y	3707	3565	1			310
								157	4	4078	9							
*11	29160	X	13230	-0-		-15930	-0-	605	1	9967	3	Y	2321	2323	1	3	8	305
								105	4	2553	9							
12	26629	X	24124	-0-		-2505	-0-	884	1	15117	3	Y	4037	3954	1			388
								3682	4	4441	9							
01	30404	X	30404	-0-		-0-	-0-	1048	1	23151	3	Y	5470	5356	1			502
								188	4	6017	9							
02	23972	X	23972	-0-		-0-	-0-	854	1	18444	3	Y	4134	4248	1			388
								127	4	4547	9							

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

09	17434	X	17434	-0-		-0-	-0-	2353	1	12623	3	N	2230	2050	1			519
								5	4	2453	9							
10	18237	X	18237	-0-		-0-	-0-	1475	1	14139	3	N	2350	2600	1			269
								38	4	2585	9							
*11	16802	X	16802	-0-		-0-	-0-	1439	1	13026	3	N	2104	1827	1	7	8	539
								23	4	2314	9							
*12	16713	X	16713	-0-		-0-	-0-	1099	1	13347	3	N	2050	2076	1	32	8	481
								12	4	2255	9							
*01	15552	X	15552	-0-		-0-	-0-	2194	1	11294	3	N	1856	2068	1			269
								22	4	2042	9							
02	14617	X	14617	-0-		-0-	-0-	1863	1	10703	3	N	1861	1689	1			441
								4	4	2047	9							

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

09	15584	X	15584	-0-		-0-	-0-	604	1	14084	3	Y	804	890	1			90
								12	4	884	9							
10	16263	X	16263	-0-		-0-	-0-	201	1	15166	3	Y	799	819	1			70
								17	4	879	9							
*11	13872	X	13872	-0-		-0-	-0-	679	1	12386	3	Y	718	662	1	21	8	105
								17	4	790	9							
*12	17476	X	17476	-0-		-0-	-0-	346	1	16149	3	Y	865	840	1	3	8	127
								29	4	952	9							
01	10675	X	10675	-0-		-0-	-0-	1149	1	8964	3	Y	498	463	1			162
								14	4	548	9							
02	15289	X	15289	-0-		-0-	-0-	1665	1	12673	3	Y	847	901	1			108
								19	4	932	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13239	X	13239	-0-		-0-	-0-	684	1	10219	3	Y	1998	2005	1			233
								138	4	2198	9							
10	5524	X	5524	-0-		-0-	-0-	326	1	4823	3	Y	341	527	1			47
								375	9									
*11	3859	X	3859	-0-		-0-	-0-	592	1	1939	3	Y	1207	1132	1	62	8	60
								1328	9									
12	1080	X	1080	-0-		-0-	-0-	148	1	453	3	Y	429	405	1			84
								7	4	472	9							
01	956	X	956	-0-		-0-	-0-	25	1	249	3	Y	620	603	1			101
								682	9									
02	1453	X	1453	-0-		-0-	-0-	137	1	774	3	Y	489	504	1			86
								4	4	538	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13071	X	13071	-0-		-0-	-0-	1148	1	9700	3	Y	2013	1154	0	645	1	274
								9	4	2214	9							
10	12858	X	12858	-0-		-0-	-0-	1230	1	9578	3	Y	1854	1992	0			136
								11	4	2039	9							
*11	12797	X	12797	-0-		-0-	-0-	994	1	9510	3	Y	2077	1928	0	18	8	267
								8	4	2285	9							
*12	13583	X	13583	-0-		-0-	-0-	974	1	10098	3	Y	2275	2180	0	32	8	330
								8	4	2503	9							
01	11845	X	11845	-0-		-0-	-0-	1263	1	8633	3	Y	1757	1920	0			167
								16	4	1933	9							
02	12078	X	12078	-0-		-0-	-0-	1090	1	8885	3	Y	1907	1908	0			166
								5	4	2098	9							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10790	X	10790	-0-		-0-	-0-	679	1	7991	3	N	1894	1764	1			262
								37	4	2083	9							
10	8463	X	6330	-0-		-2133	-0-	1220	1	3370	3	N	1578	1598	1			242
								4	4	1736	9							
*11	7500	X	5017	-0-		-2483	-0-	1195	1	1933	3	N	1714	1071	1	613	8	272
								4	4	1885	9							
*12	9827	X	3966	-0-		-5861	-0-	414	1	1768	3	N	1617	829	1	769	8	291
								5	4	1779	9							
01	9827	X	2572	-0-		-7255	-0-	1187	1	591	3	N	717	904	1			104
								5	4	789	9							
02	8876	X	3338	-0-		-5538	-0-	1047	1	1414	3	N	793	688	1			209
								5	4	872	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	79773	N	-0-	154
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	79773	N	-0-	154
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	79773	N	-0-	154
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	79773	N	-0-	154
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	79773	N	-0-	154
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	79773	N	-0-	154

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14498	X	14498	-0-		-0-	-0-	1274	1	11431	3	Y	1189	1084	1			337
								485	4	1308	9							
10	14075	X	14075	-0-		-0-	-0-	1199	1	11085	3	Y	1198	1273	1			262
								473	4	1318	9							
11	15910	X	15910	-0-		-0-	-0-	1231	1	12586	3	Y	1308	1361	1			209
								654	4	1439	9							
12	16440	X	16440	-0-		-0-	-0-	451	1	13671	3	Y	1294	1104	1			399
								895	4	1423	9							
01	13550	X	13550	-0-		-0-	-0-	952	1	10338	3	Y	1395	1482	1			312
								725	4	1535	9							
02	4458	X	4458	-0-		-0-	-0-	1046	1	1553	3	Y	1075	1105	1			282
								676	4	1183	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	7737	-0-		-903	-0-	459	1	5655	3	Y	1475	1346	1			353
								1623	9									
10	8928	X	7812	-0-		-1116	-0-	476	1	5731	3	Y	1459	1642	1			170
								1605	9									
*11	7781	X	7781	-0-		-0-	-0-	482	1	5614	3	Y	1532	1452	1	21	8	229
								1685	9									
*12	7998	X	6998	-0-		-1000	-0-	465	1	5066	3	Y	1334	1260	1	28	8	275
								1467	9									
01	7998	X	5828	-0-		-2170	-0-	458	1	4151	3	Y	1108	1283	1			100
								1219	9									
02	7252	X	6038	-0-		-1214	-0-	389	1	4179	3	Y	1336	1136	1			300
								1470	9									

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	6820	-0-		-770	-0-	165	1	5617	3	Y	935	1067	1			37
								9	4	1029	9							
10	7843	X	7222	-0-		-621	-0-	156	1	5626	3	Y	1273	1204	1			106
								40	4	1400	9							
*11	7590	X	7239	-0-		-351	-0-	158	1	5593	3	Y	1314	1252	1	15	8	153
								43	4	1445	9							
*12	7235	X	7235	-0-		-0-	-0-	156	1	5624	3	Y	1289	1329	1	24	8	89
								37	4	1418	9							
01	6782	X	6782	-0-		-0-	-0-	162	1	5186	3	Y	1298	1288	1			99
								6	4	1428	9							
02	6954	X	6954	-0-		-0-	-0-	113	1	5531	3	Y	1185	1178	1			106
								6	4	1304	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16399	X	16399	-0-		-0-	-0-	2794	1	11917	3	N	1463	1420	1			314
								79	4	1609	9							
10	11100	X	11100	-0-		-0-	-0-	1534	1	8512	3	N	913	709	1			518
								50	4	1004	9							
*11	1923	X	1923	-0-		-0-	-0-	1412	1	292	3	N	135	357	1	107	8	189
								70	4	149	9							
*12	7935	X	7935	-0-		-0-	-0-	649	1	6352	3	N	767	725	1	14	8	217
								90	4	844	9							
01	5852	X	5852	-0-		-0-	-0-	1388	1	3656	3	N	610	363	1			464
								137	4	671	9							
02	15164	X	15164	-0-		-0-	-0-	1172	1	12238	3	N	1558	1795	1			227
								40	4	1714	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20370	X	19572	-0-	-798	-0-	1265	1	16241	3	Y	1867	1925	1			246
							12	4	2054	9							
10	21049	X	19932	-0-	-1117	-0-	1404	1	16402	3	Y	1916	1815	1			347
							18	4	2108	9							
*11	20220	X	20072	-0-	-148	-0-	1753	1	16207	3	Y	1902	2002	1	20	8	227
							20	4	2092	9							
12	20894	X	20531	-0-	-363	-0-	1931	1	16377	3	Y	2003	1824	1			406
							20	4	2203	9							
01	20894	X	17717	-0-	-3177	-0-	1556	1	14284	3	Y	1689	1813	1			282
							19	4	1858	9							
02	18704	X	18006	-0-	-698	-0-	1592	1	14472	3	Y	1752	1643	1			391
							15	4	1927	9							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	866	1	10344	3	Y	1455	1426	1			212
							1601	9									
10	15624	X	13397	-0-	-2227	-0-	867	1	10829	3	Y	1546	1557	1			201
							1701	9									
*11	15120	X	10142	-0-	-4978	-0-	432	1	8282	3	Y	1298	1315	1	31	8	153
							1428	9									
*12	15624	X	13464	-0-	-2160	-0-	990	1	10844	3	Y	1482	1440	1	4	8	191
							1630	9									
01	13392	X	11324	-0-	-2068	-0-	1175	1	8757	3	Y	1265	1290	1			166
							1392	9									
02	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	1032	1	10004	3	Y	1370	1337	1			199
							1507	9									

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	11662	-0-	-638	-0-	1181	1	8657	3	N	1658	1113	0	552	1	309
							1824	9									
10	13981	X	12481	-0-	-1500	-0-	1919	1	8726	3	N	1669	1684	0			294
							1836	9									
*11	13530	X	9533	-0-	-3997	-0-	1054	1	6679	3	N	1435	1495	0	15	8	219
							221	4	1579	9							
*12	13981	X	12279	-0-	-1702	-0-	990	1	9306	3	N	1782	1674	0	28	8	299
							23	4	1960	9							
01	12493	X	7534	-0-	-4959	-0-	1410	1	4769	3	N	1120	1145	0			274
							123	4	1232	9							
02	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	1574	1	7901	3	N	1681	1676	0			279
							41	4	1849	9							

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	177	1	12548	3	Y	2466	2510	1			218
							126	4	2713	9							
10	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	210	1	12297	3	Y	2426	2403	1			241
							187	4	2669	9							
*11	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	312	1	12019	3	Y	2038	1987	1	32	8	260
							118	4	2242	9							
*12	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	345	1	12527	3	Y	2042	2084	1	39	8	179
							142	4	2246	9							
01	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	312	1	10411	3	Y	1406	1437	1			148
							143	4	1547	9							
02	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	280	1	10461	3	Y	1687	1715	1			120
							112	4	1856	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	1716	1	5141	3	Y	1382	1354	1			109
							28	4	1520	9							
10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1349	1	6235	3	Y	961	1007	1			63
							25	4	1057	9							
*11	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	1058	1	5070	3	Y	1043	969	1	52	8	85
							14	4	1147	9							
*12	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	2379	1	4963	3	Y	861	900	1	7	8	39
							20	4	947	9							
01	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	2841	1	4750	3	Y	769	758	1			50
							28	4	846	9							
02	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	2251	1	3605	3	Y	874	892	1			32
							24	4	961	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	3973	1	7533	3	Y	742	374	0	187	1	385
							25	4	816	9							
10	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	4126	1	7896	3	Y	881	919	0			347
							26	4	969	9							
*11	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	4046	1	7274	3	Y	821	747	0	9	8	412
							21	4	903	9							
12	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	4173	1	7259	3	Y	810	895	0			327
							21	4	891	9							
01	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	4158	1	5664	3	Y	619	751	0			195
							33	4	681	9							
02	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	3761	1	6324	3	Y	911	720	0			386
							21	4	1002	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	2783	1	9712	3	Y	1824	1853	1			143
							49	4	2006	9							
10	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	2279	1	10380	3	Y	2152	2155	1			140
							44	4	2367	9							
*11	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	2160	1	10552	3	Y	2132	2053	1	39	8	180
							30	4	2345	9							
*12	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	1605	1	8005	3	Y	1339	1453	1	5	8	61
							19	4	1473	9							
01	7688	X	4403	-0-	-3285	-0-	957	1	2464	3	Y	881	885	1			57
							13	4	969	9							
02	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	1600	1	6341	3	Y	1148	1163	1			42
							30	4	1263	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	855	1	7352	3	Y	1068	728	0	389	1	61
							97	4	1175	9							
10	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	839	1	6660	3	Y	1781	1674	0			168
							59	4	1959	9							
*11	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	1675	1	13940	3	Y	3149	3129	0	72	1	95
							171	4	3464	9			21	8			
12	9083	X	6425	-0-	-2658	-0-	1625	1	3668	3	Y	995	1006	0			84
							37	4	1095	9							
01	9083	X	5030	-0-	-4053	-0-	1808	1	2327	3	Y	781	797	0			68
							36	4	859	9							
02	8204	X	5303	-0-	-2901	-0-	1922	1	2529	3	Y	738	690	0			116
							40	4	812	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	3164	1	2852	3	Y	1437	1392	1			319
							37	4	1581	9							
10	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	3048	1	4844	3	Y	1258	1418	1			159
							61	4	1384	9							
*11	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	2995	1	8034	3	Y	1822	1061	1	682	8	238
							10	4	2004	9							
*12	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	3896	1	5579	3	Y	2175	1071	1	1024	8	318
							116	4	2393	9							
01	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	4880	1	7584	3	Y	2292	2422	1			188
							205	4	2521	9							
02	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	4638	1	6698	3	Y	1909	1818	1			279
							94	4	2100	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	3916	-0-	-4334	-0-	1337	1	1267	3	Y	1178	1223	1			262
							16	4	1296	9							
10	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	2481	1	4057	3	Y	1300	1398	1			164
							49	4	1430	9							
*11	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	2488	1	6677	3	Y	1511	1359	1	1	8	315
							8	4	1662	9							
12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	2632	1	4107	3	Y	954	1006	1			263
							68	4	1049	9							
01	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	3374	1	4900	3	Y	1167	1334	1			96
							144	4	1284	9							
02	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	3244	1	4767	3	Y	1500	1377	1			219
							31	4	1650	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3019	-0-	-971	-0-	149	1	1185	3	Y	1518	1034	0	499	1	86
							15	4	1670	9							
10	3565	X	412	-0-	-3153	-0-	20	1	192	3	Y	181	250	0			17
							1	4	199	9							
11	24151	X	24151	-0-	-0-	-0-	1908	1	15531	3	Y	5937	5638	0	136	1	180
							181	4	6531	9							
12	5084	X	4833	-0-	-251	-0-	1166	1	2535	3	Y	1006	1101	0			85
							25	4	1107	9							
01	5084	X	3962	-0-	-1122	-0-	1546	1	1870	3	Y	465	509	0			41
							34	4	512	9							
02	9912	X	4905	-0-	-5007	-0-	1777	1	2357	3	Y	667	603	0			105
							37	4	734	9							

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	7728	-0-	-1362	-0-	3310	1	2985	3	Y	1139	1250	1			233
							180	4	1253	9							
10	9393	X	5135	-0-	-4258	-0-	1588	1	2177	3	Y	1127	1130	1			230
							130	4	1240	9							
*11	6840	X	3597	-0-	-3243	-0-	1081	1	1065	3	Y	1151	1178	1	43	8	160
							185	4	1266	9							
*12	7998	X	3509	-0-	-4489	-0-	1070	1	1010	3	Y	1211	1052	1	35	8	284
							97	4	1332	9							
01	7998	X	3641	-0-	-4357	-0-	2008	1	361	3	Y	1047	1057	1			274
							120	4	1152	9							
02	7224	X	3151	-0-	-4073	-0-	1173	1	838	3	Y	906	960	1			220
							143	4	997	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10100 - 14727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	18045	-0-		18045	18045	199	1	13256	3	Y	4144	4076	0			68
								32	4	4558	9							
*07	14B2	EXT	75022	-0-		75022	93067	627	1	56252	3	Y	16438	16302	0			204
								61	4	18082	9							
*08	14B2	EXT	61217	-0-		61217	154284	305	1	46506	3	Y	13047	13083	0			168
								54	4	14352	9							
*09	14B2	EXT	45053	-0-		45053	199337	154	1	34611	3	Y	9329	9358	0			139
								26	4	10262	9							
*10	14B2	EXT	40357	-0-		40357	239694	214	1	31294	3	Y	8013	8020	0			132
								35	4	8814	9							
*11	275403	X	35709	-0-		-239694	-0-	408	1	27747	3	Y	6836	6823	0	23	8	122
								34	4	7520	9							
*12	60729	X	31447	-0-		-29282	-0-	347	1	24649	3	Y	5838	5842	0	15	8	103
								29	4	6422	9							
*01	60729	X	30447	-0-		-30282	-0-	370	1	23737	3	Y	5735	5745	0			93
								31	4	6309	9							
02	42056	X	32561	-0-		-9495	-0-	344	1	25737	3	Y	5866	5853	0			106
								27	4	6453	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

*09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

09	11100	X	9613	-0-		-1487	-0-	913	1	8111	3	Y	432	294	0	161	1	25
								114	4	475	9							
10	13679	X	13679	-0-		-0-	-0-	1282	1	10799	3	Y	1351	1248	0			128
								112	4	1486	9							
11	16909	X	16909	-0-		-0-	-0-	1870	1	12775	3	Y	1922	1948	0	44	1	58
								150	4	2114	9							
12	13336	X	13336	-0-		-0-	-0-	3773	1	8310	3	Y	1057	1026	0			89
								90	4	1163	9							
01	11470	X	11300	-0-		-170	-0-	5111	1	5212	3	Y	764	786	0			67
								137	4	840	9							
02	11364	X	11364	-0-		-0-	-0-	4487	1	5920	3	Y	786	729	0			124
								92	4	865	9							

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10372 - 14765

09	14B2	EXT	42448	-0-		42448	270041	2520	1	32857	3	Y	6428	6315	1			663
								7071	9									
10	309281	X	39240	-0-		-270041	-0-	14	1	32496	3	Y	6118	6227	1			554
								6730	9									
*11	49500	X	35609	-0-		-13891	-0-	725	1	29285	3	Y	5090	5154	1	31	8	459
								5599	9									
12	51150	X	33794	-0-		-17356	-0-	1080	1	27013	3	Y	5183	5166	1			476
								5701	9									
01	51150	X	24243	-0-		-26907	-0-	1186	1	19185	3	Y	3520	3500	1			496
								3872	9									
02	39620	X	27030	-0-		-12590	-0-	854	1	21361	3	Y	4377	4322	1			551
								4815	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	4939	-0-	-2441	-0-	1324	1	1224	3	Y	2105	2187	1			431
							75	4	2316	9							
10	6758	X	5493	-0-	-1265	-0-	1114	1	1835	3	Y	2216	2195	1			452
							106	4	2438	9							
*11	6540	X	4763	-0-	-1777	-0-	1104	1	1099	3	Y	2183	2289	1	37	8	309
							159	4	2401	9							
*12	5921	X	5065	-0-	-856	-0-	1127	1	1062	3	Y	2522	2199	1	30	8	602
							102	4	2774	9							
01	5673	X	4745	-0-	-928	-0-	1767	1	380	3	Y	2237	2254	1			585
							137	4	2461	9							
02	4956	X	4565	-0-	-391	-0-	1277	1	885	3	Y	2032	2124	1			493
							168	4	2235	9							

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	182	1	15296	3	Y	2026	2048	1			297
							19	4	2229	9							
10	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	1560	1	14282	3	Y	1898	2071	1			124
							47	4	2088	9							
11	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	2778	1	13579	3	Y	1862	1687	1			299
							20	4	2048	9							
12	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	3904	1	11984	3	Y	1821	1908	1			212
							19	4	2003	9							
01	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	1743	1	12663	3	Y	1503	1515	1			200
							22	4	1653	9							
02	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	2093	1	12675	3	Y	1766	1704	1			262
							23	4	1943	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

09	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	1175	1	13007	3	Y	1977	1298	0	641	1	229
							22	4	2175	9							
10	15128	X	14348	-0-	-780	-0-	333	1	12176	3	Y	1649	1741	0			137
							25	4	1814	9							
*11	14640	X	10906	-0-	-3734	-0-	342	1	9155	3	Y	1264	1180	0	19	8	202
							19	4	1390	9							
*12	15128	X	14462	-0-	-666	-0-	351	1	12198	3	Y	1718	1723	0	17	8	180
							23	4	1890	9							
01	15128	X	12448	-0-	-2680	-0-	887	1	10006	3	Y	1389	1480	0			89
							27	4	1528	9							
02	13664	X	13607	-0-	-57	-0-	634	1	11218	3	Y	1579	1524	0			144
							18	4	1737	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-		1096	1	12185	3	Y	1643	1079	0	483	1	190
								21	4	1807	9							
10	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-		276	1	10269	3	Y	1635	1689	0			136
								21	4	1799	9							
*11	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-		309	1	8292	3	Y	1236	1164	0	9	8	199
								17	4	1360	9							
*12	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-		310	1	11053	3	Y	1733	1733	0	17	8	182
								21	4	1906	9							
01	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-		607	1	8454	3	Y	1117	1227	0			72
								18	4	1229	9							
02	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-		761	1	13469	3	Y	1790	1698	0			164
								22	4	1969	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-		858	1	9380	3	Y	1754	1152	0	507	1	203
								15	4	1929	9							
10	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-		277	1	10107	3	Y	1970	2009	0			164
								20	4	2167	9							
*11	9720	X	8267	-0-	-1453	-0-		249	1	6603	3	Y	1274	1222	0	11	8	205
								14	4	1401	9							
*12	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-		334	1	11606	3	Y	2203	2156	0	21	8	231
								22	4	2423	9							
01	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-		729	1	9620	3	Y	2115	2210	0			136
								22	4	2327	9							
02	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-		613	1	10784	3	Y	2262	2191	0			207
								18	4	2488	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	9167	-0-	-253	-0-		1013	1	7254	3	Y	776	822	1			119
								46	4	854	9							
10	9734	X	9159	-0-	-575	-0-		969	1	7445	3	Y	674	738	1			55
								4	4	741	9							
*11	10380	X	9749	-0-	-631	-0-		959	1	7899	3	Y	806	749	1	47	8	65
								4	4	887	9							
*12	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-		1174	1	9305	3	Y	764	762	1	6	8	61
								286	4	840	9							
01	10726	X	9065	-0-	-1661	-0-		1137	1	7242	3	Y	548	511	1			98
								83	4	603	9							
02	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-		1348	1	8813	3	Y	853	790	1			161
								121	4	938	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-		284	1	1406	3	N	235	178	1			233
								24	4	259	9							
10	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-		1209	1	13749	3	N	1769	1782	1			220
								80	4	1946	9							
*11	20370	X	20370	-0-	-0-	-0-		1123	1	16919	3	N	2116	1893	1	157	8	286
								2328	9									
*12	21622	X	21622	-0-	-0-	-0-		1445	1	18050	3	N	1934	1983	1	20	8	217
								2127	9									
01	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-		1096	1	11856	3	N	1318	1261	1			274
								1450	9									
02	18727	X	18727	-0-	-0-	-0-		1482	1	15478	3	N	1599	1580	1			293
								8	4	1759	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	11354	-0-		-556	-0-	945	1	9108	3	Y	1180	1206	1			119
								3	4	1298	9							
10	11780	X	11738	-0-		-42	-0-	703	1	9609	3	Y	1290	1227	1			182
								7	4	1419	9							
*11	11400	X	10032	-0-		-1368	-0-	667	1	8280	3	Y	980	1047	1	10	8	105
								7	4	1078	9							
*12	11718	X	10140	-0-		-1578	-0-	880	1	7992	3	Y	1145	1149	1	8	8	93
								8	4	1260	9							
*01	11749	X	11645	-0-		-104	-0-	1403	1	9068	3	Y	1049	947	1			195
								20	4	1154	9							
02	10612	X	10365	-0-		-247	-0-	943	1	8324	3	Y	988	1127	1			56
								11	4	1087	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16122	X	16122	-0-		-0-	-0-	1416	1	13701	3	Y	910	896	1			92
								4	4	1001	9							
10	15810	X	15131	-0-		-679	-0-	972	1	13292	3	Y	780	762	1			110
								9	4	858	9							
*11	14880	X	13892	-0-		-988	-0-	1026	1	12129	3	Y	660	695	1	4	8	71
								11	4	726	9							
*12	16647	X	13728	-0-		-2919	-0-	1217	1	11728	3	Y	702	709	1	7	8	57
								11	4	772	9							
*01	16647	X	14375	-0-		-2272	-0-	1817	1	11796	3	Y	673	605	1			125
								22	4	740	9							
02	15036	X	13870	-0-		-1166	-0-	1316	1	11796	3	Y	677	763	1			39
								13	4	745	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	9694	-0-		-596	-0-	824	1	7931	3	Y	852	873	1			86
								2	4	937	9							
10	10602	X	9398	-0-		-1204	-0-	583	1	7959	3	Y	773	750	1			109
								6	4	850	9							
*11	10200	X	8461	-0-		-1739	-0-	572	1	7104	3	Y	708	738	1	2	8	77
								6	4	779	9							
*12	10540	X	8010	-0-		-2530	-0-	711	1	6458	3	Y	758	769	1	4	8	62
								7	4	834	9							
*01	10540	X	9157	-0-		-1383	-0-	1130	1	7235	3	Y	705	636	1			131
								16	4	776	9							
02	9044	X	7809	-0-		-1235	-0-	716	1	6331	3	Y	685	777	1			39
								8	4	754	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24072	X	24072	-0-		-0-	-0-	377	1	21406	3	Y	2016	2229	1			255
								71	4	2218	9							
10	24645	X	23588	-0-		-1057	-0-	450	1	20894	3	Y	1957	2049	1			163
								91	4	2153	9							
*11	23850	X	23849	-0-		-1	-0-	613	1	21083	3	Y	1846	1674	1	1	8	334
								122	4	2031	9							
12	24645	X	24126	-0-		-519	-0-	637	1	21245	3	Y	1972	2041	1			265
								75	4	2169	9							
01	24645	X	22004	-0-		-2641	-0-	682	1	19248	3	Y	1829	1899	1			195
								62	4	2012	9							
02	21231	X	21231	-0-		-0-	-0-	576	1	18208	3	Y	2147	1884	1			458
								85	4	2362	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
09	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	3646	1	6869	3	N	1367	1402	1			343
							44	4	1504	9							
10	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	1397	1	8807	3	N	1466	1628	1			181
							55	4	1613	9							
11	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	3555	1	5175	3	N	1263	1256	1			188
							37	4	1389	9							
12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	4147	1	5085	3	N	1401	1255	1			334
							132	4	1541	9							
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	3662	1	2533	3	N	758	901	1			191
							90	4	834	9							
02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	918	1	5218	3	N	1086	898	1			379
							57	4	1195	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
09	29580	X	26721	-0-	-2859	-0-	327	1	22919	3	Y	2860	1824	0	1069	1	190
							329	4	3146	9							
10	30566	X	25910	-0-	-4656	-0-	158	1	22336	3	Y	2929	2882	0			237
							194	4	3222	9							
*11	29580	X	29102	-0-	-478	-0-	182	1	24871	3	Y	3528	3552	0	57	8	156
							168	4	3881	9							
*12	30891	X	30891	-0-	-0-	-0-	140	1	26209	3	Y	3987	3964	0	7	8	172
							156	4	4386	9							
01	29977	X	26655	-0-	-3322	-0-	147	1	22994	3	Y	2918	2608	0			482
							304	4	3210	9							
02	27827	X	27827	-0-	-0-	-0-	48	1	24127	3	Y	3247	3459	0			270
							80	4	3572	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
09	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	36	1	6557	3	Y	1035	632	0	366	1	116
							21	4	1139	9							
10	5642	X	5561	-0-	-81	-0-	37	1	4596	3	Y	829	895	0			50
							16	4	912	9							
*11	6660	X	3895	-0-	-2765	-0-	45	1	2594	3	Y	1125	1095	0	4	8	76
							18	4	1238	9							
*12	7998	X	5293	-0-	-2705	-0-	60	1	3136	3	Y	1884	1836	0	36	8	88
							25	4	2072	9							
01	7998	X	1934	-0-	-6064	-0-	27	1	1175	3	Y	659	695	0			52
							7	4	725	9							
02	7224	X	1966	-0-	-5258	-0-	22	1	1153	3	Y	711	652	0			111
							9	4	782	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
09	23010	X	19450	-0-	-3560	-0-	243	1	17122	3	Y	1669	1064	0	633	1	111
							249	4	1836	9							
*10	23777	X	11811	-0-	-11966	-0-	73	1	10390	3	Y	1142	1160	0			93
							92	4	1256	9							
*11	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	155	1	21187	3	Y	2573	2456	0	99	8	111
							143	4	2830	9							
*12	22909	X	22537	-0-	-372	-0-	104	1	19760	3	Y	2333	2331	0	13	8	100
							107	4	2566	9							
01	22909	X	11668	-0-	-11241	-0-	52	1	10058	3	Y	1368	1242	0			226
							53	4	1505	9							
02	22596	X	21476	-0-	-1120	-0-	37	1	18795	3	Y	2346	2377	0			195
							63	4	2581	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
09	12240	X	3872	-0-		-8368	-0-	393	1	1764	3	Y	1417	1539	1			190
								156	4	1559	9							
10	10681	X	10681	-0-		-0-	-0-	390	1	8578	3	Y	1557	1594	1			153
								1713	9									
*11	9933	X	9933	-0-		-0-	-0-	508	1	7909	3	Y	1378	1371	1	5	8	155
								1516	9									
*12	10190	X	10190	-0-		-0-	-0-	211	1	8326	3	Y	1503	1448	1	53	8	157
								1653	9									
*01	10263	X	10263	-0-		-0-	-0-	712	1	8137	3	Y	1285	1299	1			143
								1414	9									
02	9165	X	9165	-0-		-0-	-0-	581	1	7246	3	Y	1215	1176	1			182
								1	4	1337	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
09	11460	X	-0-	-0-		-11460	-0-					Y	1020	969	1			137
*10	5167	X	5167	-0-		-0-	-0-	158	1	3908	3	Y	1001	1040	1			98
								1101	9									
11	4954	X	4954	-0-		-0-	-0-	236	1	3764	3	Y	867	867	1			98
								954	9									
*12	5818	X	5818	-0-		-0-	-0-	117	1	4539	3	Y	1056	979	1	68	8	107
								1162	9									
*01	5595	X	5595	-0-		-0-	-0-	346	1	4108	3	Y	1037	1029	1			115
								1141	9									
02	5673	X	5673	-0-		-0-	-0-	326	1	4086	3	Y	1146	1089	1			172
								1261	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
09	26040	X	19232	-0-		-6808	-0-	92	1	17002	3	Y	1893	1156	0	667	1	212
								56	4	2082	9							
10	26908	X	15254	-0-		-11654	-0-	107	1	12944	3	Y	1958	2052	0			118
								49	4	2154	9							
11	19590	X	10302	-0-		-9288	-0-	124	1	7042	3	Y	2805	2733	0			190
								50	4	3086	9							
*12	20243	X	13512	-0-		-6731	-0-	166	1	8720	3	Y	4143	4016	0	126	8	191
								69	4	4557	9							
01	20243	X	8379	-0-		-11864	-0-	166	1	5631	3	Y	2313	2323	0			181
								38	4	2544	9							
02	17948	X	6997	-0-		-10951	-0-	89	1	4777	3	Y	1903	1788	0			296
								38	4	2093	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
09	7950	X	2420	-0-		-5530	-0-	1655	1	556	3	Y	129	96	1			136
								67	4	142	9							
10	8215	X	2984	-0-		-5231	-0-	263	1	2445	3	Y	242	341	1			37
								10	4	266	9							
*11	1878	X	1878	-0-		-0-	-0-	277	1	1450	3	Y	123	119	1	20	8	21
								16	4	135	9							
*12	1407	X	1407	-0-		-0-	-0-	225	1	792	3	Y	102	15	1	28	8	80
								278	4	112	9							
01	6054	X	6054	-0-		-0-	-0-	1046	1	3311	3	Y	1479	994	1			568
								70	4	1627	9							
02	6556	X	6556	-0-		-0-	-0-	568	1	4698	3	Y	1158	1572	1			154
								16	4	1274	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15420	X	13594	-0-	-1826	-0-	2263	1	9335	3	Y	1153	1196	1			155
							728	4	1268	9							
10	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	509	1	8364	3	Y	1287	1316	1			126
							1416	9									
11	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	516	1	8039	3	Y	1353	1326	1			153
							1488	9									
*12	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	211	1	7919	3	Y	1386	1349	1	45	8	145
							1525	9									
*01	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	589	1	7015	3	Y	1154	1171	1			128
							1269	9									
02	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	600	1	7479	3	Y	1023	998	1			153
							1	4	1125	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	2189	1	12288	3	N	1866	1941	1			271
							467	4	2053	9							
10	17019	X	16673	-0-	-346	-0-	1890	1	12703	3	N	1750	1589	1			432
							155	4	1925	9							
*11	17940	X	15273	-0-	-2667	-0-	1579	1	11686	3	N	1798	1786	1	36	8	408
							30	4	1978	9							
*12	18538	X	13984	-0-	-4554	-0-	1848	1	9973	3	N	1888	1800	1	119	8	377
							86	4	2077	9							
01	18538	X	13787	-0-	-4751	-0-	1675	1	9763	3	N	1751	1965	1			163
							423	4	1926	9							
02	15876	X	13742	-0-	-2134	-0-	1799	1	9899	3	N	1690	1611	1			242
							185	4	1859	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27000	X	2897	-0-	-24103	-0-	151	1	2287	3	Y	408	260	1			427
							10	4	449	9							
10	27900	X	13217	-0-	-14683	-0-	1094	1	10083	3	Y	1816	1968	1			275
							42	4	1998	9							
*11	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	823	1	5910	3	Y	1077	1127	1	5	8	220
							54	4	1185	9							
*12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	497	1	1383	3	Y	541	153	1	20	8	588
							467	4	595	9							
01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	840	1	3571	3	Y	641	980	1			246
							54	4	705	9							
02	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	865	1	7276	3	Y	1502	1548	1			200
							24	4	1652	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18870	X	16494	-0-	-2376	-0-	642	1	14125	3	Y	1420	1458	1			237
							165	4	1562	9							
10	21731	X	18026	-0-	-3705	-0-	646	1	15942	3	Y	1286	1271	1			252
							23	4	1415	9							
*11	21030	X	17842	-0-	-3188	-0-	653	1	15602	3	Y	1423	1446	1	5	8	224
							22	4	1565	9							
*12	21731	X	16098	-0-	-5633	-0-	651	1	14061	3	Y	1257	1159	1	8	8	314
							3	4	1383	9							
*01	20026	X	15335	-0-	-4691	-0-	617	1	13535	3	Y	1057	1165	1			206
							20	4	1163	9							
02	16660	X	15876	-0-	-784	-0-	575	1	13879	3	Y	1185	1181	1			210
							118	4	1304	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
09	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	23	1	4131	3	Y	1314	802	0	431	1	147
							13	4	1445	9							
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	35	1	4773	3	Y	1231	1304	0			74
							15	4	1354	9							
11	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	19	1	1038	3	Y	1067	1069	0			72
							7	4	1174	9							
*12	5797	X	2618	-0-	-3179	-0-	25	1	1325	3	Y	1144	1115	0	49	8	52
							10	4	1258	9							
01	6169	X	2078	-0-	-4091	-0-	26	1	1174	3	Y	793	783	0			62
							6	4	872	9							
02	5572	X	2417	-0-	-3155	-0-	24	1	1281	3	Y	1002	908	0			156
							10	4	1102	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
09	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	3996	1	4490	3	N	1449	1278	1			417
							70	4	1594	9							
10	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	3337	1	5807	3	N	1613	1665	1			365
							58	4	1774	9							
*11	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	2565	1	5323	3	N	1325	1105	1	171	8	414
							83	4	1458	9							
12	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	2528	1	5740	3	N	1357	1297	1			474
							87	4	1493	9							
01	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	2916	1	5770	3	N	1321	1501	1			294
							115	4	1453	9							
02	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	2299	1	6770	3	N	1346	1328	1			312
							42	4	1481	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
09	29402	X	29402	-0-	-0-	-0-	1545	1	23338	3	N	4042	4089	1			350
							73	4	4446	9							
10	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	779	1	21349	3	N	3142	3183	1			309
							38	4	3456	9							
*11	35846	X	35846	-0-	-0-	-0-	1017	1	29323	3	N	4938	4663	1	3	8	581
							74	4	5432	9							
*12	35839	X	35839	-0-	-0-	-0-	1015	1	29915	3	N	4371	4326	1	169	8	457
							101	4	4808	9							
01	29684	X	29684	-0-	-0-	-0-	1022	1	23319	3	N	4389	4523	1			323
							515	4	4828	9							
02	30801	X	30801	-0-	-0-	-0-	979	1	25672	3	N	3725	3620	1			428
							52	4	4098	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
09	26460	X	14165	-0-	-12295	-0-	309	1	10569	3	Y	2974	3173	1			119
							16	4	3271	9							
10	15965	X	13696	-0-	-2269	-0-	288	1	10443	3	Y	2628	2527	1			220
							74	4	2891	9							
*11	15450	X	13874	-0-	-1576	-0-	301	1	10669	3	Y	2565	2454	1	33	8	298
							82	4	2822	9							
*12	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	279	1	10558	3	Y	2325	2406	1	57	8	160
							57	4	2558	9							
01	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	360	1	11271	3	Y	2509	2478	1			191
							15	4	2760	9							
02	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	225	1	11009	3	Y	2203	2197	1			197
							12	4	2423	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
09	29100	X	28220	-0-	-880	-0-	93	1	23682	3	Y	3940	3967	1			160
							111	4	4334	9							
10	30070	X	30002	-0-	-68	-0-	108	1	25465	3	Y	3926	3983	1			103
							110	4	4319	9							
*11	29100	X	28683	-0-	-417	-0-	115	1	24078	3	Y	3980	3660	1	66	8	357
							112	4	4378	9							
*12	30070	X	29760	-0-	-310	-0-	116	1	25028	3	Y	4051	4090	1	8	8	310
							160	4	4456	9							
01	30070	X	27580	-0-	-2490	-0-	131	1	23261	3	Y	3714	3893	1			131
							103	4	4085	9							
02	26299	X	26299	-0-	-0-	-0-	101	1	22236	3	Y	3491	3468	1			154
							122	4	3840	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
09	44908	X	44908	-0-	-0-	-0-	1976	1	39347	3	Y	3228	2113	0	918	1	475
							34	4	3551	9							
10	42417	X	42417	-0-	-0-	-0-	2531	1	36529	3	Y	2965	3083	0			357
							95	4	3262	9							
*11	42717	X	42717	-0-	-0-	-0-	3112	1	36090	3	Y	3133	2985	0	38	8	467
							69	4	3446	9							
12	40456	X	40456	-0-	-0-	-0-	2877	1	34374	3	Y	2848	2806	0			509
							72	4	3133	9							
01	39150	X	39150	-0-	-0-	-0-	2229	1	33933	3	Y	2631	3017	0			123
							94	4	2894	9							
02	41722	X	41722	-0-	-0-	-0-	2372	1	35364	3	Y	3519	2998	0			644
							115	4	3871	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
09	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	3265	1	11144	3	N	2617	2617	0			587
							27	4	2879	9							
10	27078	X	27078	-0-	-0-	-0-	2151	1	21247	3	N	3330	3623	0			294
							17	4	3663	9							
*11	27791	X	27791	-0-	-0-	-0-	2156	1	21574	3	N	3692	3547	0	42	8	397
							4061	9									
*12	25823	X	25823	-0-	-0-	-0-	2727	1	19595	3	N	3183	2979	0	57	8	544
							3501	9									
*01	24477	X	24477	-0-	-0-	-0-	2074	1	18828	3	N	3250	3550	0			244
							3575	9									
02	22553	X	22553	-0-	-0-	-0-	2476	1	16199	3	N	3518	3202	0			560
							8	4	3870	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
09	16890	X	10700	-0-	-6190	-0-	538	1	8476	3	N	1533	1408	1			295
							1686	9									
10	17453	X	13004	-0-	-4449	-0-	4780	1	6176	3	N	1862	1777	1			380
							2048	9									
*11	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	3151	1	4873	3	N	1380	1419	1	62	8	279
							1518	9									
*12	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	1337	1	8558	3	N	2081	1796	1	60	8	504
							2289	9									
01	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	1763	1	7612	3	N	1181	1440	1			245
							1299	9									
02	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	1604	1	8903	3	N	1645	1604	1			286
							1810	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32563	X	32563	-0-	-0-	-0-		994	1	23341	3	Y	7421	7167	1			254
								65	4	8163	9							
10	87322	X	87322	-0-	-0-	-0-		3108	1	66010	3	Y	16523	16580	1			197
								29	4	18175	9							
*11	97361	X	97361	-0-	-0-	-0-		5908	1	72704	3	Y	17027	16809	1	46	8	369
								19	4	18730	9							
*12	101925	X	101925	-0-	-0-	-0-		5207	1	78235	3	Y	16767	16650	1	214	8	272
								39	4	18444	9							
*01	83420	X	83420	-0-	-0-	-0-		5651	1	63469	3	Y	12980	13032	1			220
								22	4	14278	9							
02	21037	X	21037	-0-	-0-	-0-		1331	1	14946	3	Y	4324	4224	1			320
								4	4	4756	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57450	X	54896	-0-	-2554	-0-		140	1	47141	3	Y	6405	6452	1			309
								569	4	7046	9							
10	60078	X	52633	-0-	-7445	-0-		194	1	44866	3	Y	6691	6679	1			321
								213	4	7360	9							
*11	61770	X	29764	-0-	-32006	-0-		98	1	25136	3	Y	4026	3728	1	88	8	531
								101	4	4429	9							
*12	63829	X	51421	-0-	-12408	-0-		219	1	43932	3	Y	6349	6456	1	11	8	413
								286	4	6984	9							
01	63829	X	78	-0-	-63751	-0-		16	1	19	3	Y	33	426	1			20
								7	4	36	9							
02	51240	X	4472	-0-	-46768	-0-		83	1	2233	3	Y	1904	1689	1			235
								62	4	2094	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	42728	X	42728	-0-	-0-	-0-		1726	1	39663	3	Y	1213	890	1	103	3	165
								5	4	1334	9			303	6	15	8	
04	40500	X	35155	-0-	-5345	-0-		1946	1	32486	3	Y	594	405	1	10	3	278
								70	4	653	9			59	6	7	8	
05	98926	X	98926	-0-	-0-	-0-		3295	1	92795	3	Y	2427	2262	1			443
								166	4	2670	9							
06	86204	X	86204	-0-	-0-	-0-		2612	1	80846	3	Y	2279	2353	1			369
								239	4	2507	9							
07	41850	X	13803	-0-	-28047	-0-		887	1	12075	3	Y	695	963	1			101
								76	4	765	9							
08	41850	X	930	-0-	-40920	-0-		284	1	599	3	Y	43	135	1			9
								47	9									
09	40500	X	16107	-0-	-24393	-0-		1019	1	14329	3	Y	689	602	1			96
								1	4	758	9							
10	41850	X	16152	-0-	-25698	-0-		921	1	14358	3	Y	794	732	1			158
								873	9									
*11	40500	X	27482	-0-	-13018	-0-		1310	1	24673	3	Y	1363	1262	1	8	8	251
								1499	9									
*12	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-		1170	1	21071	3	Y	953	1012	1	2	8	190
								1048	9									
01	33576	X	33576	-0-	-0-	-0-		2297	1	29388	3	Y	1719	1756	1			153
								1891	9									
02	25676	X	4814	-0-	-20862	-0-		424	1	4203	3	Y	170	268	1			55
								187	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19800	X	18130	-0-	-1670	-0-	234	1	16254	3	Y	1378	1414	1			201
							126	4	1516	9							
10	20460	X	19504	-0-	-956	-0-	296	1	17341	3	Y	1573	1431	1			343
							137	4	1730	9							
*11	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	443	1	17054	3	Y	1633	1617	1	16	8	343
							137	4	1796	9							
12	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	469	1	17216	3	Y	1838	1803	1			378
							146	4	2022	9							
01	19499	X	18663	-0-	-836	-0-	516	1	16450	3	Y	1419	1611	1			186
							136	4	1561	9							
02	18116	X	16661	-0-	-1455	-0-	401	1	14544	3	Y	1445	1260	1			371
							126	4	1590	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W104H RRCID -> 287705 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	2502	1	15868	3	Y	1720	1172	0	600	1	98
							201	4	1892	9							
10	18011	X	14117	-0-	-3894	-0-	2046	1	9675	3	Y	2009	1917	0			190
							186	4	2210	9							
11	25708	X	25708	-0-	-0-	-0-	2465	1	17139	3	Y	5366	5271	0	123	1	162
							201	4	5903	9							
12	21142	X	12075	-0-	-9067	-0-	2916	1	6701	3	Y	2174	2152	0			184
							67	4	2391	9							
01	21142	X	9401	-0-	-11741	-0-	3249	1	4308	3	Y	1609	1652	0			141
							74	4	1770	9							
02	19712	X	11539	-0-	-8173	-0-	4024	1	5406	3	Y	1841	1691	0			291
							84	4	2025	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	1053	1	7682	3	Y	1186	753	0	395	1	107
							40	4	1305	9							
10	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	433	1	7522	3	Y	968	996	0			79
							24	4	1065	9							
11	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	534	1	6456	3	Y	646	648	0			77
							19	4	711	9							
12	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	759	1	6340	3	Y	988	913	0			152
							26	4	1087	9							
01	7285	X	5979	-0-	-1306	-0-	569	1	4693	3	Y	633	739	0			46
							21	4	696	9							
02	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	710	1	6169	3	Y	747	708	0			85
							28	4	822	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23310	X	20768	-0-	-2542	-0-	2217	1	15737	3	Y	2484	1578	0	884	1	224
							82	4	2732	9							
10	24087	X	19527	-0-	-4560	-0-	949	1	16548	3	Y	1798	1875	0			147
							52	4	1978	9							
11	20370	X	17384	-0-	-2986	-0-	1188	1	14999	3	Y	1049	1070	0			126
							43	4	1154	9							
12	21452	X	18861	-0-	-2591	-0-	1797	1	15365	3	Y	1489	1385	0			230
							61	4	1638	9							
01	21452	X	13956	-0-	-7496	-0-	1351	1	11635	3	Y	835	1004	0			61
							51	4	919	9							
02	19376	X	18677	-0-	-699	-0-	1835	1	15755	3	Y	923	879	0			105
							72	4	1015	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13980	X	10363	-0-	-3617	-0-	1138	1	8030	3	Y	1048	665	0	372	1	95
							42	4	1153	9							
10	14167	X	9970	-0-	-4197	-0-	515	1	8957	3	Y	427	487	0			35
							28	4	470	9							
11	12300	X	9261	-0-	-3039	-0-	664	1	7989	3	Y	532	503	0			64
							23	4	585	9							
12	12710	X	9779	-0-	-2931	-0-	969	1	8102	3	Y	614	583	0			95
							33	4	675	9							
01	12710	X	7689	-0-	-5021	-0-	725	1	6000	3	Y	853	886	0			62
							26	4	938	9							
02	9660	X	8640	-0-	-1020	-0-	719	1	6674	3	Y	1106	1042	0			126
							30	4	1217	9							

CHEVY CHASE 58-T2-47 WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	28923	X	21431	-0-	-7492	-0-	1796	1	15574	3	Y	3528	3359	1	24	8	260
							180	4	3881	9							
04	29091	X	29091	-0-	-0-	-0-	1233	1	22220	3	Y	4873	4917	1	25	8	191
							278	4	5360	9							
05	88831	X	88831	-0-	-0-	-0-	2465	1	69890	3	Y	14670	14614	1			247
							339	4	16137	9							
06	87792	X	87792	-0-	-0-	-0-	3391	1	70529	3	Y	12420	12304	1			363
							210	4	13662	9							
07	52528	X	52528	-0-	-0-	-0-	2164	1	42887	3	Y	6679	6816	1			226
							130	4	7347	9							
08	37231	X	22281	-0-	-14950	-0-	1178	1	16871	3	Y	3660	3699	1			187
							206	4	4026	9							
*09	36030	X	19728	-0-	-16302	-0-	861	1	15740	3	Y	2744	2720	1			211
							109	4	3018	9							
10	37231	X	12530	-0-	-24701	-0-	67	1	10088	3	Y	2072	2150	1			133
							96	4	2279	9							
11	36030	X	3608	-0-	-32422	-0-	91	1	41	3	Y	3134	3027	1			240
							29	4	3447	9							
12	37231	X	3504	-0-	-33727	-0-	95	1	64	3	Y	3015	2915	1			340
							28	4	3317	9							
01	22289	X	18411	-0-	-3878	-0-	322	1	15156	3	Y	2618	2847	1			111
							53	4	2880	9							
02	18424	X	18032	-0-	-392	-0-	317	1	14469	3	Y	2867	2682	1			296
							92	4	3154	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28479	X	28479	-0-	-0-	-0-	2678	1	23407	3	Y	2032	2122	1			377
							159	4	2235	9							
10	29140	X	27387	-0-	-1753	-0-	3397	1	21709	3	Y	1934	2046	1			265
							154	4	2127	9							
11	25590	X	20467	-0-	-5123	-0-	4349	1	14515	3	Y	1306	1116	1			455
							166	4	1437	9							
*12	29419	X	24072	-0-	-5347	-0-	3920	1	18044	3	Y	1753	1505	1	128	8	575
							180	4	1928	9							
01	29419	X	16045	-0-	-13374	-0-	1664	1	13104	3	Y	1018	1319	1			274
							157	4	1120	9							
02	26572	X	20195	-0-	-6377	-0-	830	1	17515	3	Y	1523	1289	1			508
							175	4	1675	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
09	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	151	1	21894	3	Y	1773	1789	1			425
							60	4	1950	9							
10	23188	X	1822	-0-	-21366	-0-	13	1	1546	3	Y	231	604	1			52
							9	4	254	9							
11	22440	X	-0-	-0-	-22440	-0-					Y	1					53
12	24862	X	-0-	-0-	-24862	-0-					Y	-0-					53
01	24862	X	-0-	-0-	-24862	-0-					Y	-0-					53
02	22456	X	-0-	-0-	-22456	-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
*03	60357	X	25905	-0-	-34452	-0-	1922	1	20169	3	Y	3301	3097	1	22	8	243
							183	4	3631	9							
04	62970	X	47950	-0-	-15020	-0-	2315	1	37803	3	Y	6693	6640	1	34	8	262
							470	4	7362	9							
05	71679	X	71679	-0-	-0-	-0-	2116	1	60110	3	Y	8316	8438	1			140
							305	4	9148	9							
06	62970	X	13427	-0-	-49543	-0-	487	1	10751	3	Y	1956	2039	1			57
							37	4	2152	9							
07	49507	X	39713	-0-	-9794	-0-	2083	1	33401	3	Y	3703	3635	1			125
							156	4	4073	9							
08	65069	X	37828	-0-	-27241	-0-	2251	1	32276	3	Y	2776	2759	1			142
							247	4	3054	9							
*09	62970	X	43642	-0-	-19328	-0-	1832	1	38690	3	Y	2618	2558	1			202
							240	4	2880	9							
10	65069	X	33508	-0-	-31561	-0-	202	1	30533	3	Y	2274	2330	1			146
							272	4	2501	9							
*11	38430	X	2877	-0-	-35553	-0-	233	1	104	3	Y	2241	2215	1	1	8	171
							75	4	2465	9							
12	45105	X	2468	-0-	-42637	-0-	221	1	165	3	Y	1833	1798	1			206
							66	4	2016	9							
01	45105	X	35694	-0-	-9411	-0-	677	1	33638	3	Y	1162	1319	1			49
							101	4	1278	9							
02	40740	X	25988	-0-	-14752	-0-	406	1	24261	3	Y	1134	1066	1			117
							74	4	1247	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA WELL #: W201H RRCID -> 288374 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42450	X	40299	-0-	-2151	-0-	4583	1	32776	3	Y	2490	2562	1			530
							201	4	2739	9							
10	47833	X	37378	-0-	-10455	-0-	1419	1	33248	3	Y	2302	2397	1			435
							179	4	2532	9							
*11	46290	X	42736	-0-	-3554	-0-	2123	1	37627	3	Y	2468	2420	1	15	8	468
							271	4	2715	9							
*12	47833	X	25221	-0-	-22612	-0-	1889	1	21643	3	Y	1390	1123	1	69	8	666
							160	4	1529	9							
01	43865	X	35140	-0-	-8725	-0-	2046	1	30835	3	Y	1959	2229	1			396
							104	4	2155	9							
02	39872	X	34018	-0-	-5854	-0-	2359	1	28996	3	Y	2347	2247	1			496
							81	4	2582	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA WELL #: W101H RRCID -> 288459 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-		421	1	17327	3	Y	3524	3394	1			318
								214	4	3876	9							
10	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-		431	1	17323	3	Y	2873	2988	1			203
								266	4	3160	9							
*11	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-		440	1	16857	3	Y	3558	3436	1	37	8	288
								235	4	3914	9							
*12	22054	X	22054	-0-	-0-	-0-		439	1	17322	3	Y	3750	3554	1	64	8	420
								168	4	4125	9							
01	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-		305	1	10485	3	Y	1944	2274	1			90
								98	4	2138	9							
02	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-		476	1	17255	3	Y	4112	3749	1			453
								104	4	4523	9							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: W102H RRCID -> 288467 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	11002	-0-	-1568	-0-		1475	1	8174	3	Y	1027	1106	1			157
								223	4	1130	9							
10	12648	X	11976	-0-	-672	-0-		1354	1	9325	3	Y	1174	1235	1			96
								6	4	1291	9							
*11	12960	X	11075	-0-	-1885	-0-		1256	1	8222	3	Y	1447	1381	1	42	8	120
								5	4	1592	9							
*12	13392	X	10521	-0-	-2871	-0-		999	1	8038	3	Y	1126	1151	1	5	8	90
								245	4	1239	9							
01	13392	X	9884	-0-	-3508	-0-		1390	1	7312	3	Y	1004	914	1			180
								78	4	1104	9							
02	10808	X	10314	-0-	-494	-0-		1213	1	7587	3	Y	1274	1214	1			240
								113	4	1401	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	72912	X	360	-0-	-72552	-0-		65	1	6	4	N	263	262	8			219
								289	9									
04	70560	X	7752	-0-	-62808	-0-		1656	1	4122	3	N	860	505	1	40	6	451
								1028	4	946	9			83	8			
05	98132	X	98132	-0-	-0-	-0-		4094	1	74020	3	N	16441	16217	1			675
								1933	4	18085	9							
06	65250	X	60279	-0-	-4971	-0-		3746	1	45754	3	N	8518	8917	1			276
								1409	4	9370	9							
07	68039	X	68039	-0-	-0-	-0-		7039	1	47446	3	N	11937	11786	1			427
								423	4	13131	9							
08	81282	X	9601	-0-	-71681	-0-		3485	1	4485	3	N	1097	1249	1			275
								424	4	1207	9							
*09	78660	X	35842	-0-	-42818	-0-		4488	1	24821	3	N	5792	5627	1			440
								162	4	6371	9							
10	81282	X	38705	-0-	-42577	-0-		4913	1	26973	3	N	6010	6097	1			353
								208	4	6611	9							
*11	65850	X	9257	-0-	-56593	-0-		3359	1	82	3	Y	5190	4855	1	3	8	685
								107	4	5709	9							
12	68045	X	9087	-0-	-58958	-0-		2827	1	164	3	Y	5400	5262	1			823
								156	4	5940	9							
01	48515	X	48515	-0-	-0-	-0-		3848	1	39024	3	Y	4977	5505	1			295
								168	4	5475	9							
02	45218	X	45218	-0-	-0-	-0-		3320	1	36561	3	Y	4675	4343	1			627
								194	4	5143	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16020	X	13352	-0-		-2668	-0-	72	1	11747	3	Y	1272	1260	1			187
								134	4	1399	9							
10	16554	X	13566	-0-		-2988	-0-	106	1	12137	3	Y	1123	1127	1			183
								88	4	1235	9							
11	14430	X	12765	-0-		-1665	-0-	101	1	11279	3	Y	1182	1254	1			111
								85	4	1300	9							
12	13919	X	12527	-0-		-1392	-0-	111	1	11174	3	Y	1074	996	1			189
								61	4	1181	9							
01	13919	X	12391	-0-		-1528	-0-	119	1	11035	3	Y	1043	1087	1			145
								90	4	1147	9							
02	12460	X	12460	-0-		-0-	-0-	108	1	11091	3	Y	1100	1056	1			189
								51	4	1210	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W102H RRCID -> 288526 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789

09	23268	X	23268	-0-		-0-	-0-	150	1	21691	3	Y	1244	1230	1			298
								59	4	1368	9							
10	22537	X	1871	-0-		-20666	-0-	13	1	1583	3	Y	242	486	1			54
								9	4	266	9							
11	21810	X	-0-	-0-		-21810	-0-					Y	-0-					54
12	22537	X	-0-	-0-		-22537	-0-					Y	-0-					54
01	22537	X	-0-	-0-		-22537	-0-					Y	-0-					54
02	20356	X	-0-	-0-		-20356	-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

09	45162	X	45162	-0-		-0-	-0-	1719	1	37356	3	Y	5149	5200	1			459
								423	4	5664	9							
10	26443	X	4750	-0-		-21693	-0-	288	1	3371	3	Y	973	1276	1			156
								21	4	1070	9							
*11	25590	X	10263	-0-		-15327	-0-	487	1	7420	3	Y	2087	2034	1	38	8	171
								60	4	2296	9							
*12	26443	X	22235	-0-		-4208	-0-	1582	1	16774	3	Y	3463	2879	1	66	8	689
								70	4	3809	9							
01	26443	X	20449	-0-		-5994	-0-	1809	1	15592	3	Y	2516	2944	1			261
								280	4	2768	9							
02	23884	X	20967	-0-		-2917	-0-	2262	1	16039	3	Y	2384	2229	1			416
								44	4	2622	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W103H RRCID -> 288599 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898

09	19201	X	19201	-0-		-0-	-0-	125	1	18181	3	Y	768	714	1			184
								50	4	845	9							
10	16120	X	1422	-0-		-14698	-0-	11	1	1280	3	Y	113	272	1			25
								7	4	124	9							
11	15600	X	-0-	-0-		-15600	-0-					Y	-0-					25
12	16120	X	-0-	-0-		-16120	-0-					Y	-0-					25
01	16120	X	-0-	-0-		-16120	-0-					Y	-0-					25
02	14560	X	-0-	-0-		-14560	-0-					Y	-0-					25

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W104H RRCID -> 288604 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16320	X	12803	-0-	-3517	-0-	65	1	10556	3	Y	1874	1783	1			276
							121	4	2061	9							
10	16864	X	12320	-0-	-4544	-0-	90	1	10322	3	Y	1666	1671	1			271
							75	4	1833	9							
11	13950	X	11387	-0-	-2563	-0-	84	1	9389	3	Y	1675	1789	1			157
							71	4	1843	9							
12	13888	X	12052	-0-	-1836	-0-	97	1	9937	3	Y	1786	1629	1			314
							53	4	1965	9							
01	13237	X	10136	-0-	-3101	-0-	98	1	8164	3	Y	1643	1728	1			229
							67	4	1807	9							
02	11956	X	11411	-0-	-545	-0-	91	1	9486	3	Y	1627	1576	1			280
							44	4	1790	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	753	1	9370	3	Y	2958	2832	1			232
							123	4	3254	9							
10	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	868	1	10288	3	Y	2692	2758	1			166
							178	4	2961	9							
*11	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	976	1	9936	3	Y	2875	2618	1	24	8	399
							352	4	3163	9							
*12	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	913	1	9918	3	Y	2630	2651	1	34	8	344
							103	4	2893	9							
01	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	887	1	7896	3	Y	1880	2125	1			99
							215	4	2068	9							
02	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	786	1	8364	3	Y	2193	2146	1			146
							38	4	2412	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29059	X	29059	-0-	-0-	-0-	1103	1	25744	3	Y	1992	2095	1			224
							21	4	2191	9							
10	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	247	1	15974	3	Y	1081	1210	1			95
							23	4	1189	9							
*11	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	313	1	15464	3	Y	1320	1178	1	45	8	192
							21	4	1452	9							
*12	14353	X	11317	-0-	-3036	-0-	188	1	10280	3	Y	760	835	1	6	8	111
							13	4	836	9							
01	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-	111	1			-0-
02	12964	X	11778	-0-	-1186	-0-	1348	1	9648	3	Y	697	608	1			89
							15	4	767	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25579	X	25579	-0-	-0-	-0-	315	1	22261	3	Y	2526	2619	1			223
							224	4	2779	9							
10	24981	X	24981	-0-	-0-	-0-	372	1	21608	3	Y	2421	2403	1			241
							338	4	2663	9							
*11	24797	X	24797	-0-	-0-	-0-	550	1	21168	3	Y	2612	2490	1	28	8	335
							206	4	2873	9							
*12	24637	X	24637	-0-	-0-	-0-	579	1	21044	3	Y	2524	2588	1	50	8	221
							238	4	2776	9							
01	23312	X	21019	-0-	-2293	-0-	527	1	17666	3	Y	2350	2324	1			247
							241	4	2585	9							
02	21056	X	21039	-0-	-17	-0-	488	1	18225	3	Y	1928	2038	1			137
							205	4	2121	9							

AUSTIN COX 57-T1-42X43 WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40290	X	38355	-0-	-1935	-0-	3201	1	30959	3	Y	3788	3721	1			489
							28	4	4167	9							
10	41633	X	40427	-0-	-1206	-0-	3308	1	32751	3	Y	3946	3766	1			669
							27	4	4341	9							
*11	40290	X	16755	-0-	-23535	-0-	163	1	13881	3	Y	2452	2698	1	25	8	398
							14	4	2697	9							
*12	41633	X	4319	-0-	-37314	-0-	259	1	14	4	Y	3678	3425	1	38	8	613
							4046	9									
01	41323	X	35101	-0-	-6222	-0-	736	1	30772	3	Y	3217	3597	1			233
							54	4	3539	9							
02	36512	X	30227	-0-	-6285	-0-	530	1	26571	3	Y	2800	2542	1			491
							46	4	3080	9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
02	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

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
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-	Y	-0-			359
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	91	188	1	262
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			262
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			262
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			262
02	0	N	-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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	91	1	1	92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	22775	X	22775	-0-		-0-	-0-		20161	3	177	4	Y	2215	2030	1			394
									2437	9									
10	23948	X	23948	-0-		-0-	-0-		21198	3	64	4	Y	2442	2582	1			254
									2686	9									
*11	23045	X	23045	-0-		-0-	-0-		20393	3	55	4	Y	2361	2267	1	11	8	337
									2597	9									
*12	23462	X	23462	-0-		-0-	-0-		20713	3	55	4	Y	2449	2411	1	48	8	327
									2694	9									
*01	21683	X	21683	-0-		-0-	-0-		19216	3	67	4	Y	2182	2354	1			155
									2400	9									
02	20667	X	20667	-0-		-0-	-0-		17996	3	71	4	Y	2364	2075	1			444
									2600	9									

LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	22407	X	22407	-0-		-0-	-0-		20253	3	165	4	Y	1808	1663	1			322
									1989	9									
10	23522	X	23522	-0-		-0-	-0-		21290	3	62	4	Y	1973	2090	1			205
									2170	9									
*11	22961	X	22961	-0-		-0-	-0-		20782	3	56	4	Y	1930	1850	1	10	8	275
									2123	9									
*12	22763	X	22763	-0-		-0-	-0-		20542	3	55	4	Y	1969	1941	1	40	8	263
									2166	9									
*01	20440	X	20440	-0-		-0-	-0-		18535	3	66	4	Y	1672	1816	1			119
									1839	9									
02	20640	X	20640	-0-		-0-	-0-		18447	3	72	4	Y	1928	1685	1			362
									2121	9									

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	7036	-0-		-1514	-0-		329	1	5252	3	Y	1264	1312	1			88
									65	4	1390	9							
10	8835	X	7003	-0-		-1832	-0-		469	1	5116	3	Y	1228	1167	1			149
									67	4	1351	9							
11	7560	X	7343	-0-		-217	-0-		410	1	5484	3	Y	1259	1265	1			143
									64	4	1385	9							
*12	7812	X	7608	-0-		-204	-0-		437	1	5724	3	Y	1253	1253	1	2	8	141
									69	4	1378	9							
01	7781	X	6477	-0-		-1304	-0-		575	1	4713	3	Y	1012	1069	1			84
									76	4	1113	9							
02	7257	X	7257	-0-		-0-	-0-		560	1	5243	3	Y	1259	1249	1			94
									69	4	1385	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50134	X	50134	-0-		-0-	-0-		1890	1	44659	3	Y	3190	3193	1			492
									76	4	3509	9							
10	51466	X	51466	-0-		-0-	-0-		2127	1	46391	3	Y	2564	2654	1			402
									128	4	2820	9							
11	53593	X	53593	-0-		-0-	-0-		2412	1	47691	3	Y	3087	3043	1			446
									94	4	3396	9							
12	53516	X	53516	-0-		-0-	-0-		2441	1	47645	3	Y	3045	2848	1			643
									80	4	3350	9							
01	51801	X	47666	-0-		-4135	-0-		2419	1	42515	3	Y	2423	2654	1			412
									67	4	2665	9							
02	50008	X	44809	-0-		-5199	-0-		2125	1	39544	3	Y	2810	2667	1			555
									49	4	3091	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23730	X	19692	-0-	-4038	-0-	1179	1	17131	3	Y	1256	1239	1			183
							1382	9									
10	24521	X	20402	-0-	-4119	-0-	1349	1	17642	3	Y	1283	1299	1			167
							1411	9									
*11	20070	X	15307	-0-	-4763	-0-	692	1	13412	3	Y	1094	1111	1	21	8	129
							1203	9									
*12	20739	X	19723	-0-	-1016	-0-	1516	1	16823	3	Y	1258	1222	1	3	8	162
							1384	9									
01	20739	X	18316	-0-	-2423	-0-	2172	1	14827	3	Y	1197	1202	1			157
							1317	9									
02	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	1632	1	15914	3	Y	1195	1178	1			174
							1315	9									

TBD 57-T1-41X32 WELL #: W101H RRCID -> 289493 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	41562	X	41562	-0-	-0-	-0-	2235	1	33470	3	Y	5022	5079	1			234
							333	4	5524	9							
10	47895	X	45914	-0-	-1981	-0-	2395	1	37325	3	Y	5283	5150	1			367
							383	4	5811	9							
*11	47610	X	18041	-0-	-29569	-0-	370	1	14378	3	Y	2930	2809	1	13	8	475
							70	4	3223	9							
*12	49197	X	7620	-0-	-41577	-0-	646	1	35	4	Y	6308	6044	1	56	8	683
							6939	9									
01	49197	X	42164	-0-	-7033	-0-	1157	1	35986	3	Y	4492	4861	1			314
							80	4	4941	9							
02	41468	X	32695	-0-	-8773	-0-	812	1	27637	3	Y	3817	3816	1			315
							47	4	4199	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W102H RRCID -> 289689 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21810	X	10758	-0-	-11052	-0-	1137	1	8065	3	Y	1407	1478	1			335
							8	4	1548	9							
10	15593	X	10387	-0-	-5206	-0-	1122	1	7758	3	Y	1362	1413	1			284
							9	4	1498	9							
*11	10020	X	9756	-0-	-264	-0-	1170	1	7207	3	Y	1247	1231	1	30	8	270
							7	4	1372	9							
*12	11129	X	10885	-0-	-244	-0-	1171	1	8201	3	Y	1364	1276	1	4	8	354
							13	4	1500	9							
01	11129	X	9041	-0-	-2088	-0-	1438	1	6235	3	Y	1227	1351	1			230
							18	4	1350	9							
02	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	1341	1	9114	3	Y	1441	1305	1			366
							41	4	1585	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W101H RRCID -> 289693 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22770	X	16930	-0-	-5840	-0-	2026	1	14377	3	Y	466	507	1			111
							14	4	513	9							
10	23002	X	16888	-0-	-6114	-0-	2178	1	14068	3	Y	570	562	1			119
							15	4	627	9							
*11	22260	X	15043	-0-	-7217	-0-	1963	1	12544	3	Y	475	477	1	15	8	102
							13	4	523	9							
*12	23002	X	18388	-0-	-4614	-0-	2219	1	15539	3	Y	551	508	1	2	8	143
							24	4	606	9							
01	18290	X	15901	-0-	-2389	-0-	2210	1	13192	3	Y	428	491	1			80
							28	4	471	9							
02	15792	X	14857	-0-	-935	-0-	1815	1	12398	3	Y	536	480	1			136
							54	4	590	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22050	X	12342	-0-	-9708	-0-	1416	1	10038	3	Y	798	813	1			190
							10	4	878	9							
10	13547	X	11498	-0-	-2049	-0-	1430	1	9175	3	Y	803	826	1			167
							10	4	883	9							
*11	13110	X	10710	-0-	-2400	-0-	1445	1	8525	3	Y	664	653	1	40	8	138
							10	4	730	9							
*12	13547	X	11512	-0-	-2035	-0-	1341	1	9380	3	Y	706	657	1	5	8	182
							14	4	777	9							
01	12741	X	7773	-0-	-4968	-0-	1084	1	6125	3	Y	500	588	1			94
							14	4	550	9							
02	11508	X	9585	-0-	-1923	-0-	1117	1	7611	3	Y	748	652	1			190
							34	4	823	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30360	X	29000	-0-	-1360	-0-	1125	1	26159	3	Y	1347	1303	1			246
							234	4	1482	9							
10	31217	X	7932	-0-	-23285	-0-	420	1	7170	3	Y	235	433	1			48
							83	4	259	9							
11	29400	X	447	-0-	-28953	-0-	35	1	378	3	Y	11	56	1			3
							22	4	12	9							
12	29977	X	7766	-0-	-22211	-0-	142	1	7336	3	Y	239	83	1			159
							25	4	263	9							
01	29977	X	21244	-0-	-8733	-0-	956	1	19501	3	Y	589	593	1			155
							139	4	648	9							
02	27076	X	16334	-0-	-10742	-0-	789	1	14859	3	Y	547	568	1			134
							84	4	602	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32250	X	25054	-0-	-7196	-0-	742	1	23794	3	Y	424	455	1			73
							52	4	466	9							
10	31868	X	20991	-0-	-10877	-0-	348	1	20134	3	Y	442	415	1			100
							23	4	486	9							
*11	29730	X	23025	-0-	-6705	-0-	557	1	22168	3	Y	242	239	1	7	8	96
							34	4	266	9							
12	30721	X	23360	-0-	-7361	-0-	519	1	22237	3	Y	506	392	1			210
							47	4	557	9							
01	25885	X	20612	-0-	-5273	-0-	1339	1	18762	3	Y	409	509	1			110
							61	4	450	9							
02	23380	X	19506	-0-	-3874	-0-	1107	1	17817	3	Y	486	492	1			104
							47	4	535	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: W108H RRCID -> 289697 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29160	X	27344	-0-	-1816	-0-	831	1	24187	3	Y	1633	1787	1			259
							530	4	1796	9							
10	30132	X	28172	-0-	-1960	-0-	1201	1	24777	3	Y	1633	1624	1			268
							398	4	1796	9							
*11	28740	X	26538	-0-	-2202	-0-	803	1	22551	3	Y	1370	1282	1	7	8	349
							1677	4	1507	9							
*12	29698	X	26437	-0-	-3261	-0-	603	1	22230	3	Y	1702	1470	1	33	8	548
							1732	4	1872	9							
01	29078	X	19246	-0-	-9832	-0-	529	1	17118	3	Y	1260	1484	1			324
							213	4	1386	9							
02	25508	X	19990	-0-	-5518	-0-	732	1	17719	3	Y	1355	1295	1			384
							48	4	1491	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709

09	95905	X	95905	-0-	-0-	-0-	250	1	90005	3	Y	4173	4135	1			201
							1060	4	4590	9							
10	98826	X	98826	-0-	-0-	-0-	405	1	93833	3	Y	3765	3786	1			180
							446	4	4142	9							
*11	94778	X	94778	-0-	-0-	-0-	443	1	89517	3	Y	4038	3416	1	298	8	504
							376	4	4442	9							
*12	87885	X	62818	-0-	-25067	-0-	197	1	59414	3	Y	2559	2861	1	38	8	164
							392	4	2815	9							
01	87885	X	10564	-0-	-77321	-0-	107	1	8250	3	Y	775	466	1			473
							1354	4	853	9							
02	79380	X	58709	-0-	-20671	-0-	316	1	51488	3	Y	5683	5455	1			701
							654	4	6251	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990

09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	39	1	7539	3	Y	588	604	0			9
							6	4	647	9							
10	39737	X	39737	-0-	-0-	-0-	245	1	35913	3	Y	3217	3173	0			53
							40	4	3539	9							
*11	39095	X	39095	-0-	-0-	-0-	518	1	35176	3	Y	3053	3032	0	19	8	55
							43	4	3358	9							
*12	37643	X	37643	-0-	-0-	-0-	477	1	33817	3	Y	3008	2996	0	14	8	53
							40	4	3309	9							
01	38324	X	38324	-0-	-0-	-0-	563	1	34481	3	Y	2938	2944	0			47
							48	4	3232	9							
02	35839	X	35839	-0-	-0-	-0-	431	1	32353	3	Y	2745	2742	0			50
							35	4	3020	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W106H RRCID -> 290313 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220

09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	22	1	4893	3	Y	350	350	0			5
							9	4	385	9							
10	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	4	1	971	3	Y	91	94	0			2
							1	4	100	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W105H RRCID -> 290328 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180

09	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	59	1	13446	3	Y	802	800	0			12
							26	4	882	9							
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	32	1	4691	3	Y	510	514	0			8
							5	4	561	9							
*11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	43	1	3008	3	Y	510	507	0	2	8	9
							3	4	561	9							
*12	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	82	1	5784	3	Y	799	791	0	3	8	14
							14	4	879	9							
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	75	1	4875	3	Y	567	572	0			9
							6	4	624	9							
02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	49	1	3719	3	Y	490	490	0			9
							132	4	539	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
09	34810	X	34810	-0-	-0-	-0-	143	1	32232	3	Y	2159	2156	0			32
							60	4	2375	9							
10	32005	X	32005	-0-	-0-	-0-	203	1	29619	3	Y	1954	1954	0			32
							34	4	2149	9							
*11	34768	X	34768	-0-	-0-	-0-	470	1	32130	3	Y	1935	1925	0	7	8	35
							39	4	2129	9							
*12	35286	X	35286	-0-	-0-	-0-	458	1	32505	3	Y	2041	2033	0	7	8	36
							78	4	2245	9							
01	29497	X	29497	-0-	-0-	-0-	409	1	26958	3	Y	1906	1911	0			31
							33	4	2097	9							
02	34378	X	34378	-0-	-0-	-0-	417	1	31242	3	Y	1781	1780	0			32
							760	4	1959	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
09	26513	X	26513	-0-	-0-	-0-	114	1	25089	3	Y	1173	1172	0			18
							20	4	1290	9							
10	25774	X	25774	-0-	-0-	-0-	164	1	24486	3	Y	997	999	0			16
							27	4	1097	9							
*11	24885	X	24885	-0-	-0-	-0-	341	1	23267	3	Y	1135	1123	0	8	8	20
							28	4	1249	9							
*12	28156	X	28156	-0-	-0-	-0-	372	1	26382	3	Y	1246	1235	0	9	8	22
							31	4	1371	9							
01	24835	X	24835	-0-	-0-	-0-	369	1	23534	3	Y	819	828	0			13
							31	4	901	9							
02	23091	X	23091	-0-	-0-	-0-	295	1	22103	3	Y	608	610	0			11
							24	4	669	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230

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
09	25239	X	25239	-0-	-0-	-0-	105	1	23447	3	Y	1517	1515	0			23
							18	4	1669	9							
10	25431	X	25431	-0-	-0-	-0-	164	1	23628	3	Y	1465	1464	0			24
							27	4	1612	9							
*11	25671	X	25671	-0-	-0-	-0-	347	1	23617	3	Y	1525	1514	0	8	8	27
							29	4	1678	9							
*12	28174	X	28174	-0-	-0-	-0-	369	1	26115	3	Y	1508	1501	0	7	8	27
							31	4	1659	9							
01	27038	X	27038	-0-	-0-	-0-	401	1	25045	3	Y	1416	1420	0			23
							34	4	1558	9							
02	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	313	1	23444	3	Y	1426	1423	0			26
							25	4	1569	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W111H RRCID -> 290392 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	36	1	8072	3	Y	423	422	0			6
							14	4	465	9							
10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	42	1	5689	3	Y	196	199	0			3
							7	4	216	9							
*11	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	109	1	7499	3	Y	318	310	0	5	8	6
							9	4	350	9							
*12	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	110	1	7780	3	Y	331	326	0	5	8	6
							19	4	364	9							
01	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	22	1	1453	3	Y	49	54	0			1
							2	4	54	9							
02	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	14	1	1030	3	Y	-0-	1	0			-0-
							37	4									

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W110H RRCID -> 290403 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33081	X	33081	-0-	-0-	-0-	140	1	31519	3	Y	1271	1270	0			19
							24	4	1398	9							
10	32650	X	32650	-0-	-0-	-0-	215	1	31282	3	Y	1016	1018	0			17
							35	4	1118	9							
*11	33941	X	33941	-0-	-0-	-0-	472	1	32102	3	Y	1207	1187	0	15	8	22
							39	4	1328	9							
*12	31674	X	31674	-0-	-0-	-0-	423	1	30003	3	Y	1102	1096	0	9	8	19
							36	4	1212	9							
01	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	195	1	12702	3	Y	256	271	0			4
							16	4	282	9							
02	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	77	1	5747	3	Y	64	67	0			1
							6	4	70	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W115H RRCID -> 290408 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	30	1	6650	3	Y	1530	1533	0			23
							5	4	1683	9							
10	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	50	1	7211	3	Y	1588	1585	0			26
							8	4	1747	9							
*11	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	106	1	7250	3	Y	1550	1532	0	16	8	28
							9	4	1705	9							
*12	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	96	1	6860	3	Y	1500	1491	0	11	8	26
							8	4	1650	9							
01	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	50	1	3494	3	Y	904	915	0			15
							4	4	994	9							
02	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	66	1	4927	3	Y	1832	1814	0			33
							5	4	2015	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	61	1	13635	3	Y	1010	1009	0			15
							11	4	1111	9							
10	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	97	1	14039	3	Y	993	992	0			16
							16	4	1092	9							
*11	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	211	1	14418	3	Y	1029	1016	0	11	8	18
							17	4	1132	9							
*12	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	217	1	15380	3	Y	1010	1002	0	8	8	18
							18	4	1111	9							
01	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	109	1	7853	3	Y	605	613	0			10
							10	4	666	9							
02	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	205	1	15390	3	Y	1066	1057	0			19
							16	4	1173	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W108H RRCID -> 290446 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9885 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	69	1	15512	3	Y	1225	1223	0			18
							12	4	1348	9							
10	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	108	1	15919	3	Y	1307	1303	0			22
							18	4	1438	9							
*11	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	225	1	15335	3	Y	1201	1196	0	5	8	22
							19	4	1321	9							
*12	40469	X	40469	-0-	-0-	-0-	517	1	36797	3	Y	2829	2793	0	8	8	50
							43	4	3112	9							
01	47691	X	47691	-0-	-0-	-0-	717	1	45905	3	Y	919	954	0			15
							58	4	1011	9							
02	43360	X	43360	-0-	-0-	-0-	544	1	40685	3	Y	1897	1878	0			34
							44	4	2087	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W111H RRCID -> 290448 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	73	1	16367	3	Y	1082	1081	0			16
							12	4	1190	9							
10	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	115	1	16777	3	Y	898	899	0			15
							19	4	988	9							
*11	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	237	1	16141	3	Y	849	842	0	7	8	15
							20	4	934	9							
*12	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	222	1	15723	3	Y	634	631	0	7	8	11
							19	4	697	9							
01	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	241	1	15147	3	Y	701	701	0			11
							21	4	771	9							
02	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	180	1	13432	3	Y	685	684	0			12
							14	4	754	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W110H RRCID -> 290449 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	61	1	13668	3	Y	1146	1144	0			17
							10	4	1261	9							
10	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	92	1	13594	3	Y	1102	1101	0			18
							15	4	1212	9							
*11	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	195	1	13282	3	Y	1178	1165	0	10	8	21
							16	4	1296	9							
*12	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	184	1	13025	3	Y	960	957	0	7	8	17
							16	4	1056	9							
01	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	195	1	12567	3	Y	868	871	0			14
							18	4	955	9							
02	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	158	1	11854	3	Y	990	986	0			18
							13	4	1089	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 9H RRCID -> 290458 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	23	1	5217	3	Y	448	446	0			7
							4	4	493	9							
10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	40	1	5816	3	Y	522	520	0			9
							7	4	574	9							
*11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	94	1	6414	3	Y	509	504	0	5	8	9
							8	4	560	9							
*12	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	100	1	7069	3	Y	480	477	0	4	8	8
							8	4	528	9							
01	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	88	1	5649	3	Y	381	383	0			6
							7	4	419	9							
02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	71	1	5292	3	Y	375	374	0			7
							6	4	413	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	(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
09	21812	X	21812	-0-		-0-	-0-	91	1	20103	3	Y	1456	1455	0			22
								16	4	1602	9							
10	19295	X	19295	-0-		-0-	-0-	121	1	17492	3	Y	1511	1508	0			25
								20	4	1662	9							
*11	21986	X	21986	-0-		-0-	-0-	294	1	20014	3	Y	1503	1490	0	11	8	27
								25	4	1653	9							
*12	26932	X	26932	-0-		-0-	-0-	347	1	24665	3	Y	1718	1706	0	9	8	30
								30	4	1890	9							
01	29979	X	29979	-0-		-0-	-0-	421	1	27389	3	Y	1936	1935	0			31
								39	4	2130	9							
02	24233	X	24233	-0-		-0-	-0-	297	1	22252	3	Y	1509	1513	0			27
								24	4	1660	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	(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
09	18554	X	18554	-0-		-0-	-0-	77	1	17410	3	Y	958	955	0			14
								13	4	1054	9							
10	19633	X	19633	-0-		-0-	-0-	126	1	18555	3	Y	846	846	0			14
								21	4	931	9							
*11	18879	X	18879	-0-		-0-	-0-	258	1	17619	3	Y	892	885	0	5	8	16
								21	4	981	9							
*12	27738	X	27738	-0-		-0-	-0-	364	1	25970	3	Y	1248	1235	0	7	8	22
								31	4	1373	9							
01	30935	X	30935	-0-		-0-	-0-	427	1	28746	3	Y	1573	1570	0			25
								32	4	1730	9							
02	32712	X	32712	-0-		-0-	-0-	406	1	30330	3	Y	1767	1760	0			32
								32	4	1944	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	(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
09	44190	X	44046	-0-		-144	-0-	474	1	38775	3	Y	4333	4111	1			468
								31	4	4766	9							
10	45663	X	41736	-0-		-3927	-0-	430	1	36919	3	Y	3961	4200	1			229
								30	4	4357	9							
*11	43410	X	39350	-0-		-4060	-0-	420	1	34632	3	Y	3882	3606	1	68	8	437
								28	4	4270	9							
*12	45508	X	40836	-0-		-4672	-0-	542	1	35852	3	Y	4004	4075	1	9	8	357
								38	4	4404	9							
01	45508	X	36517	-0-		-8991	-0-	442	1	32194	3	Y	3498	3483	1			372
								33	4	3848	9							
02	38080	X	36087	-0-		-1993	-0-	388	1	32182	3	Y	3172	3241	1			303
								28	4	3489	9							

STATE TUNSTILL 56-T2-15X10 WELL #: W201H RRCID -> 290576 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30485	X	30485	-0-		-0-	-0-	565	1	26467	3	Y	2868	2670	1			259
								298	4	3155	9							
10	32513	X	32513	-0-		-0-	-0-	695	1	27912	3	Y	3161	3197	1			223
								429	4	3477	9							
*11	32075	X	32075	-0-		-0-	-0-	747	1	28600	3	Y	2118	2131	1	40	8	170
								398	4	2330	9							
*12	31989	X	31989	-0-		-0-	-0-	717	1	28591	3	Y	2188	2045	1	72	8	241
								274	4	2407	9							
01	32519	X	28770	-0-		-3749	-0-	914	1	25897	3	Y	1577	1745	1			73
								224	4	1735	9							
02	29904	X	29070	-0-		-834	-0-	714	1	25869	3	Y	2119	1958	1			234
								156	4	2331	9							

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
09	25050	X	21464	-0-		-3586	-0-	2057	1	17338	3	Y	1866	1070	0	634	1	254
								16	4	2053	9							
10	25885	X	20042	-0-		-5843	-0-	2103	1	16184	3	Y	1577	1715	0			116
								20	4	1735	9							
*11	23490	X	18103	-0-		-5387	-0-	1563	1	14937	3	Y	1445	1356	0	20	8	185
								13	4	1590	9							
*12	23591	X	17226	-0-		-6365	-0-	1315	1	14544	3	Y	1232	1205	0	36	8	176
								12	4	1355	9							
01	23281	X	15204	-0-		-8077	-0-	1435	1	12395	3	Y	1235	1294	0			117
								15	4	1359	9							
02	20020	X	17220	-0-		-2800	-0-	1593	1	13970	3	Y	1502	1488	0			131
								5	4	1652	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
09	32938	X	32938	-0-		-0-	-0-	132	1	30445	3	Y	2125	2125	0			32
								23	4	2338	9							
10	32049	X	32049	-0-		-0-	-0-	203	1	29435	3	Y	2162	2158	0			36
								33	4	2378	9							
*11	30528	X	30528	-0-		-0-	-0-	409	1	27822	3	Y	2057	2045	0	11	8	37
								34	4	2263	9							
*12	30004	X	30004	-0-		-0-	-0-	387	1	27404	3	Y	1982	1977	0	7	8	35
								33	4	2180	9							
01	16611	X	16611	-0-		-0-	-0-	218	1	15209	3	Y	1062	1080	0			17
								16	4	1168	9							
02	11285	X	11285	-0-		-0-	-0-	132	1	10232	3	Y	827	829	0			15
								11	4	910	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
09	50841	X	50841	-0-		-0-	-0-	960	1	45842	3	Y	3561	3467	1			216
								122	4	3917	9							
10	48167	X	48167	-0-		-0-	-0-	1057	1	43322	3	Y	3327	3148	1			395
								128	4	3660	9							
*11	53910	X	52199	-0-		-1711	-0-	1297	1	46970	3	Y	3428	3577	1	58	8	188
								161	4	3771	9							
*12	55707	X	52027	-0-		-3680	-0-	1145	1	46991	3	Y	3389	3143	1	104	8	330
								163	4	3728	9							
01	55707	X	40048	-0-		-15659	-0-	970	1	35644	3	Y	3003	3123	1			210
								131	4	3303	9							
02	48664	X	49	-0-		-48615	-0-	1	1	38	3	Y	9	218	1			1
								10	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
09	35340	X	34256	-0-		-1084	-0-	627	1	29918	3	Y	3301	3220	1			200
								80	4	3631	9							
10	44547	X	32100	-0-		-12447	-0-	710	1	28348	3	Y	2688	2569	1			319
								85	4	2957	9							
*11	43110	X	34482	-0-		-8628	-0-	837	1	30286	3	Y	2960	3081	1	35	8	163
								103	4	3256	9							
*12	44547	X	35508	-0-		-9039	-0-	767	1	31477	3	Y	2868	2688	1	61	8	282
								109	4	3155	9							
01	43462	X	32037	-0-		-11425	-0-	834	1	28671	3	Y	2191	2320	1			153
								122	4	2410	9							
02	32144	X	30830	-0-		-1314	-0-	1083	1	26705	3	Y	2671	2411	1			413
								104	4	2938	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DOUG 56-T2-33X28 WELL #: W203H RRCID -> 291444 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46170	X	43417	-0-		-2753	-0-		641	1	38634	3	Y	3694	3644	1			285
									79	4	4063	9							
10	47709	X	6884	-0-		-40825	-0-		500	1	4448	3	Y	1634	1826	1			93
									139	4	1797	9							
*11	46170	X	13236	-0-		-32934	-0-		285	1	11559	3	Y	1132	1102	1	79	8	44
									147	4	1245	9							
*12	47709	X	23192	-0-		-24517	-0-		829	1	20018	3	Y	2064	1722	1	142	8	244
									75	4	2270	9							
01	46035	X	13267	-0-		-32768	-0-		401	1	10972	3	Y	1585	1721	1			108
									150	4	1744	9							
02	40516	X	19899	-0-		-20617	-0-		407	1	17505	3	Y	1743	1739	1			112
									70	4	1917	9							

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: W201H RRCID -> 291681 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32370	X	29306	-0-		-3064	-0-		1738	1	25307	3	Y	1803	1800	1			210
									278	4	1983	9							
10	33449	X	12242	-0-		-21207	-0-		635	1	10395	3	Y	1102	1160	1			152
									1212	9									
*11	29910	X	20467	-0-		-9443	-0-		1967	1	16061	3	Y	2217	2128	1	132	8	109
									2439	9									
12	30907	X	12401	-0-		-18506	-0-		1439	1	9839	3	Y	940	864	1			185
									89	4	1034	9							
01	30659	X	16881	-0-		-13778	-0-		2293	1	13005	3	Y	1206	1195	1			196
									256	4	1327	9							
02	27356	X	20058	-0-		-7298	-0-		2749	1	15527	3	Y	1565	1485	1			276
									60	4	1722	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W101H RRCID -> 292033 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10176 - 19989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22646	X	22646	-0-		-0-	-0-		94	1	20917	3	Y	1472	1472	0			22
									16	4	1619	9							
10	25200	X	25200	-0-		-0-	-0-		160	1	23729	3	Y	1168	1171	0			19
									26	4	1285	9							
*11	23306	X	23306	-0-		-0-	-0-		315	1	21422	3	Y	1403	1387	0	10	8	25
									26	4	1543	9							
*12	32925	X	32925	-0-		-0-	-0-		425	1	31797	3	Y	605	617	0	2	8	11
									37	4	666	9							
01	61789	X	61789	-0-		-0-	-0-		890	1	58725	3	Y	1908	1888	0			31
									75	4	2099	9							
02	62115	X	62115	-0-		-0-	-0-		802	1	60587	3	Y	597	617	0			11
									69	4	657	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37389	X	37389	-0-		-0-	-0-		152	1	34078	3	Y	2848	2838	0			43
									26	4	3133	9							
10	42054	X	42054	-0-		-0-	-0-		269	1	39017	3	Y	2476	2478	0			41
									44	4	2724	9							
*11	58249	X	58249	-0-		-0-	-0-		785	1	53534	3	Y	3514	3478	0	14	8	63
									65	4	3865	9							
*12	33108	X	3236	-0-		-29872	-0-		40	1	2982	3	Y	192	250	0	2	8	3
									3	4	211	9							
01	51031	X	51031	-0-		-0-	-0-		645	1	48565	3	Y	1610	1587	0			26
									50	4	1771	9							
02	29904	X	12223	-0-		-17681	-0-		154	1	12058	3	Y	-0-	26	0			-0-
									11	4									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45540	X	42383	-0-	-3157	-0-	179	1	40185	3	Y	1807	1806	0			27
							31	4	1988	9							
10	48887	X	24576	-0-	-24311	-0-	202	1	23362	3	Y	890	902	0			15
							33	4	979	9							
*11	47310	X	41495	-0-	-5815	-0-	579	1	39207	3	Y	1510	1484	0	14	8	27
							48	4	1661	9							
*12	48887	X	8381	-0-	-40506	-0-	108	1	8177	3	Y	80	105	0	1	8	1
							8	4	88	9							
01	48732	X	-0-	-0-	-48732	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	39564	X	4737	-0-	-34827	-0-	46	1	3508	3	Y	1072	1053	0			19
							4	4	1179	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35040	X	33943	-0-	-1097	-0-	141	1	31476	3	Y	2093	2091	0			31
							24	4	2302	9							
10	36208	X	24209	-0-	-11999	-0-	185	1	22419	3	Y	1432	1439	0			24
							30	4	1575	9							
*11	43904	X	43904	-0-	-0-	-0-	602	1	41166	3	Y	1896	1855	0	31	8	34
							50	4	2086	9							
*12	36208	X	18489	-0-	-17719	-0-	233	1	17441	3	Y	723	730	0	14	8	13
							20	4	795	9							
01	67838	X	67838	-0-	-0-	-0-	1016	1	63030	3	Y	3368	3327	0			54
							87	4	3705	9							
02	32704	X	10269	-0-	-22435	-0-	131	1	9451	3	Y	615	658	0			11
							10	4	677	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32115	X	32115	-0-	-0-	-0-	130	1	28903	3	Y	2782	2778	0			42
							22	4	3060	9							
10	35459	X	35459	-0-	-0-	-0-	223	1	32374	3	Y	2568	2568	0			42
							37	4	2825	9							
*11	32901	X	32901	-0-	-0-	-0-	433	1	28791	3	Y	3308	3284	0	7	8	59
							38	4	3639	9							
*12	36623	X	36623	-0-	-0-	-0-	450	1	32239	3	Y	3543	3454	0	86	8	62
							37	4	3897	9							
01	63515	X	63515	-0-	-0-	-0-	903	1	56394	3	Y	5583	5555	0			90
							77	4	6141	9							
02	52074	X	52074	-0-	-0-	-0-	625	1	46780	3	Y	4199	4213	0			76
							50	4	4619	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	80	1	17959	3	Y	622	623	0			9
							14	4	684	9							
10	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	126	1	18160	3	Y	689	687	0			11
							21	4	758	9							
*11	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	225	1	15417	3	Y	520	516	0	6	8	9
							18	4	572	9							
*12	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	225	1	16029	3	Y	599	592	0	5	8	11
							19	4	659	9							
01	16275	X	15874	-0-	-401	-0-	239	1	14942	3	Y	614	615	0			10
							18	4	675	9							
02	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	219	1	16369	3	Y	433	435	0			8
							18	4	476	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
09	50376	X	50376	-0-	-0-	-0-	217	1	48471	3	Y	1501	1504	0			22
							37	4	1651	9							
10	51243	X	32298	-0-	-18945	-0-	247	1	30341	3	Y	1516	1513	0			25
							42	4	1668	9							
*11	49590	X	199	-0-	-49391	-0-	1	1	52	3	Y	133	151	0	5	8	2
							146	9									
12	51243	X	-0-	-0-	-51243	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	51243	X	34855	-0-	-16388	-0-	591	1	31628	3	Y	2348	2310	0			38
							53	4	2583	9							
02	70392	X	70392	-0-	-0-	-0-	892	1	66790	3	Y	2398	2392	0			44
							72	4	2638	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
09	31200	X	18854	-0-	-12346	-0-	76	1	17158	3	Y	1461	1458	0			22
							13	4	1607	9							
10	32240	X	18393	-0-	-13847	-0-	115	1	16630	3	Y	1481	1479	0			24
							19	4	1629	9							
*11	31200	X	16583	-0-	-14617	-0-	221	1	15004	3	Y	1218	1214	0	6	8	22
							18	4	1340	9							
*12	19778	X	18749	-0-	-1029	-0-	236	1	16763	3	Y	1573	1562	0	5	8	28
							20	4	1730	9							
01	19468	X	15526	-0-	-3942	-0-	215	1	13646	3	Y	1498	1502	0			24
							17	4	1648	9							
02	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	219	1	16392	3	Y	1319	1319	0			24
							18	4	1451	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
09	42055	X	42055	-0-	-0-	-0-	151	1	35914	3	Y	5421	5411	0			81
							27	4	5963	9							
10	30921	X	30921	-0-	-0-	-0-	183	1	26284	3	Y	4022	4037	0			66
							30	4	4424	9							
*11	37629	X	37629	-0-	-0-	-0-	432	1	29308	3	Y	7139	7023	0	54	8	128
							36	4	7853	9							
*12	41895	X	41895	-0-	-0-	-0-	457	1	32215	3	Y	8349	8301	0	29	8	147
							39	4	9184	9							
01	20447	X	20447	-0-	-0-	-0-	259	1	16292	3	Y	3524	3614	0			57
							20	4	3876	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	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
09	94470	X	2642	-0-	-91828	-0-	8	1	2213	3	Y	381	459	0			6
							2	4	419	9							
10	97619	X	20626	-0-	-76993	-0-	181	1	17291	3	Y	2842	2801	0			47
							28	4	3126	9							
*11	94470	X	50574	-0-	-43896	-0-	635	1	43019	3	Y	6243	6143	0	35	8	112
							53	4	6867	9							
*12	66495	X	46852	-0-	-19643	-0-	560	1	39803	3	Y	5855	5837	0	27	8	103
							48	4	6441	9							
01	46345	X	45774	-0-	-571	-0-	640	1	39052	3	Y	5479	5494	0			88
							55	4	6027	9							
02	47180	X	23908	-0-	-23272	-0-	276	1	20668	3	Y	2675	2714	0			49
							21	4	2943	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
09	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	45	1	10068	3	Y	1598	1593	0			24
							8	4	1758	9							
10	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	76	1	10878	3	Y	1483	1483	0			24
							13	4	1631	9							
*11	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	152	1	10332	3	Y	1502	1486	0	13	8	27
							13	4	1652	9							
*12	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	141	1	10038	3	Y	1429	1422	0	9	8	25
							12	4	1572	9							
01	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	148	1	9138	3	Y	1387	1390	0			22
							13	4	1526	9							
02	9380	X	5735	-0-	-3645	-0-	64	1	4813	3	Y	775	783	0			14
							5	4	853	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
09	58410	X	51594	-0-	-6816	-0-	500	1	46994	3	Y	3698	3486	1			399
							32	4	4068	9							
10	60357	X	54784	-0-	-5573	-0-	577	1	49592	3	Y	4158	4317	1			240
							41	4	4574	9							
*11	53070	X	50643	-0-	-2427	-0-	554	1	45695	3	Y	3961	3702	1	51	8	448
							37	4	4357	9							
*12	53320	X	43690	-0-	-9630	-0-	465	1	39579	3	Y	3285	3433	1	7	8	293
							32	4	3614	9							
01	54777	X	46724	-0-	-8053	-0-	564	1	42210	3	Y	3553	3468	1			378
							42	4	3908	9							
02	49476	X	47522	-0-	-1954	-0-	521	1	43148	3	Y	3469	3516	1			331
							37	4	3816	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W107H RRCID -> 292893 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10382 - 18012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30180	X	29422	-0-	-758	-0-	115	1	25662	3	Y	3295	3299	0			49
							20	4	3625	9							
10	31186	X	25910	-0-	-5276	-0-	115	1	22416	3	Y	3053	3052	0			50
							21	4	3358	9							
*11	30180	X	6352	-0-	-23828	-0-	78	1	5821	3	Y	406	331	0	119	8	6
							6	4	447	9							
*12	32383	X	32383	-0-	-0-	-0-	389	1	27625	3	Y	3942	3858	0	21	8	69
							33	4	4336	9							
01	32054	X	32054	-0-	-0-	-0-	447	1	27235	3	Y	3940	3945	0			64
							38	4	4334	9							
02	27468	X	8192	-0-	-19276	-0-	96	1	6964	3	Y	1023	1068	0			19
							7	4	1125	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
09	54630	X	51278	-0-	-3352	-0-	194	1	48243	3	Y	2343	2354	1			95
							264	4	2577	9							
10	56451	X	53702	-0-	-2749	-0-	215	1	50730	3	Y	2307	2341	1			61
							219	4	2538	9							
*11	54390	X	51271	-0-	-3119	-0-	231	1	48262	3	Y	2322	2123	1	53	8	207
							224	4	2554	9							
*12	56203	X	53501	-0-	-2702	-0-	232	1	50422	3	Y	2295	2320	1	7	8	175
							322	4	2525	9							
01	56203	X	50020	-0-	-6183	-0-	279	1	47228	3	Y	2107	2208	1			74
							195	4	2318	9							
02	48496	X	48085	-0-	-411	-0-	207	1	45460	3	Y	1971	1958	1			87
							250	4	2168	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N WELL #: W114H RRCID -> 293064 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9883 - 17105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41970	X	41069	-0-	-901	-0-	173	1	38827	3	Y	1854	1852	0			28
							30	4	2039	9							
10	43369	X	23672	-0-	-19697	-0-	187	1	22321	3	Y	1030	1041	0			17
							31	4	1133	9							
*11	41970	X	39809	-0-	-2161	-0-	542	1	36895	3	Y	2115	2073	0	21	8	38
							45	4	2327	9							
*12	43369	X	39185	-0-	-4184	-0-	514	1	36578	3	Y	1863	1851	0	17	8	33
							44	4	2049	9							
01	43369	X	38693	-0-	-4676	-0-	587	1	36033	3	Y	1838	1841	0			30
							51	4	2022	9							
02	38332	X	34205	-0-	-4127	-0-	427	1	31988	3	Y	1596	1597	0			29
							34	4	1756	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G WELL #: W107H RRCID -> 293137 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9981 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28248	X	28248	-0-	-0-	-0-	117	1	25506	3	Y	2368	2365	0			35
							20	4	2605	9							
10	30136	X	30136	-0-	-0-	-0-	192	1	27375	3	Y	2306	2303	0			38
							32	4	2537	9							
*11	30744	X	30744	-0-	-0-	-0-	411	1	27945	3	Y	2140	2122	0	18	8	38
							34	4	2354	9							
*12	31160	X	31160	-0-	-0-	-0-	401	1	28423	3	Y	2093	2079	0	15	8	37
							34	4	2302	9							
01	29096	X	29096	-0-	-0-	-0-	424	1	26624	3	Y	1829	1836	0			30
							36	4	2012	9							
02	27213	X	27213	-0-	-0-	-0-	333	1	24889	3	Y	1785	1783	0			32
							27	4	1964	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
09	21970	X	21970	-0-	-0-	-0-	95	1	19308	3	Y	2318	2317	0			35
							17	4	2550	9							
10	23572	X	23572	-0-	-0-	-0-	149	1	20455	3	Y	2675	2666	0			44
							25	4	2943	9							
*11	27130	X	27130	-0-	-0-	-0-	351	1	23927	3	Y	2566	2555	0	9	8	46
							29	4	2823	9							
*12	35711	X	35711	-0-	-0-	-0-	446	1	31742	3	Y	3168	3144	0	14	8	56
							38	4	3485	9							
01	39162	X	39162	-0-	-0-	-0-	556	1	35224	3	Y	3032	3039	0			49
							47	4	3335	9							
02	36080	X	36080	-0-	-0-	-0-	433	1	32493	3	Y	2835	2833	0			51
							35	4	3119	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
09	36090	X	33793	-0-	-2297	-0-	140	1	30915	3	Y	2467	2463	0			37
							24	4	2714	9							
10	38270	X	38270	-0-	-0-	-0-	245	1	35162	3	Y	2566	2561	0			42
							40	4	2823	9							
*11	37914	X	37914	-0-	-0-	-0-	510	1	34696	3	Y	2424	2407	0	16	8	43
							42	4	2666	9							
*12	38009	X	38009	-0-	-0-	-0-	491	1	34873	3	Y	2366	2352	0	15	8	42
							42	4	2603	9							
01	37293	X	36644	-0-	-649	-0-	546	1	33548	3	Y	2275	2280	0			37
							47	4	2503	9							
02	33684	X	32889	-0-	-795	-0-	403	1	30158	3	Y	2087	2086	0			38
							32	4	2296	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34871	X	34871	-0-	-0-	-0-	143	1	31940	3	Y	2512	2510	0			38
							25	4	2763	9							
10	39339	X	39339	-0-	-0-	-0-	255	1	36388	3	Y	2413	2411	0			40
							42	4	2654	9							
*11	39961	X	39961	-0-	-0-	-0-	544	1	37025	3	Y	2134	2125	0	11	8	38
							45	4	2347	9							
*12	37566	X	37566	-0-	-0-	-0-	492	1	35039	3	Y	1812	1811	0	7	8	32
							42	4	1993	9							
01	37658	X	37658	-0-	-0-	-0-	569	1	35008	3	Y	1847	1849	0			30
							49	4	2032	9							
02	33196	X	33196	-0-	-0-	-0-	413	1	30948	3	Y	1638	1638	0			30
							33	4	1802	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17700	X	16176	-0-	-1524	-0-	1368	1	13179	3	Y	1477	1524	1			149
							4	4	1625	9							
10	18290	X	16666	-0-	-1624	-0-	1024	1	13982	3	Y	1500	1437	1			212
							10	4	1650	9							
*11	17700	X	14365	-0-	-3335	-0-	938	1	11866	3	Y	1410	1451	1	20	8	151
							10	4	1551	9							
*12	17267	X	13808	-0-	-3459	-0-	1204	1	10900	3	Y	1539	1548	1	18	8	124
							11	4	1693	9							
*01	16709	X	13762	-0-	-2947	-0-	1569	1	10797	3	Y	1249	1141	1			232
							22	4	1374	9							
02	15092	X	14111	-0-	-981	-0-	1288	1	11397	3	Y	1283	1442	1			73
							15	4	1411	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30646	X	30646	-0-	-0-	-0-	124	1	27617	3	Y	2622	2617	0			39
							21	4	2884	9							
10	30850	X	30850	-0-	-0-	-0-	194	1	28112	3	Y	2284	2285	0			38
							32	4	2512	9							
*11	32086	X	32086	-0-	-0-	-0-	417	1	28508	3	Y	2843	2812	0	18	8	51
							34	4	3127	9							
*12	35766	X	35766	-0-	-0-	-0-	456	1	32245	3	Y	2751	2738	0	16	8	48
							39	4	3026	9							
01	33283	X	33283	-0-	-0-	-0-	489	1	30220	3	Y	2301	2312	0			37
							43	4	2531	9							
02	30365	X	30365	-0-	-0-	-0-	367	1	27491	3	Y	2253	2249	0			41
							29	4	2478	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 O WELL #: W115H RRCID -> 293350 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9801 - 17472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	28191	-0-	28191	28191	113	1	25371	3	Y	2444	2440	0			37
							19	4	2688	9							
10	0	W	28800	-0-	28800	56991	181	1	26016	3	Y	2339	2337	0			39
							30	4	2573	9							
*11	0	W	28592	-0-	28592	85583	377	1	25690	3	Y	2267	2244	0	21	8	41
							31	4	2494	9							
*12	0	W	28396	-0-	28396	113979	363	1	25716	3	Y	2078	2066	0	16	8	37
							31	4	2286	9							
01	0	W	26784	-0-	26784	140763	399	1	24481	3	Y	1700	1710	0			27
							34	4	1870	9							
02	0	W	24265	-0-	24265	165028	292	1	21884	3	Y	1878	1871	0			34
							23	4	2066	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44340	X	29356	-0-		-14984	-0-	118	1	26475	3	Y	2494	2464	0			37
								20	4	2743	9							
10	36518	X	30526	-0-		-5992	-0-	193	1	27577	3	Y	2476	2472	0			41
								32	4	2724	9							
*11	35070	X	30726	-0-		-4344	-0-	407	1	27729	3	Y	2324	2312	0	11	8	42
								34	4	2556	9							
*12	30349	X	30177	-0-		-172	-0-	386	1	27441	3	Y	2106	2104	0	7	8	37
								33	4	2317	9							
01	30613	X	30613	-0-		-0-	-0-	452	1	27726	3	Y	2178	2180	0			35
								39	4	2396	9							
02	28672	X	27770	-0-		-902	-0-	338	1	25317	3	Y	1898	1899	0			34
								27	4	2088	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30637	X	30637	-0-		-0-	-0-	127	1	28475	3	Y	1830	1829	0			27
								22	4	2013	9							
10	32925	X	32925	-0-		-0-	-0-	213	1	30522	3	Y	1959	1954	0			32
								35	4	2155	9							
*11	32306	X	32306	-0-		-0-	-0-	439	1	29848	3	Y	1803	1781	0	22	8	32
								36	4	1983	9							
*12	31678	X	31678	-0-		-0-	-0-	413	1	29394	3	Y	1669	1656	0	16	8	29
								35	4	1836	9							
01	30333	X	30333	-0-		-0-	-0-	455	1	28023	3	Y	1651	1653	0			27
								39	4	1816	9							
02	26498	X	26498	-0-		-0-	-0-	329	1	24622	3	Y	1383	1385	0			25
								26	4	1521	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37320	X	35035	-0-		-2285	-0-	145	1	32499	3	Y	2151	2147	0			32
								25	4	2366	9							
10	38564	X	34129	-0-		-4435	-0-	217	1	31610	3	Y	2060	2058	0			34
								36	4	2266	9							
*11	37020	X	32473	-0-		-4547	-0-	438	1	29790	3	Y	2008	1999	0	7	8	36
								36	4	2209	9							
*12	38254	X	31437	-0-		-6817	-0-	407	1	28980	3	Y	1832	1830	0	6	8	32
								35	4	2015	9							
01	36332	X	30947	-0-		-5385	-0-	461	1	28324	3	Y	1929	1930	0			31
								40	4	2122	9							
02	32704	X	28274	-0-		-4430	-0-	347	1	26016	3	Y	1712	1712	0			31
								28	4	1883	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51510	X	50974	-0-		-536	-0-	209	1	46957	3	Y	3429	3425	0			51
								36	4	3772	9							
10	53227	X	41196	-0-		-12031	-0-	305	1	38187	3	Y	2412	2423	0			40
								51	4	2653	9							
*11	51510	X	50457	-0-		-1053	-0-	687	1	46711	3	Y	2729	2687	0	33	8	49
								57	4	3002	9							
*12	53227	X	49197	-0-		-4030	-0-	642	1	45683	3	Y	2561	2539	0	26	8	45
								55	4	2817	9							
01	53227	X	48497	-0-		-4730	-0-	734	1	44988	3	Y	2465	2470	0			40
								63	4	2712	9							
02	47572	X	42763	-0-		-4809	-0-	531	1	39745	3	Y	2223	2223	0			40
								42	4	2445	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 C WELL #: W103H RRCID -> 293598 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9990 - 17661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25770	X	22562	-0-		-3208	-0-		90	1	20344	3	Y	1901	1877	0			28
									37	4	2091	9							
10	26629	X	23517	-0-		-3112	-0-		155	1	21357	3	Y	1800	1798	0			30
									25	4	1980	9							
*11	26709	X	26709	-0-		-0-	-0-		358	1	24278	3	Y	1857	1839	0	15	8	33
									30	4	2043	9							
*12	60111	X	60111	-0-		-0-	-0-		321	1	22783	3	Y	33593	33024	0	10	8	592
									55	4	36952	9							
01	23997	X	23997	-0-		-0-	-0-		355	1	21806	3	Y	1642	2208	0			26
									30	4	1806	9							
02	24052	X	21101	-0-		-2951	-0-		255	1	19060	3	Y	1428	1428	0			26
									215	4	1571	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C WELL #: W103H RRCID -> 293683 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11374 - 19043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27030	X	25964	-0-		-1066	-0-		23044	3	6	4	Y	2649	2627	0			197
									2914	9									
10	27931	X	15060	-0-		-12871	-0-		13461	3	1599	9	Y	1454	1553	0			98
*11	27030	X	23794	-0-		-3236	-0-		21375	3	1	4	Y	2198	2065	0	28	8	203
									2418	9									
*12	27931	X	24257	-0-		-3674	-0-		21517	3	4	4	Y	2487	2434	0	43	8	213
									2736	9									
*01	26815	X	22654	-0-		-4161	-0-		20314	3	27	4	Y	2103	2148	0			168
									2313	9									
02	24220	X	21332	-0-		-2888	-0-		19151	3	6	4	Y	1977	1967	0			178
									2175	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39967	X	39967	-0-		-0-	-0-		165	1	36987	3	Y	2534	2532	0			38
									28	4	2787	9							
10	40269	X	25300	-0-		-14969	-0-		194	1	23467	3	Y	1461	1475	0			24
									32	4	1607	9							
*11	39064	X	39064	-0-		-0-	-0-		525	1	35733	3	Y	2511	2462	0	28	8	45
									44	4	2762	9							
*12	40269	X	38376	-0-		-1893	-0-		496	1	35291	3	Y	2315	2295	0	24	8	41
									42	4	2547	9							
01	40269	X	38174	-0-		-2095	-0-		570	1	35071	3	Y	2257	2262	0			36
									50	4	2483	9							
02	36372	X	34556	-0-		-1816	-0-		426	1	31877	3	Y	2017	2016	0			37
									34	4	2219	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 XB WELL #: X102H RRCID -> 293903 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9988 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30055	X	30055	-0-		-0-	-0-		122	1	27388	3	Y	2267	2256	0			34
									51	4	2494	9							
10	33169	X	33169	-0-		-0-	-0-		216	1	30765	3	Y	1956	1958	0			32
									36	4	2152	9							
*11	28274	X	28274	-0-		-0-	-0-		380	1	26112	3	Y	1592	1575	0	20	8	29
									31	4	1751	9							
*12	32676	X	32676	-0-		-0-	-0-		427	1	30288	3	Y	1716	1698	0	17	8	30
									73	4	1888	9							
01	29238	X	29238	-0-		-0-	-0-		437	1	27116	3	Y	1497	1503	0			24
									38	4	1647	9							
02	25346	X	25346	-0-		-0-	-0-		311	1	23282	3	Y	1355	1354	0			25
									262	4	1491	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		34767	-0-		34767		73081	28425	3	8	4	Y	5758	5777	0			428
									6334	9									
10	T. A.		33590	-0-		33590		106671	27475	3	6115	9	Y	5559	5614	0			373
*11	133942	X	27271	-0-		-106671		-0-	22251	3	1	4	Y	4563	4490	0	22	8	424
									5019	9									
*12	26328	X	26328	-0-		-0-		-0-	21664	3	4	4	Y	4236	4242	0	54	8	364
									4660	9									
*01	46146	X	46146	-0-		-0-		-0-	38858	3	42	4	Y	6587	6424	0			527
									7246	9									
02	40082	X	40082	-0-		-0-		-0-	33952	3	11	4	Y	5563	5590	0			500
									6119	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49230	X	47192	-0-		-2038		-0-	41000	3	11	4	Y	5619	5715	0			417
									6181	9									
10	50871	X	46910	-0-		-3961		-0-	41047	3	5863	9	Y	5330	5389	0			358
*11	45480	X	41468	-0-		-4012		-0-	36382	3	1	4	Y	4623	4487	0	69	8	425
									5085	9									
*12	48763	X	42353	-0-		-6410		-0-	36913	3	8	4	Y	4938	4834	0	108	8	421
									5432	9									
*01	48763	X	39419	-0-		-9344		-0-	34593	3	38	4	Y	4353	4426	0			348
									4788	9									
02	44044	X	39293	-0-		-4751		-0-	34619	3	12	4	Y	4238	4205	0			381
									4662	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51780	X	51012	-0-		-768		-0-	46788	3	13	4	Y	3828	3818	0			284
									4211	9									
10	56074	X	56074	-0-		-0-		-0-	51864	3	4210	9	Y	3827	3854	0			257
*11	51780	X	9033	-0-		-42747		-0-	8043	3	990	9	Y	900	1048	0	27	8	82
*12	53506	X	49089	-0-		-4417		-0-	44484	3	9	4	Y	4178	3725	0	187	8	348
									4596	9									
*01	53506	X	45648	-0-		-7858		-0-	41700	3	57	4	Y	3537	3602	0			283
									3891	9									
02	48328	X	43602	-0-		-4726		-0-	39770	3	14	4	Y	3471	3442	0			312
									3818	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58620	X	37041	-0-		-21579		-0-	32783	3	5	4	Y	3866	3755	0			287
									4253	9									
10	48732	X	47267	-0-		-1465		-0-	42520	3	4747	9	Y	4315	4312	0			290
*11	53728	X	53728	-0-		-0-		-0-	49545	3	1	4	Y	3802	3678	0	65	8	349
									4182	9									
*12	38285	X	26137	-0-		-12148		-0-	23352	3	5	4	Y	2527	2595	0	67	8	214
									2780	9									
*01	47275	X	37143	-0-		-10132		-0-	33483	3	28	4	Y	3302	3252	0			264
									3632	9									
02	50092	X	37979	-0-		-12113		-0-	34378	3	11	4	Y	3264	3235	0			293
									3590	9									

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B WELL #: W102H RRCID -> 295305 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 10156 - 17822

09	39690	X	19519	-0-	-20171	-0-	88	1	17586	3	Y	1665	1678	0			25
							13	4	1832	9							
10	42933	X	42933	-0-	-0-	-0-	264	1	39314	3	Y	3011	2986	0			50
							43	4	3312	9							
*11	39114	X	39114	-0-	-0-	-0-	518	1	35268	3	Y	2986	2968	0	15	8	53
							43	4	3285	9							
*12	42670	X	42670	-0-	-0-	-0-	551	1	39018	3	Y	2776	2763	0	17	8	49
							47	4	3054	9							
01	41013	X	35497	-0-	-5516	-0-	515	1	32439	3	Y	2274	2286	0			37
							42	4	2501	9							
02	37044	X	31820	-0-	-5224	-0-	388	1	29045	3	Y	2142	2140	0			39
							31	4	2356	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB WELL #: X202H RRCID -> 295306 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 10104 - 15710

09	43044	X	43044	-0-	-0-	-0-	179	1	40625	3	Y	2008	2002	0			30
							31	4	2209	9							
10	33170	X	22664	-0-	-10506	-0-	174	1	20898	3	Y	1421	1428	0			23
							29	4	1563	9							
*11	37386	X	37386	-0-	-0-	-0-	509	1	34706	3	Y	1935	1889	0	35	8	34
							42	4	2129	9							
*12	39525	X	39525	-0-	-0-	-0-	522	1	37017	3	Y	1765	1736	0	32	8	31
							44	4	1942	9							
01	38727	X	38727	-0-	-0-	-0-	586	1	36272	3	Y	1653	1657	0			27
							51	4	1818	9							
02	34687	X	34687	-0-	-0-	-0-	434	1	32483	3	Y	1577	1575	0			29
							35	4	1735	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B WELL #: W102H RRCID -> 295822 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 10196 - 20479

09	59400	X	48762	-0-	-10638	-0-	235	1	44104	3	Y	3947	3944	0			59
							81	4	4342	9							
10	61380	X	48178	-0-	-13202	-0-	345	1	44116	3	Y	3334	3338	0			55
							50	4	3667	9							
*11	58620	X	41205	-0-	-17415	-0-	576	1	36781	3	Y	3457	3438	0	12	8	62
							45	4	3803	9							
*12	60574	X	38398	-0-	-22176	-0-	519	1	34396	3	Y	3091	3090	0	9	8	54
							83	4	3400	9							
01	53661	X	28385	-0-	-25276	-0-	408	1	25587	3	Y	2145	2164	0			35
							30	4	2360	9							
02	45500	X	17147	-0-	-28353	-0-	214	1	15211	3	Y	1450	1459	0			26
							127	4	1595	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52450	X	52450	-0-		-0-	-0-	253	1	47413	3	Y	4270	4269	0			64
								87	4	4697	9							
10	51396	X	51396	-0-		-0-	-0-	370	1	46633	3	Y	3945	3944	0			65
								53	4	4340	9							
*11	52050	X	47770	-0-		-4280	-0-	672	1	42863	3	Y	3802	3783	0	16	8	68
								53	4	4182	9							
*12	54188	X	46007	-0-		-8181	-0-	628	1	41621	3	Y	3325	3320	0	14	8	59
								100	4	3658	9							
01	54188	X	42326	-0-		-11862	-0-	642	1	38147	3	Y	3170	3178	0			51
								50	4	3487	9							
02	48944	X	41847	-0-		-7097	-0-	557	1	37930	3	Y	2676	2678	0			49
								416	4	2944	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35580	X	28543	-0-		-7037	-0-	137	1	25455	3	Y	2638	2647	0			39
								49	4	2902	9							
10	36766	X	15600	-0-		-21166	-0-	129	1	13549	3	Y	1732	1742	0			29
								17	4	1905	9							
*11	35780	X	35780	-0-		-0-	-0-	492	1	31457	3	Y	3447	3404	0	10	8	62
								39	4	3792	9							
*12	36766	X	26202	-0-		-10564	-0-	352	1	23207	3	Y	2351	2359	0	13	8	41
								57	4	2586	9							
01	36766	X	24691	-0-		-12075	-0-	377	1	21831	3	Y	2230	2235	0			36
								30	4	2453	9							
02	33208	X	21071	-0-		-12137	-0-	270	1	18546	3	Y	1869	1871	0			34
								199	4	2056	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71499	X	71499	-0-		-0-	-0-	352	1	66073	3	Y	4503	4496	0			67
								121	4	4953	9							
10	68417	X	54936	-0-		-13481	-0-	449	1	50527	3	Y	3539	3548	0			58
								67	4	3893	9							
*11	73260	X	65783	-0-		-7477	-0-	943	1	59869	3	Y	4452	4378	0	52	8	80
								74	4	4897	9							
*12	75702	X	67799	-0-		-7903	-0-	935	1	61742	3	Y	4524	4482	0	42	8	80
								146	4	4976	9							
01	75702	X	45227	-0-		-30475	-0-	668	1	41326	3	Y	2899	2932	0			47
								44	4	3189	9							
02	66724	X	48897	-0-		-17827	-0-	626	1	44480	3	Y	3103	3094	0			56
								378	4	3413	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78741	X	78741	-0-		-0-	-0-	354	1	70444	3	Y	7103	7090	0			106
								130	4	7813	9							
10	79893	X	79893	-0-		-0-	-0-	535	1	71031	3	Y	7496	7478	0			124
								81	4	8246	9							
*11	77008	X	77008	-0-		-0-	-0-	1052	1	68680	3	Y	6538	6482	0	63	8	117
								84	4	7192	9							
*12	75857	X	41237	-0-		-34620	-0-	540	1	36741	3	Y	3509	3538	0	26	8	62
								96	4	3860	9							
01	75857	X	56287	-0-		-19570	-0-	766	1	49713	3	Y	5232	5210	0			84
								53	4	5755	9							
02	68516	X	16059	-0-		-52457	-0-	196	1	14318	3	Y	1256	1317	0			23
								163	4	1382	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H WELL #: W108H RRCID -> 295839 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10451 - 20385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60360	X	56221	-0-	-4139	-0-	245	1	48789	3	Y	6452	6448	0			96
							90	4	7097	9							
10	62372	X	55739	-0-	-6633	-0-	363	1	48434	3	Y	6261	6254	0			103
							55	4	6887	9							
*11	60360	X	50683	-0-	-9677	-0-	670	1	43714	3	Y	5677	5652	0	26	8	102
							54	4	6245	9							
*12	62372	X	33792	-0-	-28580	-0-	431	1	29168	3	Y	3746	3769	0	13	8	66
							72	4	4121	9							
01	61690	X	47058	-0-	-14632	-0-	691	1	40595	3	Y	5195	5177	0			84
							57	4	5715	9							
02	52472	X	12272	-0-	-40200	-0-	147	1	10701	3	Y	1183	1246	0			21
							123	4	1301	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G WELL #: W107H RRCID -> 295850 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10425 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51030	X	44305	-0-	-6725	-0-	212	1	39835	3	Y	3804	3801	0			57
							74	4	4184	9							
10	52731	X	42386	-0-	-10345	-0-	301	1	38080	3	Y	3602	3600	0			59
							43	4	3962	9							
*11	49770	X	38232	-0-	-11538	-0-	533	1	34056	3	Y	3274	3263	0	11	8	59
							42	4	3601	9							
*12	51429	X	42739	-0-	-8690	-0-	584	1	38914	3	Y	2863	2863	0	9	8	50
							92	4	3149	9							
01	48546	X	34637	-0-	-13909	-0-	567	1	31015	3	Y	2734	2740	0			44
							48	4	3007	9							
02	41356	X	39207	-0-	-2149	-0-	520	1	35346	3	Y	2682	2677	0			49
							391	4	2950	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
09	61680	X	58352	-0-	-3328	-0-	257	1	51235	3	Y	6151	6145	0			92
							94	4	6766	9							
10	63736	X	57167	-0-	-6569	-0-	376	1	50215	3	Y	5926	5920	0			98
							57	4	6519	9							
*11	61680	X	55986	-0-	-5694	-0-	745	1	48626	3	Y	5960	5923	0	28	8	107
							59	4	6556	9							
*12	63736	X	29265	-0-	-34471	-0-	371	1	25243	3	Y	3259	3297	0	12	8	57
							66	4	3585	9							
01	62217	X	54972	-0-	-7245	-0-	807	1	47441	3	Y	6052	6011	0			98
							67	4	6657	9							
02	54460	X	14104	-0-	-40356	-0-	171	1	12375	3	Y	1279	1354	0			23
							151	4	1407	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 G WELL #: W107H RRCID -> 296103 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10083 - 17796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64110	X	64110	-0-	-0-	-0-	261	1	58506	3	Y	4816	4812	0			72
							45	4	5298	9							
10	65872	X	65872	-0-	-0-	-0-	417	1	60353	3	Y	4575	4572	0			75
							69	4	5033	9							
*11	62916	X	62916	-0-	-0-	-0-	840	1	57155	3	Y	4410	4387	0	19	8	79
							70	4	4851	9							
*12	61817	X	61817	-0-	-0-	-0-	795	1	56521	3	Y	4031	4023	0	16	8	71
							67	4	4434	9							
01	60014	X	60014	-0-	-0-	-0-	891	1	54601	3	Y	4041	4047	0			65
							77	4	4445	9							
02	53720	X	53720	-0-	-0-	-0-	657	1	49184	3	Y	3478	3480	0			63
							53	4	3826	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 XC WELL #: X203H RRCID -> 296110 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9459 PERF.10046 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56100	X	53510	-0-		-2590	-0-	222	1	49580	3	Y	3336	3333	0			50
								38	4	3670	9							
10	57970	X	36535	-0-		-21435	-0-	282	1	33857	3	Y	2135	2150	0			35
								47	4	2349	9							
*11	56100	X	55459	-0-		-641	-0-	755	1	51329	3	Y	3011	2959	0	33	8	54
								63	4	3312	9							
*12	57970	X	38964	-0-		-19006	-0-	501	1	36153	3	Y	2061	2056	0	23	8	36
								43	4	2267	9							
01	57722	X	52264	-0-		-5458	-0-	766	1	48341	3	Y	2811	2802	0			45
								65	4	3092	9							
02	51744	X	48985	-0-		-2759	-0-	608	1	45531	3	Y	2543	2542	0			46
								49	4	2797	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 H WELL #: W108H RRCID -> 296117 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10231 - 17962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65400	X	58672	-0-		-6728	-0-	233	1	52153	3	Y	5678	5671	0			85
								40	4	6246	9							
10	68107	X	59984	-0-		-8123	-0-	372	1	53436	3	Y	5559	5552	0			92
								61	4	6115	9							
*11	65910	X	58638	-0-		-7272	-0-	765	1	52068	3	Y	5219	5206	0	12	8	93
								64	4	5741	9							
*12	68107	X	60315	-0-		-7792	-0-	757	1	53754	3	Y	5218	5207	0	12	8	92
								64	4	5740	9							
01	63581	X	59110	-0-		-4471	-0-	849	1	52600	3	Y	5081	5091	0			82
								72	4	5589	9							
02	54768	X	52133	-0-		-2635	-0-	622	1	46601	3	Y	4418	4420	0			80
								50	4	4860	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 O WELL #: W115H RRCID -> 296137 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10056 - 20321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43050	X	37817	-0-		-5233	-0-	176	1	32745	3	Y	4391	4403	0			66
								66	4	4830	9							
10	44485	X	37721	-0-		-6764	-0-	242	1	32692	3	Y	4318	4313	0			71
								37	4	4750	9							
*11	48690	X	14180	-0-		-34510	-0-	173	1	11866	3	Y	1935	1962	0	9	8	35
								12	4	2129	9							
*12	60635	X	60635	-0-		-0-	-0-	780	1	52774	3	Y	6322	6233	0	13	8	111
								127	4	6954	9							
01	57468	X	57468	-0-		-0-	-0-	857	1	50593	3	Y	5408	5432	0			87
								69	4	5949	9							
02	55690	X	55690	-0-		-0-	-0-	709	1	49096	3	Y	4933	4930	0			90
								459	4	5426	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XA WELL #: X201H RRCID -> 296138 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10170 - 20002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77813	X	77813	-0-		-0-	-0-	386	1	72001	3	Y	4815	4802	0			72
								129	4	5297	9							
10	75144	X	63550	-0-		-11594	-0-	515	1	58556	3	Y	4002	4008	0			66
								77	4	4402	9							
*11	88051	X	88051	-0-		-0-	-0-	1233	1	79025	3	Y	6995	6870	0	66	8	125
								98	4	7695	9							
*12	76629	X	76629	-0-		-0-	-0-	1034	1	70157	3	Y	4790	4778	0	53	8	84
								169	4	5269	9							
01	75144	X	60561	-0-		-14583	-0-	937	1	55598	3	Y	3589	3615	0			58
								78	4	3948	9							
02	67872	X	51705	-0-		-16167	-0-	671	1	46423	3	Y	3795	3784	0			69
								436	4	4175	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 XD WELL #: X204H RRCID -> 296172 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 9405 PERF.10099 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48840	X	46981	-0-	-1859	-0-	190	1	42541	3	Y	3834	3829	0			57
							33	4	4217	9							
10	50468	X	48146	-0-	-2322	-0-	305	1	43891	3	Y	3545	3544	0			58
							50	4	3900	9							
*11	49987	X	49987	-0-	-0-	-0-	667	1	45496	3	Y	3426	3368	0	55	8	61
							55	4	3769	9							
*12	50158	X	40760	-0-	-9398	-0-	530	1	37132	3	Y	2775	2750	0	37	8	49
							45	4	3053	9							
01	48918	X	44990	-0-	-3928	-0-	676	1	41180	3	Y	2796	2800	0			45
							58	4	3076	9							
02	50085	X	50085	-0-	-0-	-0-	618	1	46259	3	Y	2872	2865	0			52
							49	4	3159	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 XC WELL #: X203H RRCID -> 296215 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9424 PERF.10198 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32820	X	29401	-0-	-3419	-0-	116	1	26289	3	Y	2706	2711	0			40
							19	4	2977	9							
10	34255	X	22555	-0-	-11700	-0-	95	1	19218	3	Y	2932	2924	0			48
							17	4	3225	9							
*11	33150	X	-0-	-0-	-33150	-0-					Y	3064	3034	0	23	8	55
*12	36157	X	36157	-0-	-0-	-0-	454	1	32232	3	Y	3120	3103	0	17	8	55
							39	4	3432	9							
01	34007	X	29138	-0-	-4869	-0-	407	1	26088	3	Y	2370	2387	0			38
							36	4	2607	9							
02	29308	X	29308	-0-	-0-	-0-	348	1	26094	3	Y	2580	2571	0			47
							28	4	2838	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 G WELL #: W107H RRCID -> 296262 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10082 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49050	X	30032	-0-	-19018	-0-	120	1	26207	3	Y	3350	3371	0			50
							20	4	3685	9							
10	50685	X	30834	-0-	-19851	-0-	126	1	25592	3	Y	4631	4605	0			76
							22	4	5094	9							
*11	49050	X	-0-	-0-	-49050	-0-					Y	5158	5115	0	27	8	92
*12	50685	X	42903	-0-	-7782	-0-	523	1	37159	3	Y	4705	4692	0	22	8	83
							45	4	5176	9							
01	50685	X	37884	-0-	-12801	-0-	514	1	32780	3	Y	4133	4149	0			67
							44	4	4546	9							
02	36582	X	36582	-0-	-0-	-0-	424	1	31778	3	Y	3951	3946	0			72
							34	4	4346	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 H WELL #: W108H RRCID -> 296267 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10108 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45660	X	24577	-0-	-21083	-0-	99	1	21132	3	Y	3028	3052	0			45
							15	4	3331	9							
10	47182	X	26141	-0-	-21041	-0-	105	1	21670	3	Y	3952	3932	0			65
							19	4	4347	9							
*11	45660	X	-0-	-0-	-45660	-0-					Y	4442	4404	0	23	8	80
*12	47182	X	40933	-0-	-6249	-0-	504	1	35762	3	Y	4204	4192	0	18	8	74
							43	4	4624	9							
01	46469	X	34098	-0-	-12371	-0-	461	1	29834	3	Y	3422	3441	0			55
							39	4	3764	9							
02	34198	X	34198	-0-	-0-	-0-	399	1	29884	3	Y	3530	3521	0			64
							32	4	3883	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25643	X	25643	-0-		-0-	-0-		99	1	22086	3	Y	3128	3126	0			47
									17	4	3441	9							
10	21297	X	11873	-0-		-9424	-0-		42	1	9013	3	Y	2555	2560	0			42
									7	4	2811	9							
*11	20610	X	-0-	-0-		-20610	-0-						Y	2922	2896	0	16	8	52
*12	26505	X	20853	-0-		-5652	-0-		246	1	17453	3	Y	2848	2837	0	13	8	50
									21	4	3133	9							
01	26505	X	19095	-0-		-7410	-0-		251	1	15927	3	Y	2632	2640	0			42
									22	4	2895	9							
02	23940	X	17442	-0-		-6498	-0-		194	1	14516	3	Y	2470	2467	0			45
									15	4	2717	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52950	X	47333	-0-		-5617	-0-		190	1	42391	3	Y	4290	4290	0			64
									33	4	4719	9							
10	54715	X	32364	-0-		-22351	-0-		141	1	28304	3	Y	3540	3546	0			58
									25	4	3894	9							
*11	52950	X	-0-	-0-		-52950	-0-						Y	4011	3971	0	26	8	72
*12	54715	X	41401	-0-		-13314	-0-		528	1	37548	3	Y	2982	2984	0	17	8	53
									45	4	3280	9							
01	48918	X	38608	-0-		-10310	-0-		539	1	34699	3	Y	3022	3026	0			49
									46	4	3324	9							
02	44184	X	43965	-0-		-219	-0-		533	1	39843	3	Y	3224	3214	0			59
									43	4	3546	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81630	X	67380	-0-		-14250	-0-		288	1	64407	3	Y	2395	2397	0			36
									50	4	2635	9							
10	86552	X	47779	-0-		-38773	-0-		375	1	45469	3	Y	1702	1710	0			28
									63	4	1872	9							
*11	83760	X	69927	-0-		-13833	-0-		982	1	66359	3	Y	2276	2229	0	34	8	41
									82	4	2504	9							
*12	86552	X	41327	-0-		-45225	-0-		560	1	39616	3	Y	1004	1000	0	27	8	18
									47	4	1104	9							
01	74989	X	33631	-0-		-41358	-0-		478	1	31761	3	Y	1227	1225	0			20
									42	4	1350	9							
02	65240	X	22597	-0-		-42643	-0-		285	1	21420	3	Y	791	797	0			14
									22	4	870	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67440	X	54823	-0-		-12617	-0-		218	1	48694	3	Y	5340	5317	0			80
									37	4	5874	9							
10	69688	X	61966	-0-		-7722	-0-		366	1	56007	3	Y	5027	5024	0			83
									63	4	5530	9							
*11	63480	X	61851	-0-		-1629	-0-		815	1	55791	3	Y	4706	4671	0	34	8	84
									68	4	5177	9							
*12	59139	X	59139	-0-		-0-	-0-		760	1	53908	3	Y	4005	3993	0	25	8	71
									65	4	4406	9							
01	61969	X	58511	-0-		-3458	-0-		857	1	52593	3	Y	4534	4532	0			73
									74	4	4987	9							
02	57708	X	48116	-0-		-9592	-0-		581	1	43467	3	Y	3656	3663	0			66
									46	4	4022	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75630	X	62448	-0-		-13182	-0-		248	1	56450	3	Y	5188	5188	0			77
									43	4	5707	9							
10	78151	X	66277	-0-		-11874	-0-		414	1	59904	3	Y	5355	5344	0			88
									68	4	5891	9							
*11	70230	X	60234	-0-		-9996	-0-		806	1	54530	3	Y	4392	4364	0	37	8	79
									67	4	4831	9							
*12	72571	X	36404	-0-		-36167	-0-		457	1	32399	3	Y	3190	3176	0	37	8	56
									39	4	3509	9							
01	72571	X	33667	-0-		-38904	-0-		457	1	29253	3	Y	3562	3561	0			57
									39	4	3918	9							
02	59864	X	15779	-0-		-44085	-0-		185	1	14183	3	Y	1269	1303	0			23
									15	4	1396	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55230	X	42783	-0-		-12447	-0-		177	1	39538	3	Y	2762	2762	0			41
									30	4	3038	9							
10	57071	X	42440	-0-		-14631	-0-		270	1	39230	3	Y	2633	2631	0			43
									44	4	2896	9							
*11	55230	X	40140	-0-		-15090	-0-		543	1	36946	3	Y	2369	2359	0	11	8	42
									45	4	2606	9							
*12	55211	X	38801	-0-		-16410	-0-		500	1	35426	3	Y	2575	2563	0	9	8	45
									42	4	2833	9							
01	48980	X	36291	-0-		-12689	-0-		522	1	32618	3	Y	2824	2823	0			46
									45	4	3106	9							
02	39928	X	31235	-0-		-8693	-0-		380	1	28397	3	Y	2207	2213	0			40
									30	4	2428	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43260	X	36475	-0-		-6785	-0-		148	1	33153	3	Y	2863	2860	0			43
									25	4	3149	9							
10	44702	X	35512	-0-		-9190	-0-		222	1	32500	3	Y	2503	2505	0			41
									37	4	2753	9							
*11	40470	X	32824	-0-		-7646	-0-		436	1	29688	3	Y	2422	2412	0	8	8	43
									36	4	2664	9							
*12	41819	X	33087	-0-		-8732	-0-		425	1	30103	3	Y	2294	2290	0	7	8	40
									36	4	2523	9							
01	39866	X	31079	-0-		-8787	-0-		458	1	28097	3	Y	2259	2263	0			36
									39	4	2485	9							
02	34048	X	26569	-0-		-7479	-0-		323	1	24161	3	Y	1872	1874	0			34
									26	4	2059	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77310	X	71476	-0-		-5834	-0-		300	1	67121	3	Y	3639	3628	0			54
									52	4	4003	9							
10	74989	X	45691	-0-		-29298	-0-		364	1	42728	3	Y	2308	2324	0			38
									60	4	2539	9							
*11	66060	X	55246	-0-		-10814	-0-		736	1	51273	3	Y	2888	2837	0	37	8	52
									60	4	3177	9							
*12	73873	X	67172	-0-		-6701	-0-		883	1	62768	3	Y	3133	3102	0	28	8	55
									75	4	3446	9							
01	73873	X	65039	-0-		-8834	-0-		991	1	60696	3	Y	2970	2977	0			48
									85	4	3267	9							
02	66724	X	57872	-0-		-8852	-0-		725	1	54233	3	Y	2596	2597	0			47
									58	4	2856	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67860	X	57289	-0-	-10571	-0-	230	1	51541	3	Y	4980	4975	0			74
							40	4	5478	9							
10	69626	X	56939	-0-	-12687	-0-	353	1	51264	3	Y	4785	4780	0			79
							58	4	5264	9							
*11	63720	X	54220	-0-	-9500	-0-	714	1	48529	3	Y	4471	4439	0	31	8	80
							59	4	4918	9							
*12	65844	X	53562	-0-	-12282	-0-	680	1	48120	3	Y	4276	4256	0	25	8	75
							58	4	4704	9							
01	62124	X	50222	-0-	-11902	-0-	729	1	45039	3	Y	3993	4004	0			64
							62	4	4392	9							
02	53480	X	44147	-0-	-9333	-0-	531	1	39762	3	Y	3465	3466	0			63
							42	4	3812	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55507	X	55507	-0-	-0-	-0-	218	1	48700	3	Y	5956	5955	0			89
							37	4	6552	9							
10	57040	X	55988	-0-	-1052	-0-	340	1	49191	3	Y	5819	5812	0			96
							56	4	6401	9							
*11	55200	X	53667	-0-	-1533	-0-	691	1	47001	3	Y	5380	5342	0	38	8	96
							57	4	5918	9							
*12	57040	X	53048	-0-	-3992	-0-	658	1	46623	3	Y	5192	5168	0	29	8	91
							56	4	5711	9							
01	57040	X	50598	-0-	-6442	-0-	725	1	44421	3	Y	4899	4911	0			79
							63	4	5389	9							
02	51520	X	44161	-0-	-7359	-0-	522	1	39080	3	Y	4107	4111	0			75
							41	4	4518	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43470	X	31517	-0-	-11953	-0-	113	1	27204	3	Y	3800	3817	0			57
							20	4	4180	9							
10	44919	X	38509	-0-	-6410	-0-	247	1	32830	3	Y	4902	4878	0			81
							40	4	5392	9							
*11	50984	X	50984	-0-	-0-	-0-	651	1	44307	3	Y	5429	5360	0	53	8	97
							54	4	5972	9							
*12	53809	X	53809	-0-	-0-	-0-	667	1	47303	3	Y	5257	5216	0	45	8	93
							56	4	5783	9							
01	53216	X	53216	-0-	-0-	-0-	767	1	46868	3	Y	5013	5025	0			81
							67	4	5514	9							
02	43795	X	43795	-0-	-0-	-0-	515	1	38566	3	Y	4250	4254	0			77
							39	4	4675	9							

CAMP STATE 56-T2-8X17 A WELL #: W101H RRCID -> 296826 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10366 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38460	X	36423	-0-	-2037	-0-	142	1	31798	3	Y	4054	4051	0			61
							24	4	4459	9							
10	39742	X	35860	-0-	-3882	-0-	216	1	31160	3	Y	4044	4038	0			67
							36	4	4448	9							
*11	38460	X	34041	-0-	-4419	-0-	432	1	29376	3	Y	3815	3802	0	12	8	68
							36	4	4197	9							
*12	39742	X	34246	-0-	-5496	-0-	420	1	29742	3	Y	3680	3674	0	9	8	65
							36	4	4048	9							
01	39742	X	33388	-0-	-6354	-0-	476	1	29062	3	Y	3463	3472	0			56
							41	4	3809	9							
02	33992	X	27598	-0-	-6394	-0-	323	1	24129	3	Y	2836	2841	0			51
							26	4	3120	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47910	X	45225	-0-		-2685	-0-	175	1	39194	3	Y	5296	5291	0			79
								30	4	5826	9							
10	49507	X	31273	-0-		-18234	-0-	145	1	27058	3	Y	3677	3695	0			61
								25	4	4045	9							
*11	47910	X	44499	-0-		-3411	-0-	556	1	37838	3	Y	5508	5444	0	26	8	99
								46	4	6059	9							
*12	49507	X	45609	-0-		-3898	-0-	553	1	39201	3	Y	5280	5264	0	22	8	93
								47	4	5808	9							
01	49476	X	43325	-0-		-6151	-0-	611	1	37390	3	Y	4792	4808	0			77
								53	4	5271	9							
02	42224	X	37963	-0-		-4261	-0-	440	1	32942	3	Y	4133	4135	0			75
								35	4	4546	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35330	X	35330	-0-		-0-	-0-	141	1	31499	3	Y	3333	3331	0			50
								24	4	3666	9							
10	38367	X	38367	-0-		-0-	-0-	222	1	34054	3	Y	3685	3674	0			61
								37	4	4054	9							
*11	33985	X	33985	-0-		-0-	-0-	440	1	29919	3	Y	3263	3245	0	21	8	58
								37	4	3589	9							
*12	34336	X	34336	-0-		-0-	-0-	432	1	30607	3	Y	2964	2954	0	16	8	52
								37	4	3260	9							
01	33697	X	32854	-0-		-843	-0-	481	1	29403	3	Y	2662	2671	0			43
								42	4	2928	9							
02	30436	X	28653	-0-		-1783	-0-	345	1	25784	3	Y	2270	2272	0			41
								27	4	2497	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58680	X	55988	-0-		-2692	-0-	227	1	51286	3	Y	4033	4033	0			60
								39	4	4436	9							
10	62093	X	62093	-0-		-0-	-0-	379	1	57179	3	Y	4065	4058	0			67
								63	4	4472	9							
*11	58680	X	55061	-0-		-3619	-0-	735	1	50013	3	Y	3865	3826	0	37	8	69
								61	4	4252	9							
*12	70268	X	70268	-0-		-0-	-0-	884	1	62859	3	Y	5864	5808	0	22	8	103
								75	4	6450	9							
01	78855	X	78855	-0-		-0-	-0-	1084	1	68645	3	Y	8213	8184	0			132
								92	4	9034	9							
02	54768	X	53687	-0-		-1081	-0-	637	1	47152	3	Y	5316	5352	0			96
								50	4	5848	9							

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 I WELL #: W109H RRCID -> 297015 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10464 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57750	X	53858	-0-		-3892	-0-	206	1	46095	3	Y	6838	6830	0			102
								35	4	7522	9							
10	59675	X	53018	-0-		-6657	-0-	314	1	45298	3	Y	6685	6677	0			110
								52	4	7354	9							
*11	57750	X	49851	-0-		-7899	-0-	621	1	42257	3	Y	6292	6257	0	32	8	113
								52	4	6921	9							
*12	59675	X	48170	-0-		-11505	-0-	579	1	40997	3	Y	5950	5935	0	23	8	105
								49	4	6545	9							
01	59024	X	43896	-0-		-15128	-0-	600	1	37176	3	Y	5518	5534	0			89
								50	4	6070	9							
02	50260	X	1810	-0-		-48450	-0-	22	1	1543	3	Y	221	306	0			4
								2	4	243	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48120	X	44276	-0-	-3844	-0-	41102	3	135	4	Y	2763	2632	0			351
							3039	9									
10	49724	X	40600	-0-	-9124	-0-	38007	3	130	4	Y	2239	2283	0			307
							2463	9									
11	45660	X	38274	-0-	-7386	-0-	35000	3	137	4	Y	2852	2784	0			375
							3137	9									
12	45756	X	33908	-0-	-11848	-0-	31300	3	118	4	Y	2264	2286	0			353
							2490	9									
01	45756	X	32610	-0-	-13146	-0-	30138	3	109	4	Y	2148	2146	0			355
							2363	9									
02	41328	X	30410	-0-	-10918	-0-	28282	3	100	4	Y	1844	1851	0			348
							2028	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61530	X	61274	-0-	-256	-0-	243	1	54741	3	Y	5680	5677	0			85
							42	4	6248	9							
10	63581	X	44134	-0-	-19447	-0-	324	1	38741	3	Y	4560	4570	0			75
							53	4	5016	9							
*11	62237	X	62237	-0-	-0-	-0-	808	1	54983	3	Y	5799	5721	0	49	8	104
							67	4	6379	9							
*12	74128	X	74128	-0-	-0-	-0-	942	1	66747	3	Y	5781	5736	0	47	8	102
							80	4	6359	9							
01	72788	X	72788	-0-	-0-	-0-	1074	1	65882	3	Y	5217	5235	0			84
							93	4	5739	9							
02	63668	X	63668	-0-	-0-	-0-	776	1	58060	3	Y	4336	4341	0			79
							62	4	4770	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45128	X	45128	-0-	-0-	-0-	178	1	39732	3	Y	4715	4716	0			70
							31	4	5187	9							
10	44981	X	44617	-0-	-364	-0-	267	1	39033	3	Y	4794	4785	0			79
							44	4	5273	9							
*11	43530	X	42460	-0-	-1070	-0-	545	1	37051	3	Y	4381	4366	0	16	8	78
							45	4	4819	9							
*12	44981	X	41802	-0-	-3179	-0-	519	1	36782	3	Y	4052	4049	0	10	8	71
							44	4	4457	9							
01	44981	X	38475	-0-	-6506	-0-	553	1	33910	3	Y	3604	3617	0			58
							48	4	3964	9							
02	40628	X	33540	-0-	-7088	-0-	396	1	29660	3	Y	3139	3140	0			57
							31	4	3453	9							

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 XD WELL #: X204H RRCID -> 297078 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10040 PERF.10677 - 20365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66968	X	66968	-0-	-0-	-0-	266	1	59513	3	Y	6494	6489	0			97
							46	4	7143	9							
10	65055	X	65055	-0-	-0-	-0-	388	1	57805	3	Y	6179	6174	0			102
							65	4	6797	9							
*11	63473	X	63473	-0-	-0-	-0-	824	1	56043	3	Y	5943	5874	0	65	8	106
							69	4	6537	9							
*12	62610	X	62610	-0-	-0-	-0-	783	1	55467	3	Y	5722	5679	0	48	8	101
							66	4	6294	9							
01	58311	X	54995	-0-	-3316	-0-	775	1	48359	3	Y	5271	5287	0			85
							63	4	5798	9							
02	56398	X	56398	-0-	-0-	-0-	665	1	49699	3	Y	5438	5424	0			99
							52	4	5982	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 N WELL #: W114H RRCID -> 297314 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10612 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51810	X	45094	-0-	-6716	-0-	171	1	38444	3	Y	5863	5860	0			88
							30	4	6449	9							
10	53537	X	43647	-0-	-9890	-0-	245	1	37462	3	Y	5363	5363	0			88
							41	4	5899	9							
*11	49890	X	15911	-0-	-33979	-0-	187	1	13259	3	Y	2228	2257	0	19	8	40
							14	4	2451	9							
*12	51553	X	44424	-0-	-7129	-0-	535	1	37823	3	Y	5474	5398	0	20	8	96
							45	4	6021	9							
01	51398	X	44627	-0-	-6771	-0-	621	1	38474	3	Y	4979	4995	0			80
							55	4	5477	9							
02	39363	X	39363	-0-	-0-	-0-	457	1	34217	3	Y	4230	4233	0			77
							36	4	4653	9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 G WELL #: W107H RRCID -> 297315 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10569 PERF.11073 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37440	X	35894	-0-	-1546	-0-	135	1	30907	3	Y	4390	4376	0			66
							23	4	4829	9							
10	38688	X	35072	-0-	-3616	-0-	206	1	30213	3	Y	4199	4196	0			69
							34	4	4619	9							
*11	35430	X	33758	-0-	-1672	-0-	425	1	28935	3	Y	3966	3958	0	6	8	71
							35	4	4363	9							
*12	37076	X	34781	-0-	-2295	-0-	423	1	29958	3	Y	3967	3963	0	5	8	70
							36	4	4364	9							
01	37076	X	14615	-0-	-22461	-0-	205	1	12587	3	Y	1636	1680	0			26
							23	4	1800	9							
02	30047	X	30047	-0-	-0-	-0-	346	1	25903	3	Y	3427	3391	0			62
							28	4	3770	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
09	38775	X	38775	-0-	-0-	-0-	150	1	33621	3	Y	4525	4502	0			68
							26	4	4978	9							
10	39478	X	39478	-0-	-0-	-0-	234	1	34330	3	Y	4432	4427	0			73
							39	4	4875	9							
*11	38782	X	38782	-0-	-0-	-0-	495	1	33685	3	Y	4146	4131	0	14	8	74
							41	4	4561	9							
*12	43161	X	43161	-0-	-0-	-0-	545	1	38460	3	Y	3736	3730	0	14	8	66
							46	4	4110	9							
01	38990	X	38990	-0-	-0-	-0-	567	1	35875	3	Y	2272	2301	0			37
							49	4	2499	9							
02	36204	X	28013	-0-	-8191	-0-	337	1	25267	3	Y	2165	2163	0			39
							27	4	2382	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
09	55265	X	55265	-0-	-0-	-0-	214	1	47883	3	Y	6483	6474	0			97
							37	4	7131	9							
10	58914	X	58914	-0-	-0-	-0-	357	1	51483	3	Y	6377	6369	0			105
							59	4	7015	9							
*11	65216	X	65216	-0-	-0-	-0-	839	1	57069	3	Y	6580	6499	0	68	8	118
							70	4	7238	9							
*12	56211	X	56211	-0-	-0-	-0-	694	1	49067	3	Y	5810	5779	0	47	8	102
							59	4	6391	9							
01	50377	X	50377	-0-	-0-	-0-	708	1	44214	3	Y	4909	4932	0			79
							55	4	5400	9							
02	55888	X	54295	-0-	-1593	-0-	639	1	47859	3	Y	5224	5208	0			95
							51	4	5746	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 H WELL #: W108H RRCID -> 297341 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10961 - 18440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34200	X	21753	-0-		-12447	-0-	80	1	18087	3	Y	3246	3275	0			48
								15	4	3571	9							
10	29233	X	27731	-0-		-1502	-0-	166	1	22872	3	Y	4242	4220	0			70
								27	4	4666	9							
*11	34200	X	30102	-0-		-4098	-0-	360	1	24494	3	Y	4744	4722	0	7	8	85
								30	4	5218	9							
*12	35340	X	29428	-0-		-5912	-0-	340	1	24076	3	Y	4530	4530	0	5	8	80
								29	4	4983	9							
01	35340	X	28081	-0-		-7259	-0-	381	1	23114	3	Y	4139	4152	0			67
								33	4	4553	9							
02	24882	X	24882	-0-		-0-	-0-	270	1	20272	3	Y	3925	3921	0			71
								22	4	4318	9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 J WELL #: W110H RRCID -> 297347 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10513 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42889	X	42889	-0-		-0-	-0-	157	1	35325	3	Y	6709	6618	0			100
								27	4	7380	9							
10	40889	X	34245	-0-		-6644	-0-	194	1	28791	3	Y	4753	4775	0			78
								32	4	5228	9							
*11	39570	X	31455	-0-		-8115	-0-	389	1	26461	3	Y	4157	4132	0	29	8	74
								32	4	4573	9							
*12	40889	X	26818	-0-		-14071	-0-	328	1	23207	3	Y	2959	2955	0	26	8	52
								28	4	3255	9							
01	40889	X	26493	-0-		-14396	-0-	373	1	22979	3	Y	2825	2831	0			46
								33	4	3108	9							
02	26908	X	19266	-0-		-7642	-0-	215	1	16367	3	Y	2424	2426	0			44
								18	4	2666	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
09	27750	X	20425	-0-		-7325	-0-	76	1	17235	3	Y	2820	2838	0			42
								12	4	3102	9							
10	35531	X	35531	-0-		-0-	-0-	200	1	29325	3	Y	5430	5382	0			90
								33	4	5973	9							
*11	31935	X	31935	-0-		-0-	-0-	395	1	26867	3	Y	4218	4222	0	10	8	76
								33	4	4640	9							
*12	30840	X	30840	-0-		-0-	-0-	371	1	26285	3	Y	3775	3777	0	7	8	67
								31	4	4153	9							
01	29115	X	29115	-0-		-0-	-0-	409	1	24763	3	Y	3553	3563	0			57
								35	4	3908	9							
02	25676	X	24712	-0-		-964	-0-	282	1	21101	3	Y	3006	3008	0			55
								22	4	3307	9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 XC WELL #: X203H RRCID -> 297484 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10654 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43680	X	39357	-0-		-4323	-0-	147	1	33624	3	Y	5055	5051	0			75
								25	4	5561	9							
10	45136	X	35478	-0-		-9658	-0-	207	1	30187	3	Y	4591	4590	0			76
								34	4	5050	9							
*11	43680	X	33569	-0-		-10111	-0-	417	1	28331	3	Y	4351	4322	0	27	8	78
								35	4	4786	9							
*12	45136	X	34940	-0-		-10196	-0-	419	1	29722	3	Y	4331	4311	0	22	8	76
								35	4	4764	9							
01	44516	X	34190	-0-		-10326	-0-	479	1	29087	3	Y	4166	4175	0			67
								41	4	4583	9							
02	29526	X	29526	-0-		-0-	-0-	335	1	25047	3	Y	3743	3742	0			68
								27	4	4117	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
09	47130	X	42414	-0-	-4716	-0-	37478	3	123	4	Y	4375	4602	0			556
							4813	9									
10	48701	X	40972	-0-	-7729	-0-	35549	3	121	4	Y	4820	4715	0			661
							5302	9									
11	46860	X	38159	-0-	-8701	-0-	33519	3	132	4	Y	4098	4220	0			539
							4508	9									
12	46345	X	39155	-0-	-7190	-0-	34826	3	131	4	Y	3816	3760	0			595
							4198	9									
01	45136	X	33169	-0-	-11967	-0-	29284	3	106	4	Y	3435	3463	0			567
							3779	9									
02	39592	X	32685	-0-	-6907	-0-	28655	3	102	4	Y	3571	3464	0			674
							3928	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
09	42300	X	31643	-0-	-10657	-0-	128	1	26755	3	Y	4307	4316	0			64
							22	4	4738	9							
10	43710	X	32366	-0-	-11344	-0-	186	1	27301	3	Y	4408	4399	0			73
							30	4	4849	9							
*11	42300	X	32473	-0-	-9827	-0-	397	1	27041	3	Y	4547	4511	0	28	8	81
							33	4	5002	9							
*12	43710	X	33519	-0-	-10191	-0-	398	1	28223	3	Y	4422	4398	0	27	8	78
							34	4	4864	9							
01	42656	X	34856	-0-	-7800	-0-	486	1	29402	3	Y	4478	4484	0			72
							42	4	4926	9							
02	30971	X	30971	-0-	-0-	-0-	347	1	25992	3	Y	4185	4181	0			76
							28	4	4604	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
09	96450	X	87939	-0-	-8511	-0-	354	1	79229	3	Y	7541	7527	0			113
							61	4	8295	9							
10	99665	X	86551	-0-	-13114	-0-	531	1	78201	3	Y	7031	7028	0			116
							85	4	7734	9							
*11	96450	X	43109	-0-	-53341	-0-	555	1	38559	3	Y	3594	3622	0	24	8	64
							42	4	3953	9							
*12	99665	X	59287	-0-	-40378	-0-	740	1	52384	3	Y	5545	5490	0	21	8	98
							63	4	6100	9							
01	90861	X	50948	-0-	-39913	-0-	702	1	45254	3	Y	4486	4512	0			72
							57	4	4935	9							
02	82068	X	41999	-0-	-40069	-0-	486	1	36606	3	Y	4426	4418	0			80
							38	4	4869	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XC WELL #: X203H RRCID -> 297604 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10045 - 22791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50993	X	50993	-0-	-0-	-0-	208	1	46233	3	Y	4105	4103	0			61
							36	4	4516	9							
10	37892	X	37892	-0-	-0-	-0-	171	1	33772	3	Y	3562	3564	0			59
							31	4	3918	9							
*11	51805	X	51805	-0-	-0-	-0-	666	1	45708	3	Y	4885	4805	0	52	8	87
							57	4	5374	9							
*12	59986	X	59986	-0-	-0-	-0-	757	1	53612	3	Y	5048	4996	0	50	8	89
							64	4	5553	9							
01	79932	X	79932	-0-	-0-	-0-	1233	1	71761	3	Y	6202	6191	0			100
							116	4	6822	9							
02	154065	X	154065	-0-	-0-	-0-	1745	1	130823	3	Y	19415	19163	0			352
							140	4	21357	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XD WELL #: X204H RRCID -> 297605 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10118 - 22999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41908	X	41908	-0-	-0-	-0-	166	1	37114	3	Y	4181	4177	0			62
							29	4	4599	9							
10	43598	X	43598	-0-	-0-	-0-	274	1	38804	3	Y	4068	4063	0			67
							45	4	4475	9							
*11	44582	X	44582	-0-	-0-	-0-	582	1	39572	3	Y	3982	3905	0	73	8	71
							48	4	4380	9							
*12	40393	X	37723	-0-	-2670	-0-	477	1	33635	3	Y	3245	3210	0	49	8	57
							41	4	3570	9							
01	40393	X	22363	-0-	-18030	-0-	295	1	19923	3	Y	1930	1956	0			31
							22	4	2123	9							
02	36484	X	8737	-0-	-27747	-0-	85	1	6541	3	Y	1913	1909	0			35
							7	4	2104	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X35 C WELL #: W103H RRCID -> 297609 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10374 - 23251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94290	X	92223	-0-	-2067	-0-	371	1	83591	3	Y	7452	7407	0			111
							64	4	8197	9							
10	97433	X	88544	-0-	-8889	-0-	517	1	80362	3	Y	6889	6886	0			114
							87	4	7578	9							
*11	94290	X	25820	-0-	-68470	-0-	324	1	23297	3	Y	1977	2038	0	18	8	35
							24	4	2175	9							
*12	97433	X	79649	-0-	-17784	-0-	1008	1	71479	3	Y	6434	6335	0	21	8	113
							85	4	7077	9							
01	95294	X	80859	-0-	-14435	-0-	1205	1	73032	3	Y	5924	5941	0			96
							106	4	6516	9							
02	86072	X	72787	-0-	-13285	-0-	879	1	65726	3	Y	5555	5550	0			101
							71	4	6111	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X35 N WELL #: W114H RRCID -> 297610 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10137 - 23015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122760	X	112543	-0-	-10217	-0-	453	1	101268	3	Y	9767	9707	0			146
							78	4	10744	9							
10	122450	X	109247	-0-	-13203	-0-	692	1	98529	3	Y	9012	9009	0			149
							113	4	9913	9							
*11	122222	X	122222	-0-	-0-	-0-	1631	1	110655	3	Y	8909	8847	0	51	8	160
							136	4	9800	9							
*12	116281	X	112792	-0-	-3489	-0-	1438	1	101936	3	Y	8451	8424	0	38	8	149
							122	4	9296	9							
01	116281	X	62704	-0-	-53577	-0-	868	1	57084	3	Y	4265	4345	0			69
							60	4	4692	9							
02	114016	X	18774	-0-	-95242	-0-	214	1	16414	3	Y	1936	1970	0			35
							16	4	2130	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X35 XB WELL #: X202H RRCID -> 297611 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10261 - 22863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26280	X	21141	-0-	-5139	-0-	83	1	18529	3	Y	2286	2290	0			34
							14	4	2515	9							
10	27156	X	17872	-0-	-9284	-0-	131	1	15227	3	Y	2267	2264	0			37
							20	4	2494	9							
*11	30807	X	30807	-0-	-0-	-0-	397	1	26825	3	Y	3229	3174	0	34	8	58
							33	4	3552	9							
*12	33815	X	33815	-0-	-0-	-0-	421	1	29682	3	Y	3343	3310	0	32	8	59
							35	4	3677	9							
01	27156	X	14998	-0-	-12158	-0-	177	1	13250	3	Y	1415	1451	0			23
							14	4	1557	9							
02	24528	X	10728	-0-	-13800	-0-	109	1	8366	3	Y	2040	2026	0			37
							9	4	2244	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T1-6X43 BH WELL #: W208H RRCID -> 297667 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10133 - 17744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67020	X	47625	-0-	-19395	-0-	186	1	43393	3	Y	3648	3654	0			54
							33	4	4013	9							
10	69842	X	69842	-0-	-0-	-0-	449	1	63419	3	Y	5364	5330	0			88
							74	4	5900	9							
*11	65970	X	64081	-0-	-1889	-0-	853	1	57965	3	Y	4720	4690	0	33	8	85
							71	4	5192	9							
*12	63302	X	51049	-0-	-12253	-0-	656	1	46305	3	Y	3665	3667	0	18	8	65
							56	4	4032	9							
01	69254	X	46621	-0-	-22633	-0-	692	1	41830	3	Y	3672	3678	0			59
							60	4	4039	9							
02	62552	X	45264	-0-	-17288	-0-	546	1	40875	3	Y	3454	3450	0			63
							44	4	3799	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 A WELL #: W101H RRCID -> 297821 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10087 - 20053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60420	X	57878	-0-	-2542	-0-	240	1	53667	3	Y	3573	3573	0			53
							41	4	3930	9							
10	62434	X	57346	-0-	-5088	-0-	371	1	53296	3	Y	3289	3288	0			54
							61	4	3618	9							
*11	60420	X	54793	-0-	-5627	-0-	744	1	50699	3	Y	2989	2969	0	20	8	54
							62	4	3288	9							
*12	62434	X	51985	-0-	-10449	-0-	681	1	48452	3	Y	2540	2535	0	14	8	45
							58	4	2794	9							
01	62434	X	51977	-0-	-10457	-0-	792	1	48236	3	Y	2619	2622	0			42
							68	4	2881	9							
02	54012	X	46805	-0-	-7207	-0-	582	1	43587	3	Y	2354	2353	0			43
							47	4	2589	9							

DEERE 57-T2-5X44 YA WELL #: X101H RRCID -> 297831 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9885 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84634	X	84634	-0-	-0-	-0-	339	1	75794	3	Y	7675	7638	0			115
							58	4	8443	9							
10	84403	X	84403	-0-	-0-	-0-	527	1	76252	3	Y	6852	6854	0			113
							87	4	7537	9							
*11	81132	X	81132	-0-	-0-	-0-	1075	1	73195	3	Y	6157	6126	0	34	8	110
							89	4	6773	9							
*12	80744	X	80744	-0-	-0-	-0-	1032	1	73122	3	Y	5912	5895	0	23	8	104
							87	4	6503	9							
01	78425	X	78425	-0-	-0-	-0-	1163	1	71235	3	Y	5388	5405	0			87
							100	4	5927	9							
02	67962	X	67962	-0-	-0-	-0-	828	1	61973	3	Y	4632	4635	0			84
							66	4	5095	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 BB WELL #: W202H RRCID -> 297836 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10281 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	117420	X	109434	-0-	-7986	-0-	467	1	104883	3	Y	3640	3623	0			54
							80	4	4004	9							
10	121334	X	76958	-0-	-44376	-0-	584	1	73610	3	Y	2423	2437	0			40
							99	4	2665	9							
*11	117420	X	91955	-0-	-25465	-0-	1231	1	86834	3	Y	3444	3368	0	55	8	61
							102	4	3788	9							
*12	126611	X	126611	-0-	-0-	-0-	1686	1	119754	3	Y	4570	4499	0	51	8	81
							144	4	5027	9							
01	119275	X	119275	-0-	-0-	-0-	1838	1	113656	3	Y	3293	3321	0			53
							159	4	3622	9							
02	102144	X	91307	-0-	-10837	-0-	1168	1	87463	3	Y	2349	2359	0			43
							92	4	2584	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 N WELL #: W114H RRCID -> 297837 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10002 - 19968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108240	X	86028	-0-		-22212		-0-	355	1	79522	3	Y	5536	5538	0			83
									61	4	6090	9							
10	99789	X	58787	-0-		-41002		-0-	405	1	54640	3	Y	3337	3365	0			55
									71	4	3671	9							
*11	96570	X	66983	-0-		-29587		-0-	896	1	61200	3	Y	4375	4330	0	22	8	78
									74	4	4813	9							
*12	99789	X	73318	-0-		-26471		-0-	947	1	67283	3	Y	4552	4532	0	18	8	80
									81	4	5007	9							
01	97433	X	72597	-0-		-24836		-0-	1092	1	66901	3	Y	4100	4114	0			66
									94	4	4510	9							
02	80304	X	44526	-0-		-35778		-0-	556	1	41208	3	Y	2471	2492	0			45
									44	4	2718	9							

DEERE 57-T2-5X44 B WELL #: W102H RRCID -> 297842 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10224 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63069	X	63069	-0-		-0-		-0-	251	1	56163	3	Y	6011	6005	0			90
									43	4	6612	9							
10	62693	X	62693	-0-		-0-		-0-	387	1	56041	3	Y	5637	5634	0			93
									64	4	6201	9							
*11	59877	X	59877	-0-		-0-		-0-	785	1	53420	3	Y	5097	5073	0	26	8	91
									65	4	5607	9							
*12	59731	X	59731	-0-		-0-		-0-	755	1	53523	3	Y	4899	4886	0	18	8	86
									64	4	5389	9							
01	56265	X	52367	-0-		-3898		-0-	770	1	46925	3	Y	4185	4203	0			68
									68	4	4604	9							
02	50820	X	50256	-0-		-564		-0-	604	1	45212	3	Y	3993	3989	0			72
									48	4	4392	9							

DEERE 57-T2-5X44 BA WELL #: W201H RRCID -> 297848 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10412 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64860	X	54662	-0-		-10198		-0-	219	1	49124	3	Y	4801	4793	0			72
									38	4	5281	9							
10	67022	X	55911	-0-		-11111		-0-	347	1	50267	3	Y	4764	4757	0			79
									57	4	5240	9							
*11	59820	X	54622	-0-		-5198		-0-	719	1	48911	3	Y	4484	4458	0	25	8	80
									60	4	4932	9							
*12	61814	X	54353	-0-		-7461		-0-	689	1	48817	3	Y	4354	4339	0	18	8	77
									58	4	4789	9							
01	57505	X	52385	-0-		-5120		-0-	767	1	47027	3	Y	4114	4125	0			66
									66	4	4525	9							
02	51016	X	45644	-0-		-5372		-0-	552	1	41339	3	Y	3372	3377	0			61
									44	4	3709	9							

DEERE 57-T2-5X44 BB WELL #: W202H RRCID -> 297849 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10099 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31496	X	31496	-0-		-0-		-0-	129	1	28825	3	Y	2291	2290	0			34
									22	4	2520	9							
10	31155	X	30973	-0-		-182		-0-	196	1	28425	3	Y	2109	2108	0			35
									32	4	2320	9							
*11	30150	X	29054	-0-		-1096		-0-	392	1	26637	3	Y	1811	1795	0	19	8	32
									33	4	1992	9							
*12	31155	X	29364	-0-		-1791		-0-	380	1	26944	3	Y	1825	1809	0	16	8	32
									32	4	2008	9							
01	31155	X	14904	-0-		-16251		-0-	189	1	13754	3	Y	859	877	0			14
									16	4	945	9							
02	28140	X	27590	-0-		-550		-0-	342	1	25625	3	Y	1451	1439	0			26
									27	4	1596	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67050	X	52540	-0-		-14510	-0-	217	1	47990	3	Y	3905	3908	0			58
								37	4	4296	9							
10	69285	X	60130	-0-		-9155	-0-	377	1	54918	3	Y	4339	4325	0			72
								62	4	4773	9							
*11	62340	X	56585	-0-		-5755	-0-	754	1	51329	3	Y	4035	4005	0	30	8	72
								63	4	4439	9							
*12	64418	X	58978	-0-		-5440	-0-	759	1	53784	3	Y	3974	3953	0	23	8	70
								64	4	4371	9							
01	62651	X	56590	-0-		-6061	-0-	803	1	51670	3	Y	3681	3692	0			59
								68	4	4049	9							
02	57352	X	57352	-0-		-0-	-0-	704	1	52718	3	Y	3522	3517	0			64
								56	4	3874	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76140	X	60989	-0-		-15151	-0-	252	1	56012	3	Y	4255	4256	0			64
								44	4	4681	9							
10	76043	X	59491	-0-		-16552	-0-	360	1	54978	3	Y	3721	3724	0			61
								60	4	4093	9							
*11	71490	X	53207	-0-		-18283	-0-	712	1	48474	3	Y	3602	3580	0	18	8	65
								59	4	3962	9							
*12	73873	X	54307	-0-		-19566	-0-	698	1	49606	3	Y	3585	3572	0	15	8	63
								59	4	3944	9							
01	70649	X	33887	-0-		-36762	-0-	444	1	30969	3	Y	2219	2246	0			36
								33	4	2441	9							
02	56924	X	50301	-0-		-6623	-0-	612	1	46149	3	Y	3173	3151	0			58
								50	4	3490	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64110	X	61985	-0-		-2125	-0-	241	1	54076	3	Y	6934	6929	0			104
								41	4	7627	9							
10	66247	X	63085	-0-		-3162	-0-	381	1	55074	3	Y	6879	6870	0			113
								63	4	7567	9							
*11	64110	X	58610	-0-		-5500	-0-	765	1	51069	3	Y	6102	6087	0	19	8	109
								64	4	6712	9							
*12	66247	X	60372	-0-		-5875	-0-	744	1	52727	3	Y	6216	6199	0	16	8	110
								63	4	6838	9							
01	66247	X	54554	-0-		-11693	-0-	756	1	47653	3	Y	5528	5549	0			89
								64	4	6081	9							
02	57848	X	51004	-0-		-6844	-0-	599	1	44805	3	Y	5047	5044	0			92
								48	4	5552	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50654	X	50654	-0-		-0-	-0-	204	1	45846	3	Y	4154	4154	0			62
								35	4	4569	9							
10	51925	X	50551	-0-		-1374	-0-	315	1	45873	3	Y	3919	3916	0			65
								52	4	4311	9							
*11	50250	X	49505	-0-		-745	-0-	657	1	44727	3	Y	3696	3678	0	17	8	66
								55	4	4066	9							
*12	51925	X	50279	-0-		-1646	-0-	645	1	45701	3	Y	3525	3515	0	14	8	62
								55	4	3878	9							
01	51925	X	46583	-0-		-5342	-0-	690	1	42336	3	Y	3180	3191	0			51
								59	4	3498	9							
02	46900	X	42742	-0-		-4158	-0-	524	1	39193	3	Y	2712	2714	0			49
								42	4	2983	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37577	X	37577	-0-		-0-	-0-	140	1	31316	3	Y	5543	5539	0			83
								24	4	6097	9							
10	38121	X	38121	-0-		-0-	-0-	257	1	32136	3	Y	5168	5166	0			85
								43	4	5685	9							
*11	42972	X	42972	-0-		-0-	-0-	530	1	36048	3	Y	5773	5742	0	13	8	103
								44	4	6350	9							
*12	42515	X	42515	-0-		-0-	-0-	508	1	36017	3	Y	5406	5405	0	9	8	95
								43	4	5947	9							
01	38971	X	38971	-0-		-0-	-0-	521	1	33020	3	Y	4895	4911	0			79
								45	4	5385	9							
02	38566	X	38566	-0-		-0-	-0-	440	1	32932	3	Y	4690	4684	0			85
								35	4	5159	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78330	X	78330	-0-		-0-	-0-	300	1	67925	3	Y	9139	9153	0			136
								52	4	10053	9							
10	68262	X	63547	-0-		-4715	-0-	374	1	54501	3	Y	7826	7833	0			129
								63	4	8609	9							
*11	66060	X	63525	-0-		-2535	-0-	792	1	53864	3	Y	8003	7960	0	29	8	143
								66	4	8803	9							
*12	68262	X	61305	-0-		-6957	-0-	738	1	52257	3	Y	7498	7487	0	22	8	132
								62	4	8248	9							
01	68262	X	63144	-0-		-5118	-0-	909	1	53807	3	Y	7589	7599	0			122
								80	4	8348	9							
02	61656	X	61644	-0-		-12	-0-	719	1	53648	3	Y	6563	6566	0			119
								58	4	7219	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90786	X	90786	-0-		-0-	-0-	365	1	81778	3	Y	7800	7793	0			116
								63	4	8580	9							
10	93465	X	90922	-0-		-2543	-0-	567	1	81979	3	Y	7529	7521	0			124
								94	4	8282	9							
*11	90450	X	86739	-0-		-3711	-0-	1144	1	77800	3	Y	7000	6949	0	50	8	125
								95	4	7700	9							
*12	93465	X	58198	-0-		-35267	-0-	750	1	52588	3	Y	4359	4379	0	28	8	77
								65	4	4795	9							
01	93465	X	47773	-0-		-45692	-0-	657	1	43571	3	Y	3179	3205	0			51
								48	4	3497	9							
02	84420	X	-0-	-0-		-84420	-0-					Y	-0-	51	0			-0-

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91835	X	91835	-0-		-0-	-0-	377	1	84116	3	Y	6615	6615	0			99
								65	4	7277	9							
10	93550	X	93550	-0-		-0-	-0-	596	1	85823	3	Y	6394	6388	0			105
								98	4	7033	9							
*11	85800	X	85800	-0-		-0-	-0-	1153	1	78365	3	Y	5624	5587	0	41	8	101
								96	4	6186	9							
*12	83948	X	82339	-0-		-1609	-0-	1060	1	75331	3	Y	5325	5303	0	29	8	94
								90	4	5858	9							
01	84573	X	84573	-0-		-0-	-0-	1260	1	77318	3	Y	5352	5360	0			86
								108	4	5887	9							
02	75824	X	72430	-0-		-3394	-0-	891	1	66636	3	Y	4393	4399	0			80
								71	4	4832	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 XA WELL #: X201H RRCID -> 297948 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9854 - 19758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84393	X	84393	-0-		-0-	-0-	347	1	77947	3	Y	5490	5484	0			82
								60	4	6039	9							
10	102381	X	102381	-0-		-0-	-0-	653	1	94577	3	Y	6403	6379	0			106
								108	4	7043	9							
*11	96310	X	96310	-0-		-0-	-0-	1297	1	88207	3	Y	6089	5995	0	91	8	109
								108	4	6698	9							
*12	92024	X	92024	-0-		-0-	-0-	1189	1	84478	3	Y	5687	5629	0	67	8	100
								101	4	6256	9							
01	89633	X	89633	-0-		-0-	-0-	1334	1	82231	3	Y	5412	5425	0			87
								115	4	5953	9							
02	81502	X	81502	-0-		-0-	-0-	1004	1	75200	3	Y	4744	4745	0			86
								80	4	5218	9							

DEERE 57-T2-5X44 YB WELL #: X102H RRCID -> 297955 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9972 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63840	X	60456	-0-		-3384	-0-	241	1	54070	3	Y	5549	5546	0			83
								41	4	6104	9							
10	65968	X	59230	-0-		-6738	-0-	365	1	52974	3	Y	5300	5296	0			87
								61	4	5830	9							
*11	61290	X	56432	-0-		-4858	-0-	740	1	50297	3	Y	4848	4818	0	30	8	87
								62	4	5333	9							
*12	63333	X	55539	-0-		-7794	-0-	703	1	49759	3	Y	4561	4545	0	23	8	80
								60	4	5017	9							
01	63333	X	52157	-0-		-11176	-0-	765	1	46744	3	Y	4165	4178	0			67
								66	4	4582	9							
02	56420	X	46519	-0-		-9901	-0-	558	1	41778	3	Y	3762	3761	0			68
								45	4	4138	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BA WELL #: W201H RRCID -> 298152 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10961 - 21234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102300	X	87633	-0-		-14667	-0-	369	1	82467	3	Y	4304	4297	0			64
								63	4	4734	9							
10	94674	X	56442	-0-		-38232	-0-	439	1	53106	3	Y	2568	2590	0			42
								72	4	2825	9							
*11	88380	X	85376	-0-		-3004	-0-	1171	1	79639	3	Y	4063	4004	0	28	8	73
								97	4	4469	9							
*12	91264	X	84446	-0-		-6818	-0-	1114	1	78922	3	Y	3923	3903	0	24	8	69
								95	4	4315	9							
01	90799	X	82294	-0-		-8505	-0-	1258	1	76913	3	Y	3649	3659	0			59
								109	4	4014	9							
02	81788	X	69831	-0-		-11957	-0-	873	1	65359	3	Y	3208	3209	0			58
								70	4	3529	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YA WELL #: X101H RRCID -> 298159 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10449 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86850	X	85616	-0-		-1234	-0-	337	1	75691	3	Y	8664	8653	0			129
								58	4	9530	9							
10	90056	X	90056	-0-		-0-	-0-	548	1	80103	3	Y	8467	8456	0			140
								91	4	9314	9							
*11	94410	X	83568	-0-		-10842	-0-	1082	1	73609	3	Y	7988	7940	0	45	8	143
								90	4	8787	9							
*12	97557	X	83866	-0-		-13691	-0-	1052	1	74552	3	Y	7430	7406	0	36	8	131
								89	4	8173	9							
01	97557	X	80579	-0-		-16978	-0-	1164	1	71540	3	Y	7068	7085	0			114
								100	4	7775	9							
02	81340	X	71071	-0-		-10269	-0-	847	1	63378	3	Y	6163	6165	0			112
								67	4	6779	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BB WELL #: W202H RRCID -> 298161 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10402 PERF.11021 - 21344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120300	X	36247	-0-	-84053	-0-	150	1	34213	3	Y	1685	1725	0			25
							30	4	1854	9							
10	124310	X	43559	-0-	-80751	-0-	345	1	41014	3	Y	1949	1942	0			32
							56	4	2144	9							
*11	111870	X	102542	-0-	-9328	-0-	1415	1	96471	3	Y	4126	4050	0	34	8	74
							117	4	4539	9							
*12	115599	X	107461	-0-	-8138	-0-	1431	1	101657	3	Y	3865	3840	0	31	8	68
							121	4	4252	9							
01	110825	X	105180	-0-	-5645	-0-	1566	1	99640	3	Y	3494	3506	0			56
							131	4	3843	9							
02	95676	X	89768	-0-	-5908	-0-	1135	1	84968	3	Y	3250	3247	0			59
							90	4	3575	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 B WELL #: W102H RRCID -> 298196 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10137 PERF.10758 - 21080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99180	X	88102	-0-	-11078	-0-	344	1	77055	3	Y	9676	9669	0			144
							59	4	10644	9							
10	99913	X	89938	-0-	-9975	-0-	548	1	78950	3	Y	9409	9398	0			155
							90	4	10350	9							
*11	95880	X	86874	-0-	-9006	-0-	1118	1	76039	3	Y	8749	8716	0	31	8	157
							93	4	9624	9							
*12	99076	X	86639	-0-	-12437	-0-	1078	1	76392	3	Y	8253	8242	0	23	8	145
							91	4	9078	9							
01	93930	X	39398	-0-	-54532	-0-	473	1	34895	3	Y	3631	3717	0			59
							36	4	3994	9							
02	90564	X	90564	-0-	-0-	-0-	1068	1	80041	3	Y	8518	8422	0			155
							85	4	9370	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BH WELL #: W208H RRCID -> 298198 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10749 - 21080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86730	X	80961	-0-	-5769	-0-	347	1	77655	3	Y	2635	2633	0			39
							60	4	2899	9							
10	90892	X	52156	-0-	-38736	-0-	427	1	49922	3	Y	1581	1594	0			26
							68	4	1739	9							
*11	87960	X	84856	-0-	-3104	-0-	1185	1	80627	3	Y	2677	2622	0	33	8	48
							99	4	2945	9							
*12	90892	X	79122	-0-	-11770	-0-	1061	1	75418	3	Y	2321	2303	0	25	8	41
							90	4	2553	9							
01	87389	X	76933	-0-	-10456	-0-	1164	1	73420	3	Y	2045	2053	0			33
							99	4	2250	9							
02	79184	X	61192	-0-	-17992	-0-	779	1	58298	3	Y	1866	1865	0			34
							62	4	2053	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 F WELL #: W106H RRCID -> 298199 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10633 - 20962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	101610	X	90894	-0-	-10716	-0-	363	1	81179	3	Y	8445	8441	0			126
							62	4	9290	9							
10	104997	X	92283	-0-	-12714	-0-	570	1	82791	3	Y	8025	8019	0			132
							94	4	8828	9							
*11	96600	X	86990	-0-	-9610	-0-	1141	1	77592	3	Y	7420	7381	0	38	8	133
							95	4	8162	9							
*12	99820	X	83733	-0-	-16087	-0-	1059	1	75028	3	Y	6869	6853	0	28	8	121
							90	4	7556	9							
01	99820	X	75828	-0-	-23992	-0-	1063	1	68166	3	Y	5918	5944	0			95
							89	4	6510	9							
02	84840	X	70826	-0-	-14014	-0-	850	1	63596	3	Y	5738	5729	0			104
							68	4	6312	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 G WELL #: W107H RRCID -> 298200 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10403 - 20737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79800	X	70676	-0-	-9124	-0-	284	1	63632	3	Y	6101	6096	0			91
							49	4	6711	9							
10	80073	X	70862	-0-	-9211	-0-	440	1	63959	3	Y	5809	5804	0			96
							73	4	6390	9							
*11	73830	X	66890	-0-	-6940	-0-	888	1	60383	3	Y	5041	5018	0	29	8	90
							74	4	5545	9							
*12	76291	X	64345	-0-	-11946	-0-	822	1	58238	3	Y	4741	4725	0	22	8	84
							70	4	5215	9							
01	74617	X	28039	-0-	-46578	-0-	358	1	25390	3	Y	2049	2100	0			33
							37	4	2254	9							
02	78769	X	78769	-0-	-0-	-0-	948	1	71003	3	Y	6129	6051	0			111
							76	4	6742	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YD WELL #: X104H RRCID -> 298201 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10279 - 20603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106637	X	106637	-0-	-0-	-0-	429	1	95925	3	Y	9281	9271	0			139
							74	4	10209	9							
10	110293	X	110293	-0-	-0-	-0-	626	1	100422	3	Y	8308	8310	0			137
							106	4	9139	9							
*11	101250	X	95008	-0-	-6242	-0-	1242	1	85125	3	Y	7759	7706	0	51	8	139
							106	4	8535	9							
*12	104625	X	104124	-0-	-501	-0-	1324	1	93793	3	Y	8086	8040	0	43	8	142
							112	4	8895	9							
01	104625	X	47178	-0-	-57447	-0-	781	1	41743	3	Y	4164	4239	0			67
							74	4	4580	9							
02	94500	X	82922	-0-	-11578	-0-	992	1	74282	3	Y	6881	6823	0			125
							79	4	7569	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
09	116850	X	82252	-0-	-34598	-0-	317	1	71114	3	Y	9788	9709	0			146
							54	4	10767	9							
10	119319	X	87795	-0-	-31524	-0-	527	1	76799	3	Y	9438	9428	0			156
							87	4	10382	9							
*11	115470	X	85613	-0-	-29857	-0-	1098	1	74685	3	Y	8854	8810	0	41	8	159
							91	4	9739	9							
*12	87358	X	85023	-0-	-2335	-0-	1057	1	74872	3	Y	8185	8171	0	29	8	144
							90	4	9004	9							
01	87792	X	83523	-0-	-4269	-0-	1212	1	73975	3	Y	7483	7506	0			121
							105	4	8231	9							
02	79856	X	73534	-0-	-6322	-0-	868	1	64941	3	Y	6960	6955	0			126
							69	4	7656	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J WELL #: W110H RRCID -> 298221 COMPL. DATE 07/16/2024 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125130	X	124546	-0-	-584		-0-		533	1	118760	3	Y	4693	4686	0			70
									91	4	5162	9							
10	127410	X	77736	-0-	-49674		-0-		610	1	74252	3	Y	2521	2549	0			42
									101	4	2773	9							
*11	116730	X	113488	-0-	-3242		-0-		1578	1	107281	3	Y	4089	4023	0	35	8	73
									131	4	4498	9							
*12	128712	X	96829	-0-	-31883		-0-		1296	1	91749	3	Y	3343	3331	0	26	8	59
									107	4	3677	9							
01	128712	X	63452	-0-	-65260		-0-		1024	1	59876	3	Y	2242	2265	0			36
									86	4	2466	9							
02	116256	X	82939	-0-	-33317		-0-		1049	1	78585	3	Y	2928	2911	0			53
									84	4	3221	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59880	X	43804	-0-	-16076		-0-		157	1	34829	3	Y	7992	7988	0			119
									27	4	8791	9							
10	61876	X	45706	-0-	-16170		-0-		252	1	36916	3	Y	7724	7716	0			127
									42	4	8496	9							
*11	59880	X	41476	-0-	-18404		-0-		492	1	33380	3	Y	6875	6864	0	15	8	123
									41	4	7563	9							
*12	46779	X	42312	-0-	-4467		-0-		483	1	34195	3	Y	6903	6894	0	10	8	122
									41	4	7593	9							
01	46779	X	36000	-0-	-10779		-0-		450	1	29242	3	Y	5700	5730	0			92
									38	4	6270	9							
02	41272	X	34265	-0-	-7007		-0-		372	1	27884	3	Y	5435	5428	0			99
									30	4	5979	9							

CASA 56-T2-22X15 BA WELL #: W201H RRCID -> 298401 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10968 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	110310	X	76520	-0-	-33790		-0-		305	1	67648	3	Y	7741	7730	0			116
									52	4	8515	9							
10	113987	X	82904	-0-	-31083		-0-		523	1	74200	3	Y	7359	7354	0			121
									86	4	8095	9							
*11	110310	X	76649	-0-	-33661		-0-		1007	1	68463	3	Y	6451	6411	0	45	8	116
									83	4	7096	9							
*12	79887	X	77761	-0-	-2126		-0-		979	1	69319	3	Y	6709	6675	0	32	8	118
									83	4	7380	9							
01	82894	X	69564	-0-	-13330		-0-		948	1	61837	3	Y	6088	6108	0			98
									82	4	6697	9							
02	74872	X	66340	-0-	-8532		-0-		789	1	59112	3	Y	5796	5789	0			105
									63	4	6376	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102300	X	66538	-0-	-35762		-0-		266	1	59155	3	Y	6429	6423	0			96
									45	4	7072	9							
10	105710	X	35193	-0-	-70517		-0-		141	1	31537	3	Y	3173	3217	0			52
									25	4	3490	9							
*11	97770	X	68193	-0-	-29577		-0-		884	1	60294	3	Y	6311	6214	0	36	8	113
									73	4	6942	9							
*12	71475	X	71475	-0-	-0-		-0-		899	1	63687	3	Y	6194	6166	0	32	8	109
									76	4	6813	9							
01	68758	X	60895	-0-	-7863		-0-		830	1	54271	3	Y	5203	5228	0			84
									71	4	5723	9							
02	63616	X	55696	-0-	-7920		-0-		664	1	49766	3	Y	4739	4737	0			86
									53	4	5213	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59456	X	59456	-0-		-0-	-0-	210	1	46835	3	Y	11250	11238	0			168
								36	4	12375	9							
10	60998	X	60998	-0-		-0-	-0-	334	1	48500	3	Y	11010	10996	0			182
								53	4	12111	9							
*11	56250	X	50749	-0-		-5501	-0-	578	1	39751	3	Y	9432	9392	0	53	8	169
								45	4	10375	9							
*12	58125	X	55151	-0-		-2974	-0-	614	1	43657	3	Y	9844	9802	0	38	8	173
								52	4	10828	9							
01	58125	X	49913	-0-		-8212	-0-	612	1	39817	3	Y	8575	8610	0			138
								51	4	9433	9							
02	52500	X	48098	-0-		-4402	-0-	510	1	38229	3	Y	8471	8455	0			154
								41	4	9318	9							

CASA 56-T2-22X15 YB WELL #: X102H RRCID -> 298409 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10676 - 18013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66660	X	55903	-0-		-10757	-0-	196	1	43515	3	Y	11054	11050	0			165
								33	4	12159	9							
10	68882	X	58744	-0-		-10138	-0-	323	1	46621	3	Y	10679	10668	0			176
								53	4	11747	9							
*11	66660	X	54733	-0-		-11927	-0-	636	1	43261	3	Y	9803	9757	0	46	8	176
								53	4	10783	9							
*12	61132	X	50938	-0-		-10194	-0-	565	1	40115	3	Y	9282	9261	0	33	8	164
								48	4	10210	9							
01	59210	X	45551	-0-		-13659	-0-	553	1	36165	3	Y	7986	8021	0			129
								48	4	8785	9							
02	53060	X	44478	-0-		-8582	-0-	470	1	35200	3	Y	7974	7958	0			145
								37	4	8771	9							

BONITA 56-T2-22X15 BG WELL #: W207H RRCID -> 298421 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11071 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76114	X	76114	-0-		-0-	-0-	300	1	67300	3	Y	7693	7657	0			115
								52	4	8462	9							
10	77830	X	77830	-0-		-0-	-0-	474	1	69440	3	Y	7125	7123	0			117
								78	4	7838	9							
*11	69672	X	69672	-0-		-0-	-0-	893	1	60798	3	Y	7187	7128	0	47	8	129
								75	4	7906	9							
*12	64852	X	64065	-0-		-787	-0-	792	1	56197	3	Y	6371	6359	0	29	8	112
								68	4	7008	9							
01	64852	X	41181	-0-		-23671	-0-	548	1	36320	3	Y	3883	3932	0			63
								42	4	4271	9							
02	58576	X	44662	-0-		-13914	-0-	531	1	39737	3	Y	3956	3947	0			72
								42	4	4352	9							

BONITA 56-T2-22X15 H WELL #: W108H RRCID -> 298422 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10873 - 18139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62760	X	45536	-0-		-17224	-0-	158	1	35329	3	Y	9111	9103	0			136
								27	4	10022	9							
10	64852	X	40794	-0-		-24058	-0-	217	1	31457	3	Y	8259	8259	0			136
								35	4	9085	9							
*11	62760	X	41983	-0-		-20777	-0-	473	1	32207	3	Y	8422	8391	0	16	8	151
								39	4	9264	9							
*12	58249	X	43011	-0-		-15238	-0-	470	1	33359	3	Y	8311	8302	0	14	8	146
								40	4	9142	9							
01	49445	X	37416	-0-		-12029	-0-	453	1	29140	3	Y	7077	7109	0			114
								38	4	7785	9							
02	42504	X	34452	-0-		-8052	-0-	358	1	26785	3	Y	6619	6613	0			120
								28	4	7281	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62760	X	40406	-0-		-22354	-0-	130	1	29947	3	Y	9370	9320	0			140
								22	4	10307	9							
10	40323	X	40323	-0-		-0-	-0-	217	1	29992	3	Y	9162	9151	0			151
								36	4	10078	9							
*11	41775	X	41775	-0-		-0-	-0-	455	1	31041	3	Y	9310	9254	0	40	8	167
								38	4	10241	9							
*12	41757	X	33063	-0-		-8694	-0-	349	1	24852	3	Y	7120	7138	0	24	8	125
								30	4	7832	9							
01	41757	X	28516	-0-		-13241	-0-	328	1	21395	3	Y	6151	6177	0			99
								27	4	6766	9							
02	38948	X	32817	-0-		-6131	-0-	330	1	24724	3	Y	7034	7005	0			128
								26	4	7737	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79047	X	79047	-0-		-0-	-0-	301	1	69309	3	Y	8532	8511	0			127
								52	4	9385	9							
10	78897	X	78897	-0-		-0-	-0-	489	1	69240	3	Y	8261	8252	0			136
								81	4	9087	9							
*11	73650	X	73650	-0-		-0-	-0-	942	1	64270	3	Y	7599	7551	0	48	8	136
								79	4	8359	9							
*12	68642	X	68642	-0-		-0-	-0-	849	1	60122	3	Y	6908	6889	0	33	8	122
								72	4	7599	9							
01	64852	X	60944	-0-		-3908	-0-	827	1	53232	3	Y	6196	6218	0			100
								69	4	6816	9							
02	59679	X	59679	-0-		-0-	-0-	700	1	52355	3	Y	5971	5963	0			108
								56	4	6568	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62760	X	32986	-0-		-29774	-0-	114	1	25196	3	Y	6961	6978	0			104
								19	4	7657	9							
10	64852	X	43547	-0-		-21305	-0-	237	1	34814	3	Y	7687	7664	0			127
								40	4	8456	9							
*11	62760	X	34633	-0-		-28127	-0-	396	1	26710	3	Y	6812	6800	0	17	8	122
								34	4	7493	9							
*12	54436	X	26153	-0-		-28283	-0-	284	1	20533	3	Y	4829	4855	0	11	8	85
								24	4	5312	9							
01	53475	X	33093	-0-		-20382	-0-	400	1	26483	3	Y	5618	5612	0			91
								30	4	6180	9							
02	39340	X	37055	-0-		-2285	-0-	402	1	30058	3	Y	5966	5949	0			108
								32	4	6563	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91680	X	57601	-0-		-34079	-0-	205	1	45923	3	Y	10398	10399	0			155
								35	4	11438	9							
10	88629	X	56577	-0-		-32052	-0-	314	1	44831	3	Y	10346	10330	0			171
								51	4	11381	9							
*11	67710	X	52567	-0-		-15143	-0-	616	1	42342	3	Y	8690	8666	0	39	8	156
								50	4	9559	9							
*12	68293	X	53095	-0-		-15198	-0-	606	1	42811	3	Y	8752	8729	0	25	8	154
								51	4	9627	9							
01	64883	X	29278	-0-		-35605	-0-	363	1	22871	3	Y	5466	5532	0			88
								31	4	6013	9							
02	44184	X	31695	-0-		-12489	-0-	329	1	24806	3	Y	5939	5919	0			108
								27	4	6533	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
09	114210	X	85924	-0-	-28286	-0-	353	1	79035	3	Y	5886	5887	0			88
							61	4	6475	9							
10	99634	X	63759	-0-	-35875	-0-	459	1	58500	3	Y	4296	4313	0			71
							74	4	4726	9							
*11	96420	X	79997	-0-	-16423	-0-	1076	1	73041	3	Y	5264	5204	0	37	8	94
							90	4	5790	9							
*12	99634	X	66788	-0-	-32846	-0-	858	1	61092	3	Y	4333	4327	0	24	8	76
							72	4	4766	9							
01	95728	X	68293	-0-	-27435	-0-	971	1	62455	3	Y	4351	4357	0			70
							81	4	4786	9							
02	80192	X	65746	-0-	-14446	-0-	804	1	60029	3	Y	4408	4398	0			80
							64	4	4849	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
09	111960	X	75556	-0-	-36404	-0-	284	1	63626	3	Y	10543	10542	0			157
							49	4	11597	9							
10	98146	X	78502	-0-	-19644	-0-	460	1	66505	3	Y	10419	10404	0			172
							76	4	11461	9							
*11	85170	X	68667	-0-	-16503	-0-	853	1	57932	3	Y	8919	8907	0	24	8	160
							71	4	9811	9							
*12	83483	X	70094	-0-	-13389	-0-	841	1	59540	3	Y	8765	8756	0	15	8	154
							71	4	9642	9							
01	82491	X	64838	-0-	-17653	-0-	848	1	54799	3	Y	8291	8311	0			134
							71	4	9120	9							
02	62552	X	59372	-0-	-3180	-0-	670	1	50060	3	Y	7808	7800	0			142
							53	4	8589	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 H WELL #: W108H RRCID -> 298782 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10144 - 20603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82890	X	76056	-0-	-6834	-0-	280	1	62709	3	Y	11835	11830	0			177
							48	4	13019	9							
10	89342	X	76551	-0-	-12791	-0-	443	1	63242	3	Y	11630	11615	0			192
							73	4	12793	9							
*11	86460	X	68332	-0-	-18128	-0-	825	1	56015	3	Y	10385	10361	0	30	8	186
							68	4	11424	9							
*12	89342	X	57082	-0-	-32260	-0-	659	1	46801	3	Y	8697	8712	0	18	8	153
							55	4	9567	9							
01	85374	X	48934	-0-	-36440	-0-	624	1	40072	3	Y	7440	7473	0			120
							54	4	8184	9							
02	70672	X	46779	-0-	-23893	-0-	504	1	37574	3	Y	7874	7851	0			143
							40	4	8661	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
09	106290	X	91736	-0-	-14554	-0-	373	1	83524	3	Y	7068	7065	0			106
							64	4	7775	9							
10	109833	X	86978	-0-	-22855	-0-	545	1	79178	3	Y	6514	6513	0			107
							90	4	7165	9							
*11	106290	X	82565	-0-	-23725	-0-	1098	1	74751	3	Y	6023	5978	0	44	8	108
							91	4	6625	9							
*12	101339	X	72349	-0-	-28990	-0-	919	1	65558	3	Y	5267	5250	0	32	8	93
							78	4	5794	9							
01	100254	X	73736	-0-	-26518	-0-	1038	1	66844	3	Y	5244	5252	0			85
							86	4	5768	9							
02	69895	X	69895	-0-	-0-	-0-	851	1	63639	3	Y	4852	4849	0			88
							68	4	5337	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
09	100950	X	88447	-0-	-12503	-0-	319	1	71585	3	Y	14989	14992	0			224
							55	4	16488	9							
10	103974	X	82325	-0-	-21649	-0-	457	1	66769	3	Y	13657	13656	0			225
							76	4	15023	9							
*11	97710	X	75952	-0-	-21758	-0-	900	1	61118	3	Y	12599	12546	0	52	8	226
							75	4	13859	9							
*12	100967	X	69645	-0-	-31322	-0-	787	1	56069	3	Y	11566	11550	0	38	8	204
							66	4	12723	9							
01	100967	X	70618	-0-	-30349	-0-	870	1	56878	3	Y	11634	11650	0			188
							73	4	12797	9							
02	87486	X	87486	-0-	-0-	-0-	936	1	70574	3	Y	14456	14382	0			262
							74	4	15902	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
09	81810	X	53046	-0-	-28764	-0-	194	1	43443	3	Y	8524	8516	0			127
							33	4	9376	9							
10	84537	X	50778	-0-	-33759	-0-	285	1	41271	3	Y	8341	8330	0			138
							47	4	9175	9							
*11	81810	X	49300	-0-	-32510	-0-	592	1	40155	3	Y	7731	7707	0	24	8	138
							49	4	8504	9							
*12	59427	X	39571	-0-	-19856	-0-	452	1	32496	3	Y	5985	6002	0	16	8	105
							39	4	6584	9							
01	57691	X	44656	-0-	-13035	-0-	552	1	36552	3	Y	6823	6818	0			110
							47	4	7505	9							
02	49504	X	41594	-0-	-7910	-0-	451	1	33756	3	Y	6683	6672	0			121
							36	4	7351	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: X202H RRCID -> 298873 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9967 PERF.10080 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81810	X	43358	-0-	-38452	-0-	155	1	34694	3	Y	7711	7703	0			115
							27	4	8482	9							
10	84537	X	39161	-0-	-45376	-0-	214	1	31142	3	Y	7064	7063	0			116
							35	4	7770	9							
*11	74730	X	35060	-0-	-39670	-0-	411	1	27674	3	Y	6309	6286	0	26	8	113
							35	4	6940	9							
*12	46190	X	32542	-0-	-13648	-0-	371	1	25853	3	Y	5716	5707	0	21	8	101
							30	4	6288	9							
01	45787	X	30442	-0-	-15345	-0-	366	1	24168	3	Y	5343	5358	0			86
							31	4	5877	9							
02	40460	X	30392	-0-	-10068	-0-	321	1	24004	3	Y	5492	5478	0			100
							26	4	6041	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
09	63270	X	48826	-0-	-14444	-0-	166	1	37345	3	Y	10261	10179	0	103	1	265
							28	4	11287	9							
10	54591	X	44103	-0-	-10488	-0-	228	1	33387	3	Y	9500	9434	0	54	1	277
							38	4	10450	9							
*11	51030	X	38879	-0-	-12151	-0-	428	1	29011	3	Y	8549	8460	0	56	1	271
							36	4	9404	9			39	8			
*12	52731	X	37086	-0-	-15645	-0-	393	1	27827	3	Y	8030	7941	0	104	1	256
							33	4	8833	9							
01	50468	X	34443	-0-	-16025	-0-	719	1	26763	3	Y	6294	6321	0			229
							38	4	6923	9							
02	45584	X	32051	-0-	-13533	-0-	591	1	24804	3	Y	6027	5969	0	46	1	241
							26	4	6630	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113700	X	82512	-0-	-31188	-0-	326	1	73214	3	Y	8105	8079	0	31	1	154
							56	4	8916	9							
10	93930	X	76565	-0-	-17365	-0-	462	1	67708	3	Y	7563	7538	0	16	1	163
							76	4	8319	9							
*11	90900	X	69483	-0-	-21417	-0-	897	1	60934	3	Y	6888	6782	0	18	1	162
							75	4	7577	9			89	8			
*12	93930	X	68036	-0-	-25894	-0-	845	1	59820	3	Y	6636	6605	0	34	1	159
							71	4	7300	9							
01	85808	X	61860	-0-	-23948	-0-	1433	1	54245	3	Y	5553	5575	0			137
							74	4	6108	9							
02	77000	X	57530	-0-	-19470	-0-	1201	1	50465	3	Y	5282	5255	0	17	1	147
							54	4	5810	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 YD WELL #: X104H RRCID -> 298882 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10440 - 17957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92970	X	82581	-0-	-10389	-0-	283	1	63659	3	Y	16900	16820	0	76	1	330
							49	4	18590	9							
10	96069	X	78360	-0-	-17709	-0-	424	1	60555	3	Y	15738	15687	0	38	1	343
							69	4	17312	9							
*11	80490	X	73750	-0-	-6740	-0-	839	1	57034	3	Y	14370	14241	0	39	1	340
							70	4	15807	9			93	8			
*12	85312	X	75026	-0-	-10286	-0-	833	1	58956	3	Y	13788	13732	0	73	1	323
							70	4	15167	9							
01	85343	X	70078	-0-	-15265	-0-	1487	1	55207	3	Y	12099	12137	0			285
							75	4	13309	9							
02	77084	X	66124	-0-	-10960	-0-	1244	1	52271	3	Y	11412	11360	0	33	1	304
							56	4	12553	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 BB WELL #: W202H RRCID -> 298883 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10657 - 17990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98160	X	77353	-0-	-20807	-0-	305	1	68742	3	Y	7503	7447	0	67	1	151
							53	4	8253	9							
10	89249	X	77472	-0-	-11777	-0-	479	1	69082	3	Y	7123	7089	0	35	1	150
							76	4	7835	9							
*11	86370	X	76291	-0-	-10079	-0-	1000	1	67858	3	Y	6682	6575	0	16	1	164
							83	4	7350	9			77	8			
*12	89249	X	71534	-0-	-17715	-0-	902	1	63747	3	Y	6190	6179	0	18	1	157
							76	4	6809	9							
01	81375	X	60341	-0-	-21034	-0-	1340	1	53193	3	Y	5217	5212	0	39	1	123
							69	4	5739	9							
02	72184	X	57022	-0-	-15162	-0-	1171	1	50504	3	Y	4813	4774	0	19	1	143
							53	4	5294	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 A WELL #: W101H RRCID -> 298884 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10554 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93540	X	62960	-0-	-30580	-0-	212	1	47917	3	Y	13449	13300	0	188	1	287
							37	4	14794	9							
10	96658	X	60666	-0-	-35992	-0-	333	1	46529	3	Y	12500	12428	0	78	1	281
							54	4	13750	9							
*11	66540	X	59735	-0-	-6805	-0-	680	1	46248	3	Y	11592	11471	0	36	1	303
							56	4	12751	9			63	8			
*12	68758	X	57341	-0-	-11417	-0-	632	1	44721	3	Y	10850	10822	0	40	1	291
							53	4	11935	9							
01	65069	X	47607	-0-	-17462	-0-	923	1	36825	3	Y	8920	8909	0	81	1	221
							47	4	9812	9							
02	49560	X	41142	-0-	-8418	-0-	723	1	31183	3	Y	8366	8277	0	38	1	272
							33	4	9203	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80010	X	53020	-0-		-26990	-0-	189	1	42553	3	Y	9314	9303	0			139
								33	4	10245	9							
10	82677	X	48335	-0-		-34342	-0-	264	1	38603	3	Y	8568	8566	0			141
								43	4	9425	9							
*11	80010	X	45030	-0-		-34980	-0-	530	1	35921	3	Y	7759	7724	0	37	8	139
								44	4	8535	9							
*12	55893	X	46134	-0-		-9759	-0-	529	1	37500	3	Y	7327	7310	0	27	8	129
								45	4	8060	9							
01	55893	X	36823	-0-		-19070	-0-	449	1	29729	3	Y	6006	6038	0			97
								38	4	6607	9							
02	49476	X	35523	-0-		-13953	-0-	378	1	28309	3	Y	6187	6172	0			112
								30	4	6806	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103110	X	86037	-0-		-17073	-0-	316	1	70889	3	Y	13434	13432	0			201
								55	4	14777	9							
10	91915	X	79248	-0-		-12667	-0-	446	1	64984	3	Y	12495	12490	0			206
								73	4	13745	9							
*11	93480	X	30900	-0-		-62580	-0-	364	1	25095	3	Y	4919	5000	0	37	8	88
								30	4	5411	9							
*12	96596	X	31589	-0-		-65007	-0-	368	1	26106	3	Y	4622	4585	0	44	8	81
								31	4	5084	9							
01	96596	X	27712	-0-		-68884	-0-	388	1	23956	3	Y	3032	3064	0			49
								33	4	3335	9							
02	58856	X	23248	-0-		-35608	-0-	275	1	20566	3	Y	2168	2178	0			39
								22	4	2385	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 B WELL #: W102H RRCID -> 298906 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10307 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86850	X	57905	-0-		-28945	-0-	222	1	50026	3	Y	6926	6932	0			103
								38	4	7619	9							
10	73346	X	57318	-0-		-16028	-0-	346	1	49422	3	Y	6812	6803	0			112
								57	4	7493	9							
*11	69420	X	51093	-0-		-18327	-0-	651	1	44775	3	Y	5104	5081	0	44	8	91
								53	4	5614	9							
*12	71734	X	55947	-0-		-15787	-0-	698	1	49422	3	Y	5244	5227	0	16	8	92
								59	4	5768	9							
01	68324	X	40872	-0-		-27452	-0-	569	1	35371	3	Y	4439	4459	0			72
								49	4	4883	9							
02	51016	X	30861	-0-		-20155	-0-	355	1	26474	3	Y	3639	3645	0			66
								29	4	4003	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121320	X	96418	-0-		-24902	-0-	387	1	87051	3	Y	8103	8085	0			121
								67	4	8913	9							
10	109492	X	94873	-0-		-14619	-0-	584	1	85917	3	Y	7523	7520	0			124
								97	4	8275	9							
*11	94770	X	72812	-0-		-21958	-0-	967	1	65971	3	Y	5268	5248	0	50	8	94
								79	4	5795	9							
*12	99634	X	57839	-0-		-41795	-0-	723	1	51115	3	Y	5400	5352	0	47	8	95
								61	4	5940	9							
01	99634	X	44273	-0-		-55361	-0-	648	1	39545	3	Y	3658	3694	0			59
								56	4	4024	9							
02	87080	X	41474	-0-		-45606	-0-	509	1	38152	3	Y	2520	2533	0			46
								41	4	2772	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
09	93540	X	90861	-0-		-2679	-0-	307	1	68891	3	Y	19645	19449	0	173	1	400
								53	4	21610	9							
10	96658	X	88635	-0-		-8023	-0-	473	1	68657	3	Y	17662	17597	0	96	1	369
								77	4	19428	9							
*11	93540	X	84576	-0-		-8964	-0-	968	1	65837	3	Y	16083	15943	0	37	1	387
								80	4	17691	9			85	8			
*12	96658	X	80871	-0-		-15787	-0-	894	1	63285	3	Y	15106	15084	0	41	1	368
								75	4	16617	9							
01	95077	X	73280	-0-		-21797	-0-	1480	1	56847	3	Y	13526	13516	0	83	1	295
								74	4	14879	9							
02	73332	X	66911	-0-		-6421	-0-	1207	1	52034	3	Y	12377	12301	0	38	1	333
								55	4	13615	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
09	69780	X	63164	-0-		-6616	-0-	212	1	47619	3	Y	13906	13814	0	104	1	314
								36	4	15297	9							
10	64294	X	54344	-0-		-9950	-0-	279	1	39937	3	Y	12802	12733	0	52	1	331
								46	4	14082	9							
*11	60570	X	48613	-0-		-11957	-0-	517	1	35163	3	Y	11718	11612	0	56	1	333
								43	4	12890	9			48	8			
*12	65255	X	49805	-0-		-15450	-0-	514	1	36443	3	Y	11641	11526	0	109	1	332
								43	4	12805	9			7	8			
01	65255	X	45811	-0-		-19444	-0-	977	1	34116	3	Y	9701	9739	0			294
								47	4	10671	9							
02	58940	X	45175	-0-		-13765	-0-	803	1	33728	3	Y	9644	9560	0	50	1	328
								36	4	10608	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
09	98010	X	59343	-0-		-38667	-0-	194	1	44332	3	Y	13439	13237	0	203	1	328
								34	4	14783	9							
10	75268	X	52085	-0-		-23183	-0-	281	1	37431	3	Y	13025	12926	0	114	1	313
								45	4	14328	9							
*11	69930	X	58780	-0-		-11150	-0-	664	1	45218	3	Y	11675	11555	0	48	1	339
								55	4	12843	9			46	8			
*12	72261	X	57895	-0-		-14366	-0-	636	1	44977	3	Y	11116	11068	0	54	1	333
								54	4	12228	9							
01	68107	X	50058	-0-		-18049	-0-	1045	1	38157	3	Y	9824	9780	0	112	1	265
								50	4	10806	9							
02	51716	X	47708	-0-		-4008	-0-	854	1	36821	3	Y	9085	8988	0	53	1	309
								39	4	9994	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
09	104190	X	86253	-0-		-17937	-0-	334	1	75114	3	Y	9770	9736	0	35	1	184
								58	4	10747	9							
10	94984	X	79019	-0-		-15965	-0-	466	1	68345	3	Y	9210	9178	0	19	1	197
								77	4	10131	9							
*11	91920	X	72538	-0-		-19382	-0-	916	1	62204	3	Y	8493	8379	0	21	1	199
								76	4	9342	9			91	8			
*12	94984	X	71420	-0-		-23564	-0-	869	1	61541	3	Y	8124	8088	0	41	1	194
								74	4	8936	9							
01	89156	X	67243	-0-		-21913	-0-	1584	1	57948	3	Y	6939	6964	0			169
								78	4	7633	9							
02	80500	X	64653	-0-		-15847	-0-	1327	1	55814	3	Y	6775	6738	0	21	1	185
								59	4	7453	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
09	108630	X	91701	-0-	-16929	-0-	365	1	81927	3	Y	8496	8455	0	65	1	164
							63	4	9346	9							
10	95697	X	75647	-0-	-20050	-0-	355	1	67519	3	Y	7007	6992	0	33	1	146
							65	4	7708	9							
*11	96420	X	72825	-0-	-23595	-0-	936	1	64553	3	Y	6600	6489	0	15	1	158
							76	4	7260	9			84	8			
*12	99634	X	89743	-0-	-9891	-0-	1132	1	80242	3	Y	7521	7487	0	17	1	175
							96	4	8273	9							
01	99634	X	74688	-0-	-24946	-0-	1637	1	65963	3	Y	6366	6368	0	35	1	138
							85	4	7003	9							
02	85596	X	67694	-0-	-17902	-0-	1390	1	59951	3	Y	5716	5685	0	18	1	151
							65	4	6288	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
09	129930	X	98050	-0-	-31880	-0-	396	1	88938	3	Y	7861	7862	0			117
							69	4	8647	9							
10	113491	X	99191	-0-	-14300	-0-	630	1	89942	3	Y	7742	7731	0			128
							103	4	8516	9							
*11	109110	X	83713	-0-	-25397	-0-	1118	1	76833	3	Y	5155	5145	0	46	8	92
							91	4	5671	9							
*12	112747	X	90850	-0-	-21897	-0-	1186	1	83922	3	Y	5129	5095	0	36	8	90
							100	4	5642	9							
01	111073	X	69377	-0-	-41696	-0-	1021	1	63001	3	Y	4788	4801	0			77
							88	4	5267	9							
02	85820	X	58744	-0-	-27076	-0-	708	1	52949	3	Y	4573	4567	0			83
							57	4	5030	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YA WELL #: X101H RRCID -> 298969 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10282 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78420	X	63874	-0-	-14546	-0-	233	1	51934	3	Y	10606	10607	0			158
							40	4	11667	9							
10	69068	X	66380	-0-	-2688	-0-	376	1	54617	3	Y	10295	10283	0			170
							62	4	11325	9							
*11	71466	X	71466	-0-	-0-	-0-	830	1	57401	3	Y	11971	11885	0	42	8	214
							67	4	13168	9							
*12	103644	X	103644	-0-	-0-	-0-	1147	1	81157	3	Y	19312	19154	0	32	8	340
							97	4	21243	9							
01	69812	X	55899	-0-	-13913	-0-	684	1	44435	3	Y	9747	9930	0			157
							58	4	10722	9							
02	66640	X	36999	-0-	-29641	-0-	394	1	29510	3	Y	6421	6461	0			117
							32	4	7063	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
09	86610	X	9686	-0-	-76924	-0-	34	1	7474	3	Y	1974	2053	0			29
							7	4	2171	9							
10	89497	X	48225	-0-	-41272	-0-	277	1	38140	3	Y	8875	8758	0			146
							45	4	9763	9							
*11	86610	X	53446	-0-	-33164	-0-	632	1	42947	3	Y	8923	8871	0	38	8	160
							52	4	9815	9							
*12	50948	X	50948	-0-	-0-	-0-	583	1	41370	3	Y	8133	8123	0	27	8	143
							49	4	8946	9							
01	48236	X	37476	-0-	-10760	-0-	466	1	30793	3	Y	5616	5668	0			91
							39	4	6178	9							
02	56640	X	56640	-0-	-0-	-0-	636	1	47802	3	Y	7411	7367	0			135
							50	4	8152	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89730	X	49632	-0-		-40098	-0-		181	1	39638	3	Y	8894	8797	0			133
									30	4	9783	9							
10	92721	X	56301	-0-		-36420	-0-		308	1	45324	3	Y	9653	9627	0			159
									51	4	10618	9							
*11	89730	X	53974	-0-		-35756	-0-		642	1	43642	3	Y	8760	8737	0	25	8	157
									54	4	9636	9							
*12	51729	X	51729	-0-		-0-	-0-		594	1	42106	3	Y	8163	8158	0	18	8	144
									50	4	8979	9							
01	56296	X	40906	-0-		-15390	-0-		511	1	33418	3	Y	6304	6346	0			102
									43	4	6934	9							
02	50848	X	47486	-0-		-3362	-0-		519	1	38844	3	Y	7347	7316	0			133
									41	4	8082	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71910	X	44060	-0-		-27850	-0-		155	1	34514	3	Y	8513	8504	0			127
									27	4	9364	9							
10	55521	X	40592	-0-		-14929	-0-		200	1	31698	3	Y	7873	7870	0			130
									34	4	8660	9							
*11	47070	X	33404	-0-		-13666	-0-		364	1	25033	3	Y	7252	7233	0	19	8	130
									30	4	7977	9							
*12	47926	X	39232	-0-		-8694	-0-		419	1	29749	3	Y	8207	8176	0	16	8	145
									36	4	9028	9							
01	47926	X	29212	-0-		-18714	-0-		354	1	22958	3	Y	5337	5396	0			86
									29	4	5871	9							
02	41132	X	29103	-0-		-12029	-0-		305	1	22754	3	Y	5473	5460	0			99
									24	4	6020	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59430	X	47314	-0-		-12116	-0-		167	1	37036	3	Y	9165	9164	0			137
									29	4	10082	9							
10	61411	X	24419	-0-		-36992	-0-		85	1	19337	3	Y	4529	4591	0			75
									15	4	4982	9							
*11	51960	X	2343	-0-		-49617	-0-		25	1	1818	3	Y	453	463	0	57	8	8
									2	4	498	9							
*12	53692	X	50590	-0-		-3102	-0-		571	1	40466	3	Y	8643	8431	0	69	8	151
									46	4	9507	9							
01	53692	X	34749	-0-		-18943	-0-		418	1	28563	3	Y	5214	5281	0			84
									33	4	5735	9							
02	44156	X	33668	-0-		-10488	-0-		362	1	27063	3	Y	5649	5630	0			103
									29	4	6214	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59580	X	24932	-0-		-34648	-0-		87	1	19451	3	Y	4890	4887	0			73
									15	4	5379	9							
10	61566	X	23811	-0-		-37755	-0-		117	1	18842	3	Y	4393	4394	0			72
									20	4	4832	9							
*11	31440	X	21132	-0-		-10308	-0-		241	1	16464	3	Y	4006	3990	0	16	8	72
									20	4	4407	9							
*12	29884	X	24504	-0-		-5380	-0-		270	1	19144	3	Y	4606	4583	0	14	8	81
									23	4	5067	9							
01	27311	X	20791	-0-		-6520	-0-		252	1	16253	3	Y	3877	3895	0			63
									21	4	4265	9							
02	23268	X	21674	-0-		-1594	-0-		230	1	17184	3	Y	3856	3849	0			70
									18	4	4242	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
09	88800	X	54766	-0-	-34034	-0-	196	1	43840	3	Y	9724	9729	0			145
							34	4	10696	9							
10	87823	X	52640	-0-	-35183	-0-	282	1	42297	3	Y	9104	9099	0			150
							47	4	10014	9							
*11	65100	X	48500	-0-	-16600	-0-	567	1	38736	3	Y	8319	8297	0	23	8	149
							46	4	9151	9							
*12	64511	X	50336	-0-	-14175	-0-	573	1	40636	3	Y	8253	8242	0	15	8	145
							49	4	9078	9							
01	64511	X	41889	-0-	-22622	-0-	521	1	33834	3	Y	6810	6845	0			110
							43	4	7491	9							
02	51128	X	43719	-0-	-7409	-0-	476	1	35583	3	Y	6929	6913	0			126
							38	4	7622	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
09	74220	X	61863	-0-	-12357	-0-	226	1	50557	3	Y	10037	10037	0			150
							39	4	11041	9							
10	76694	X	56016	-0-	-20678	-0-	295	1	46280	3	Y	8539	8548	0			141
							48	4	9393	9							
*11	74220	X	50471	-0-	-23749	-0-	596	1	40901	3	Y	8114	8071	0	39	8	145
							49	4	8925	9							
*12	68107	X	58616	-0-	-9491	-0-	690	1	48947	3	Y	8110	8080	0	32	8	143
							58	4	8921	9							
01	68107	X	51151	-0-	-16956	-0-	688	1	42389	3	Y	7286	7311	0			118
							59	4	8015	9							
02	57736	X	54187	-0-	-3549	-0-	607	1	45416	3	Y	7377	7361	0			134
							49	4	8115	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
*03	SHUT IN		120634	-0-	120634	121056	1217	1	96780	3	Y	20535	20192	0	3	3	314
							48	4	22589	9			27	6			
*04	SHUT IN		125340	-0-	125340	246396	1040	1	94168	3	Y	27369	27142	0	18	3	464
							26	4	30106	9			54	6	5	8	
05	SHUT IN		97855	-0-	97855	344251	836	1	74732	3	Y	20200	20365	0			299
							67	4	22220	9							
06	SHUT IN		74163	-0-	74163	418414	766	1	57217	3	Y	14601	14661	0			239
							119	4	16061	9							
07	487332	X	68918	-0-	-418414	-0-	619	1	55303	3	Y	11756	11849	0			146
							64	4	12932	9							
08	91543	X	67054	-0-	-24489	-0-	350	1	54504	3	Y	11033	11037	0			142
							64	4	12136	9							
09	88590	X	56581	-0-	-32009	-0-	208	1	46453	3	Y	8985	8993	0			134
							36	4	9884	9							
10	91543	X	59612	-0-	-31931	-0-	355	1	49724	3	Y	8613	8605	0			142
							59	4	9474	9							
*11	74160	X	50032	-0-	-24128	-0-	601	1	41128	3	Y	7504	7487	0	25	8	134
							49	4	8254	9							
*12	68913	X	48777	-0-	-20136	-0-	578	1	40927	3	Y	6566	6567	0	17	8	116
							49	4	7223	9							
01	67053	X	40910	-0-	-26143	-0-	525	1	34381	3	Y	5417	5446	0			87
							45	4	5959	9							
02	53844	X	37633	-0-	-16211	-0-	417	1	31215	3	Y	5425	5414	0			98
							33	4	5968	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BB WELL #: W202H RRCID -> 299246 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10293 - 17819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	115800	X	87599	-0-	-28201	-0-	344	1	76837	3	Y	9417	9412	0			141
							59	4	10359	9							
10	119660	X	86860	-0-	-32800	-0-	522	1	76164	3	Y	9171	9161	0			151
							86	4	10088	9							
*11	115800	X	82531	-0-	-33269	-0-	1057	1	71870	3	Y	8651	8584	0	63	8	155
							88	4	9516	9							
*12	101990	X	69357	-0-	-32633	-0-	891	1	63516	3	Y	4431	4457	0	51	8	78
							76	4	4874	9							
01	96286	X	61978	-0-	-34308	-0-	851	1	55125	3	Y	5393	5384	0			87
							70	4	5932	9							
02	81760	X	56478	-0-	-25282	-0-	677	1	50532	3	Y	4741	4742	0			86
							54	4	5215	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 B WELL #: W102H RRCID -> 299247 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10045 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104190	X	66390	-0-	-37800	-0-	236	1	52845	3	Y	12062	12069	0			180
							41	4	13268	9							
10	107663	X	63490	-0-	-44173	-0-	343	1	50813	3	Y	11161	11157	0			184
							57	4	12277	9							
*11	86940	X	61781	-0-	-25159	-0-	726	1	49354	3	Y	10583	10531	0	46	8	190
							60	4	11641	9							
*12	77810	X	58631	-0-	-19179	-0-	668	1	47349	3	Y	9597	9593	0	25	8	169
							57	4	10557	9							
01	77810	X	46508	-0-	-31302	-0-	580	1	37422	3	Y	7689	7734	0			124
							48	4	8458	9							
02	61964	X	50795	-0-	-11169	-0-	554	1	41455	3	Y	7947	7927	0			144
							44	4	8742	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103620	X	69646	-0-	-33974	-0-	249	1	55858	3	Y	12269	12275	0			183
							43	4	13496	9							
10	107074	X	65117	-0-	-41957	-0-	352	1	52485	3	Y	11111	11111	0			183
							58	4	12222	9							
*11	103620	X	59903	-0-	-43717	-0-	706	1	48162	3	Y	9979	9935	0	48	8	179
							58	4	10977	9							
*12	107074	X	59971	-0-	-47103	-0-	691	1	48923	3	Y	9363	9338	0	39	8	165
							58	4	10299	9							
01	81282	X	47577	-0-	-33705	-0-	595	1	38669	3	Y	7514	7558	0			121
							48	4	8265	9							
02	65016	X	50644	-0-	-14372	-0-	550	1	41184	3	Y	8060	8035	0			146
							44	4	8866	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103620	X	74182	-0-	-29438	-0-	265	1	59307	3	Y	13240	13243	0			198
							46	4	14564	9							
10	107074	X	68558	-0-	-38516	-0-	367	1	54910	3	Y	12018	12018	0			198
							61	4	13220	9							
*11	103620	X	67428	-0-	-36192	-0-	794	1	54004	3	Y	11422	11367	0	48	8	205
							66	4	12564	9							
*12	107074	X	62909	-0-	-44165	-0-	720	1	51045	3	Y	10075	10064	0	38	8	178
							61	4	11083	9							
01	85033	X	49477	-0-	-35556	-0-	609	1	39958	3	Y	8054	8102	0			130
							51	4	8859	9							
02	69244	X	55630	-0-	-13614	-0-	603	1	45244	3	Y	8850	8819	0			161
							48	4	9735	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BA WELL #: W201H RRCID -> 299296 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10114 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94980	X	66956	-0-	-28024	-0-	264	1	59163	3	Y	6804	6798	0			102
							45	4	7484	9							
10	98146	X	65867	-0-	-32279	-0-	399	1	58190	3	Y	6556	6550	0			108
							66	4	7212	9							
*11	77400	X	64400	-0-	-13000	-0-	829	1	56427	3	Y	6432	6384	0	41	8	115
							69	4	7075	9							
*12	74648	X	55731	-0-	-18917	-0-	723	1	51533	3	Y	3104	3131	0	33	8	55
							61	4	3414	9							
01	73749	X	52786	-0-	-20963	-0-	740	1	47552	3	Y	4028	4018	0			65
							63	4	4431	9							
02	62496	X	50968	-0-	-11528	-0-	607	1	45467	3	Y	4405	4390	0			80
							48	4	4846	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BB WELL #: W202H RRCID -> 299392 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10727 - 20596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	922317	X	141524	-0-	-780793	-0-	563	1	126142	3	Y	13384	13394	0			200
							97	4	14722	9							
10	130788	X	130788	-0-	-0-	-0-	796	1	116441	3	Y	12200	12199	0			201
							131	4	13420	9							
*11	122685	X	122685	-0-	-0-	-0-	1600	1	108721	3	Y	11119	11073	0	48	8	199
							133	4	12231	9							
*12	124403	X	122553	-0-	-1850	-0-	1551	1	109508	3	Y	10330	10313	0	34	8	182
							131	4	11363	9							
01	124403	X	106235	-0-	-18168	-0-	1534	1	94972	3	Y	8720	8761	0			141
							137	4	9592	9							
02	112364	X	95111	-0-	-17253	-0-	1142	1	85533	3	Y	7587	7590	0			138
							90	4	8346	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
09	670472	X	103448	-0-	-567024	-0-	365	1	81908	3	Y	19193	19197	0			287
							63	4	21112	9							
10	118916	X	92150	-0-	-26766	-0-	504	1	73113	3	Y	16774	16784	0			277
							82	4	18451	9							
*11	120390	X	78734	-0-	-41656	-0-	902	1	61516	3	Y	14763	14720	0	56	8	264
							77	4	16239	9							
*12	124403	X	81409	-0-	-42994	-0-	912	1	64548	3	Y	14430	14401	0	39	8	254
							76	4	15873	9							
01	118823	X	69490	-0-	-49333	-0-	874	1	54986	3	Y	12319	12374	0			199
							79	4	13551	9							
02	96544	X	67313	-0-	-29231	-0-	716	1	53520	3	Y	11837	11821	0			215
							56	4	13021	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BG WELL #: W207H RRCID -> 299400 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10611 - 20510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	882270	X	133879	-0-	-748391	-0-	532	1	119133	3	Y	12838	12850	0			192
							92	4	14122	9							
10	170934	X	130192	-0-	-40742	-0-	809	1	116092	3	Y	11962	11957	0			197
							133	4	13158	9							
*11	165420	X	117613	-0-	-47807	-0-	1538	1	104516	3	Y	10392	10360	0	43	8	186
							128	4	11431	9							
*12	167958	X	107984	-0-	-59974	-0-	1360	1	96312	3	Y	9269	9263	0	29	8	163
							116	4	10196	9							
01	152179	X	93381	-0-	-58798	-0-	1280	1	83727	3	Y	7514	7556	0			121
							109	4	8265	9							
02	124964	X	88712	-0-	-36252	-0-	1066	1	79704	3	Y	7143	7134	0			130
							85	4	7857	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YD WELL #: X104H RRCID -> 299403 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10242 - 20312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	463351	X	71917	-0-	-391434	-0-	253	1	57225	3	Y	13086	13096	0			195
							44	4	14395	9							
10	122450	X	70444	-0-	-52006	-0-	431	1	56156	3	Y	12533	12521	0			207
							71	4	13786	9							
*11	118500	X	69772	-0-	-48728	-0-	818	1	55722	3	Y	11967	11906	0	54	8	214
							68	4	13164	9							
*12	89404	X	62997	-0-	-26407	-0-	712	1	50388	3	Y	10761	10749	0	36	8	190
							60	4	11837	9							
01	84537	X	54055	-0-	-30482	-0-	658	1	43533	3	Y	8920	8966	0			144
							52	4	9812	9							
02	67116	X	53159	-0-	-13957	-0-	572	1	42832	3	Y	8827	8811	0			160
							45	4	9710	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 F WELL #: W106H RRCID -> 299404 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10539 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660218	X	91585	-0-	-568633	-0-	327	1	73426	3	Y	16159	16157	0			241
							57	4	17775	9							
10	133300	X	54016	-0-	-79284	-0-	279	1	43404	3	Y	9354	9441	0			154
							44	4	10289	9							
*11	129000	X	79926	-0-	-49074	-0-	942	1	64240	3	Y	13332	13214	0	33	8	239
							79	4	14665	9							
*12	126852	X	72322	-0-	-54530	-0-	822	1	58311	3	Y	11927	11933	0	23	8	210
							69	4	13120	9							
01	102641	X	54412	-0-	-48229	-0-	668	1	44273	3	Y	8559	8631	0			138
							56	4	9415	9							
02	85484	X	56669	-0-	-28815	-0-	616	1	46058	3	Y	9042	9016	0			164
							49	4	9946	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
09	715071	X	108108	-0-	-606963	-0-	384	1	86053	3	Y	19641	19650	0			293
							66	4	21605	9							
10	124403	X	96605	-0-	-27798	-0-	524	1	77063	3	Y	17211	17220	0			284
							86	4	18932	9							
*11	120390	X	88534	-0-	-31856	-0-	1037	1	70578	3	Y	15303	15250	0	63	8	274
							86	4	16833	9							
*12	124403	X	84476	-0-	-39927	-0-	957	1	67689	3	Y	14317	14294	0	45	8	252
							81	4	15749	9							
01	124403	X	59944	-0-	-64459	-0-	713	1	48084	3	Y	10078	10167	0			163
							61	4	11086	9							
02	100912	X	66214	-0-	-34698	-0-	709	1	53083	3	Y	11242	11201	0			204
							56	4	12366	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BA WELL #: W201H RRCID -> 299407 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10462 - 20668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	982588	X	153520	-0-	-829068	-0-	607	1	136075	3	Y	15212	15222	0			227
							105	4	16733	9							
10	177413	X	143591	-0-	-33822	-0-	872	1	127482	3	Y	13721	13722	0			226
							144	4	15093	9							
*11	171690	X	127928	-0-	-43762	-0-	1663	1	113102	3	Y	11841	11805	0	50	8	212
							138	4	13025	9							
*12	177413	X	125175	-0-	-52238	-0-	1567	1	110936	3	Y	11399	11374	0	36	8	201
							133	4	12539	9							
01	174623	X	110654	-0-	-63969	-0-	1587	1	98211	3	Y	9740	9784	0			157
							142	4	10714	9							
02	143276	X	100435	-0-	-42841	-0-	1197	1	89583	3	Y	8691	8690	0			158
							95	4	9560	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 A WELL #: W101H RRCID -> 299411 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 9895 - 17404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94980	X	60156	-0-	-34824	-0-	221	1	49527	3	Y	9427	9432	0			141
							38	4	10370	9							
10	98146	X	58052	-0-	-40094	-0-	327	1	48022	3	Y	8772	8768	0			145
							54	4	9649	9							
*11	79860	X	55594	-0-	-24266	-0-	677	1	46035	3	Y	8024	7983	0	42	8	144
							56	4	8826	9							
*12	70153	X	53033	-0-	-17120	-0-	627	1	44416	3	Y	7215	7197	0	35	8	127
							53	4	7937	9							
01	69719	X	44691	-0-	-25028	-0-	581	1	37419	3	Y	6038	6068	0			97
							49	4	6642	9							
02	56140	X	44928	-0-	-11212	-0-	502	1	37657	3	Y	6117	6103	0			111
							40	4	6729	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 A WELL #: W101H RRCID -> 299413 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10281 - 20381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		103775	-0-	103775	782372	385	1	86301	3	Y	15475	15481	0			231
							66	4	17023	9							
10	874871	X	92499	-0-	-782372	-0-	525	1	77242	3	Y	13314	13325	0			220
							87	4	14645	9							
*11	119520	X	83382	-0-	-36138	-0-	1021	1	69396	3	Y	11709	11689	0	30	8	210
							85	4	12880	9							
*12	123504	X	77473	-0-	-46031	-0-	915	1	64750	3	Y	10664	10664	0	22	8	188
							78	4	11730	9							
01	119536	X	63144	-0-	-56392	-0-	809	1	53338	3	Y	8118	8175	0			131
							67	4	8930	9							
02	96852	X	61075	-0-	-35777	-0-	687	1	51384	3	Y	8135	8118	0			148
							55	4	8949	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: X204H RRCID -> 299488 COMPL. DATE 05/04/2024 TOTAL DEPTH 9795 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	814757	X	135573	-0-	-679184	-0-	543	1	121234	3	Y	12456	12465	0			186
							94	4	13702	9							
10	176855	X	131522	-0-	-45333	-0-	813	1	117893	3	Y	11529	11525	0			190
							134	4	12682	9							
*11	171150	X	120630	-0-	-50520	-0-	1588	1	107930	3	Y	9982	9950	0	43	8	179
							132	4	10980	9							
*12	158038	X	110890	-0-	-47148	-0-	1404	1	99375	3	Y	9084	9075	0	28	8	160
							119	4	9992	9							
01	152520	X	94076	-0-	-58444	-0-	1290	1	84680	3	Y	7269	7312	0			117
							110	4	7996	9							
02	126532	X	91503	-0-	-35029	-0-	1105	1	82705	3	Y	6914	6906	0			125
							88	4	7605	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YC WELL #: X103H RRCID -> 299531 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10223 - 20408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	672533	X	95649	-0-	-576884	-0-	336	1	75612	3	Y	17857	17850	0			267
							58	4	19643	9							
10	124403	X	93209	-0-	-31194	-0-	518	1	74114	3	Y	16810	16800	0			277
							86	4	18491	9							
*11	120390	X	83699	-0-	-36691	-0-	978	1	66523	3	Y	14652	14615	0	52	8	262
							81	4	16117	9							
*12	123659	X	76063	-0-	-47596	-0-	855	1	60511	3	Y	13295	13289	0	34	8	234
							72	4	14625	9							
01	105369	X	66263	-0-	-39106	-0-	809	1	53046	3	Y	11220	11273	0			181
							66	4	12342	9							
02	89264	X	63670	-0-	-25594	-0-	683	1	51127	3	Y	10733	10719	0			195
							54	4	11806	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 B WELL #: W102H RRCID -> 299533 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10313 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	781336	X	105241	-0-	-676095	-0-	387	1	86912	3	Y	16250	16266	0			243
							67	4	17875	9							
10	125457	X	92885	-0-	-32572	-0-	524	1	76972	3	Y	13911	13925	0			229
							87	4	15302	9							
*11	121410	X	74639	-0-	-46771	-0-	915	1	61485	3	Y	11057	11058	0	30	8	198
							76	4	12163	9							
*12	152644	X	62581	-0-	-90063	-0-	740	1	52291	3	Y	8626	8650	0	22	8	152
							61	4	9489	9							
01	125302	X	62984	-0-	-62318	-0-	790	1	52403	3	Y	8841	8850	0			143
							66	4	9725	9							
02	98224	X	62332	-0-	-35892	-0-	696	1	52052	3	Y	8663	8649	0			157
							55	4	9529	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 C WELL #: W103H RRCID -> 299656 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10409 - 20359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		64370	-0-	64370	64370	707	1	47921	3	Y	14210	13977	0			233
							111	4	15631	9							
*07	SHUT IN		242120	-0-	242120	306490	2154	1	186898	3	Y	48051	47687	0			597
							212	4	52856	9							
*08	SHUT IN		227895	-0-	227895	534385	1219	1	182529	3	Y	39937	40021	0			513
							216	4	43931	9							
*09	SHUT IN		177350	-0-	177350	711735	650	1	145360	3	Y	28389	28478	0			424
							112	4	31228	9							
*10	SHUT IN		159985	-0-	159985	871720	901	1	132887	3	Y	23679	23713	0			390
							150	4	26047	9							
*11	1014624	X	142904	-0-	-871720	-0-	1752	1	119345	3	Y	19692	19676	0	53	8	353
							146	4	21661	9							
*12	127874	X	127874	-0-	-0-	-0-	1517	1	107744	3	Y	16805	16828	0	34	8	296
							127	4	18486	9							
*01	105994	X	105994	-0-	-0-	-0-	1377	1	89018	3	Y	14077	14146	0			227
							114	4	15485	9							
02	102454	X	102454	-0-	-0-	-0-	1157	1	86595	3	Y	13282	13268	0			241
							92	4	14610	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ESCARPA 57-T1-39X34 J WELL #: W110H RRCID -> 299657 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10141 - 20169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		26513	-0-		26513	26513		286	1	19868	3	Y	5743	5649	0			94
									42	4	6317	9							
*07	SHUT IN		177881	-0-		177881	204394		1537	1	137116	3	Y	35515	35168	0			441
									161	4	39067	9							
*08	SHUT IN		144839	-0-		144839	349233		758	1	111959	3	Y	29081	29148	0			374
									133	4	31989	9							
*09	SHUT IN		107317	-0-		107317	456550		373	1	83662	3	Y	21107	21166	0			315
									64	4	23218	9							
*10	SHUT IN		90010	-0-		90010	546560		477	1	70522	3	Y	17211	17242	0			284
									79	4	18932	9							
*11	622925	X	76365	-0-		-546560	-0-		878	1	59724	3	Y	14264	14232	0	61	8	255
									73	4	15690	9							
*12	99231	X	67265	-0-		-31966	-0-		748	1	53088	3	Y	12152	12150	0	43	8	214
									62	4	13367	9							
*01	99231	X	56729	-0-		-42502	-0-		689	1	44779	3	Y	10186	10236	0			164
									56	4	11205	9							
02	89628	X	54644	-0-		-34984	-0-		579	1	43422	3	Y	9634	9623	0			175
									46	4	10597	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 B WELL #: W102H RRCID -> 299658 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10224 - 20248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		30714	-0-		30714	30714		404	1	26991	3	Y	2960	2912	0			48
									63	4	3256	9							
*07	SHUT IN		121305	-0-		121305	152019		1247	1	108479	3	Y	10413	10332	0			129
									125	4	11454	9							
*08	SHUT IN		132402	-0-		132402	284421		704	1	105913	3	Y	23327	23156	0			300
									125	4	25660	9							
*09	SHUT IN		103472	-0-		103472	387893		370	1	82997	3	Y	18219	18247	0			272
									64	4	20041	9							
*10	SHUT IN		92393	-0-		92393	480286		509	1	74765	3	Y	15485	15502	0			255
									85	4	17034	9							
*11	563943	X	83657	-0-		-480286	-0-		1000	1	67953	3	Y	13292	13269	0	40	8	238
									83	4	14621	9							
*12	104501	X	75264	-0-		-29237	-0-		868	1	61570	3	Y	11594	11601	0	27	8	204
									73	4	12753	9							
*01	104501	X	64007	-0-		-40494	-0-		813	1	52292	3	Y	9849	9894	0			159
									68	4	10834	9							
02	94388	X	60198	-0-		-34190	-0-		662	1	49494	3	Y	9081	9075	0			165
									53	4	9989	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		46043	-0-		46043	46043		505	1	34257	3	Y	10186	10019	0			167
									76	4	11205	9							
*07	SHUT IN		181298	-0-		181298	227341		1601	1	138584	3	Y	37229	36934	0			462
									161	4	40952	9							
*08	SHUT IN		156287	-0-		156287	383628		813	1	120881	3	Y	31318	31378	0			402
									143	4	34450	9							
*09	SHUT IN		115339	-0-		115339	498967		404	1	90577	3	Y	22080	22152	0			330
									70	4	24288	9							
*10	SHUT IN		99165	-0-		99165	598132		531	1	78577	3	Y	18153	18184	0			299
									89	4	19968	9							
*11	684675	X	86543	-0-		-598132	-0-		1014	1	68946	3	Y	14999	14973	0	56	8	269
									84	4	16499	9							
*12	107353	X	77507	-0-		-29846	-0-		880	1	62399	3	Y	12867	12871	0	38	8	227
									74	4	14154	9							
*01	107353	X	65921	-0-		-41432	-0-		823	1	52996	3	Y	10939	10990	0			176
									69	4	12033	9							
02	96964	X	62861	-0-		-34103	-0-		679	1	50855	3	Y	10248	10238	0			186
									54	4	11273	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	(I) LIFT(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		91193	-0-		91193	406249	303	1	67037	3	Y	21636	21689	0			323
								53	4	23800	9							
10	SHUT IN		75365	-0-		75365	481614	55224	1	365	3	Y	17922	17950	0			295
								62	4	19714	9							
*11	546052	X	64438	-0-		-481614	-0-	694	1	47227	3	Y	14963	14928	0	62	8	268
								58	4	16459	9							
*12	91388	X	60804	-0-		-30584	-0-	645	1	45765	3	Y	13036	13032	0	42	8	230
								54	4	14340	9							
01	91388	X	55143	-0-		-36245	-0-	666	1	41639	3	Y	11619	11662	0			187
								57	4	12781	9							
02	85120	X	48998	-0-		-36122	-0-	494	1	37008	3	Y	10415	10413	0			189
								39	4	11457	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		40624	-0-		40624	40624	452	1	30420	3	Y	8804	8660	0			144
								68	4	9684	9							
*07	SHUT IN		208598	-0-		208598	249222	1798	1	160319	3	Y	42082	41703	0			523
								191	4	46290	9							
*08	SHUT IN		176689	-0-		176689	425911	926	1	137255	3	Y	34860	34935	0			448
								162	4	38346	9							
*09	SHUT IN		130113	-0-		130113	556024	458	1	102773	3	Y	24366	24450	0			364
								79	4	26803	9							
*10	SHUT IN		113852	-0-		113852	669876	619	1	90788	3	Y	20311	20340	0			335
								103	4	22342	9							
*11	770251	X	100375	-0-		-669876	-0-	1181	1	80288	3	Y	17098	17062	0	65	8	306
								98	4	18808	9							
*12	99231	X	90780	-0-		-8451	-0-	1033	1	73350	3	Y	14827	14827	0	45	8	261
								87	4	16310	9							
*01	99231	X	79456	-0-		-19775	-0-	998	1	64330	3	Y	12768	12823	0			206
								83	4	14045	9							
02	89628	X	72139	-0-		-17489	-0-	778	1	58151	3	Y	11952	11941	0			217
								63	4	13147	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		35623	-0-		35623	35623	395	1	26775	3	Y	7631	7506	0			125
								59	4	8394	9							
*07	SHUT IN		174189	-0-		174189	209812	1497	1	134787	3	Y	34317	34016	0			426
								156	4	37749	9							
*08	SHUT IN		168234	-0-		168234	378046	891	1	132458	3	Y	31571	31591	0			406
								157	4	34728	9							
*09	SHUT IN		123751	-0-		123751	501797	441	1	98989	3	Y	22041	22118	0			329
								76	4	24245	9							
*10	SHUT IN		107451	-0-		107451	609248	590	1	86684	3	Y	18254	18282	0			301
								98	4	20079	9							
*11	701752	X	92504	-0-		-609248	-0-	1098	1	74688	3	Y	15115	15095	0	50	8	271
								91	4	16627	9							
*12	114700	X	79340	-0-		-35360	-0-	911	1	64619	3	Y	12485	12503	0	33	8	220
								76	4	13734	9							
*01	114700	X	66979	-0-		-47721	-0-	841	1	54382	3	Y	10624	10673	0			171
								70	4	11686	9							
02	103600	X	64961	-0-		-38639	-0-	708	1	52989	3	Y	10189	10175	0			185
								56	4	11208	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
*06	SHUT IN		725	-0-		725	725	8	1	609	3	Y	97	95	0			2
								1	4	107	9							
*07	SHUT IN		164048	-0-		164048	164773	1502	1	132986	3	Y	26731	26289	0	101	1	343
								156	4	29404	9							
*08	SHUT IN		137272	-0-		137272	302045	706	1	110851	3	Y	23260	23199	0	89	1	315
								129	4	25586	9							
*09	SHUT IN		116739	-0-		116739	418784	421	1	94784	3	Y	19510	19472	0	47	1	306
								73	4	21461	9							
*10	SHUT IN		104394	-0-		104394	523178	582	1	85005	3	Y	17010	16965	0	47	1	304
								96	4	18711	9							
*11	618429	X	95251	-0-		-523178	-0-	1144	1	77721	3	Y	14810	14758	0	67	8	289
								95	4	16291	9							
*12	111383	X	88406	-0-		-22977	-0-	1028	1	72783	3	Y	13189	13130	0	53	1	249
								87	4	14508	9			46	8			
*01	111383	X	76162	-0-		-35221	-0-	1210	1	61219	3	Y	12406	11934	0	521	1	200
								86	4	13647	9							
02	81984	X	67240	-0-		-14744	-0-	897	1	54202	3	Y	10985	10628	0	356	1	201
								57	4	12084	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: X102H RRCID -> 299749 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9910 - 20260

*06	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN		71216	-0-		71216	71216	627	1	59720	3	Y	9835	9643	0	63	1	129
								50	4	10819	9							
*08	SHUT IN		151436	-0-		151436	222652	756	1	118475	3	Y	29151	28806	0	84	1	390
								139	4	32066	9							
*09	SHUT IN		133448	-0-		133448	356100	465	1	104414	3	Y	25899	25838	0	49	1	402
								80	4	28489	9							
*10	SHUT IN		121659	-0-		121659	477759	646	1	95083	3	Y	23475	23413	0	51	1	413
								107	4	25823	9							
*11	587375	X	109616	-0-		-477759	-0-	1252	1	85015	3	Y	21132	21055	0	85	8	405
								104	4	23245	9							
*12	119877	X	102913	-0-		-16964	-0-	1126	1	79744	3	Y	19953	19866	0	60	1	371
								95	4	21948	9			61	8			
*01	119877	X	88453	-0-		-31424	-0-	1378	1	69648	3	Y	15754	15357	0	514	1	254
								98	4	17329	9							
02	92540	X	77184	-0-		-15356	-0-	1039	1	62788	3	Y	12083	11821	0	295	1	221
								66	4	13291	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 YC WELL #: X103H RRCID -> 299754 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 9804 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		60774	-0-		60774	60774	633	1	46183	3	N	12642	12397	0	23	8	222
								52	4	13906	9							
01	SHUT IN		172283	-0-		172283	233057	2036	1	128725	3	N	37590	37206	0			606
								173	4	41349	9							
02	SHUT IN		107395	-0-		107395	340452	1085	1	81020	3	N	22914	23104	0			416
								85	4	25205	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SIGLER STATE 57-T2-15X22 BG WELL #: W207H RRCID -> 299755 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 10257 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		30598	-0-	30598	30598	392	1	28358	3	N	1651	1566	0	57	8	28
							32	4	1816	9							
01	SHUT IN		113171	-0-	113171	143769	1636	1	99275	3	N	11018	10868	0			178
							140	4	12120	9							
02	SHUT IN		100220	-0-	100220	243989	1168	1	87400	3	N	10508	10495	0			191
							93	4	11559	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: W201H RRCID -> 299771 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11074 - 18596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		112448	-0-	112448	281973	436	1	97938	3	Y	12726	12772	0			190
							75	4	13999	9							
10	SHUT IN		100307	-0-	100307	382280	598	1	87470	3	Y	11036	11044	0			182
							99	4	12140	9							
*11	SHUT IN		90806	-0-	90806	473086	1159	1	78820	3	Y	9755	9692	0	70	8	175
							96	4	10731	9							
*12	560851	X	87765	-0-	-473086	-0-	1081	1	76541	3	Y	9138	9103	0	49	8	161
							91	4	10052	9							
*01	118513	X	60728	-0-	-57785	-0-	793	1	52920	3	Y	6326	6385	0			102
							56	4	6959	9							
*02	107044	X	73278	-0-	-33766	-0-	855	1	64049	3	Y	7551	7516	0			137
							68	4	8306	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		47053	-0-	47053	47053	523	1	35453	3	Y	9999	9835	0			164
							78	4	10999	9							
*07	SHUT IN		137661	-0-	137661	184714	1223	1	105506	3	Y	28013	27829	0			348
							118	4	30814	9							
*08	SHUT IN		130611	-0-	130611	315325	676	1	101395	3	Y	25836	25852	0			332
							120	4	28420	9							
*09	SHUT IN		103571	-0-	103571	418896	366	1	81949	3	Y	19266	19310	0			288
							63	4	21193	9							
*10	SHUT IN		92564	-0-	92564	511460	502	1	73927	3	Y	16410	16427	0			271
							84	4	18051	9							
*11	593807	X	82347	-0-	-511460	-0-	969	1	66034	3	Y	13875	13825	0	73	8	248
							81	4	15263	9							
*12	103137	X	76104	-0-	-27033	-0-	866	1	61534	3	Y	12392	12372	0	50	8	218
							73	4	13631	9							
*01	103137	X	68141	-0-	-34996	-0-	856	1	55121	3	Y	10994	11035	0			177
							71	4	12093	9							
02	93156	X	65747	-0-	-27409	-0-	716	1	53601	3	Y	10339	10328	0			188
							57	4	11373	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. (I) GAS LIFT(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		82750	-0-	82750	286235	282	1	63567	3	Y	17138	17212	0			256
							49	4	18852	9							
10	SHUT IN		69168	-0-	69168	355403	53238	1	364	3	Y	14096	14120	0			232
							60	4	15506	9							
*11	SHUT IN		60378	-0-	60378	415781	682	1	46419	3	Y	12018	12019	0	16	8	215
							57	4	13220	9							
*12	470005	X	54224	-0-	-415781	-0-	593	1	42009	3	Y	10520	10541	0	9	8	185
							50	4	11572	9							
01	66681	X	45964	-0-	-20717	-0-	566	1	35594	3	Y	8870	8912	0			143
							47	4	9757	9							
02	60228	X	44802	-0-	-15426	-0-	466	1	34829	3	Y	8609	8596	0			156
							37	4	9470	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: X101H RRCID -> 299796 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10647 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		80524	-0-	80524	248368	268	1	60491	3	Y	17926	17959	0			268
							46	4	19719	9							
10	SHUT IN		69796	-0-	69796	318164	52473	1	360	3	Y	15366	15381	0			253
							60	4	16903	9							
*11	SHUT IN		62392	-0-	62392	380556	692	1	47025	3	Y	13288	13256	0	47	8	238
							58	4	14617	9							
*12	438492	X	57936	-0-	-380556	-0-	622	1	44028	3	Y	12031	12028	0	29	8	212
							52	4	13234	9							
01	66681	X	48453	-0-	-18228	-0-	588	1	36953	3	Y	9875	9928	0			159
							49	4	10863	9							
02	60228	X	46374	-0-	-13854	-0-	475	1	35599	3	Y	9329	9319	0			169
							38	4	10262	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: X103H RRCID -> 299802 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10547 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		72627	-0-	72627	202316	248	1	55249	3	Y	15534	15520	0			232
							43	4	17087	9							
10	SHUT IN		68396	-0-	68396	270712	365	1	52652	3	Y	13926	13928	0			230
							60	4	15319	9							
*11	SHUT IN		62636	-0-	62636	333348	710	1	48235	3	Y	12393	12349	0	52	8	222
							59	4	13632	9							
*12	392755	X	59407	-0-	-333348	-0-	650	1	46151	3	Y	11410	11396	0	35	8	201
							55	4	12551	9							
01	66681	X	48643	-0-	-18038	-0-	577	1	38145	3	Y	8979	9035	0			145
							44	4	9877	9							
02	60228	X	50035	-0-	-10193	-0-	521	1	38980	3	Y	9539	9511	0			173
							41	4	10493	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		125161	-0-	125161	327017	474	1	107062	3	Y	15948	15996	0			238
							82	4	17543	9							
10	SHUT IN		121026	-0-	121026	448043	705	1	102754	3	Y	15864	15840	0			262
							117	4	17450	9							
*11	SHUT IN		110806	-0-	110806	558849	1377	1	93699	3	Y	14196	14103	0	101	8	254
							114	4	15616	9							
*12	665896	X	107047	-0-	-558849	-0-	1286	1	90934	3	Y	13382	13330	0	70	8	236
							107	4	14720	9							
01	80743	X	80743	-0-	-0-	-0-	1030	1	68370	3	Y	10246	10317	0			165
							72	4	11271	9							
*02	94241	X	94241	-0-	-0-	-0-	1069	1	79927	3	Y	11964	11912	0			217
							85	4	13160	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		29936	-0-	29936	85542	110	1	24640	3	Y	4697	4703	0			70
							19	4	5167	9							
10	SHUT IN		28865	-0-	28865	114407	23722	1	163	3	Y	4503	4499	0			74
							27	4	4953	9							
*11	SHUT IN		27261	-0-	27261	141668	327	1	22261	3	Y	4224	4161	0	61	8	76
							27	4	4646	9							
*12	SHUT IN		25816	-0-	25816	167484	298	1	21133	3	Y	3964	3929	0	41	8	70
							25	4	4360	9							
*01	189653	X	22169	-0-	-167484	-0-	285	1	17930	3	Y	3573	3585	0			58
							24	4	3930	9							
02	53676	X	22592	-0-	-31084	-0-	246	1	18450	3	Y	3524	3518	0			64
							20	4	3876	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SIGLER STATE 57-T2-15X22 BB WELL #: W202H RRCID -> 299910 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 10233 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		42434	-0-	42434	42434	462	1	34079	3	N	7141	6992	0	24	8	125
							38	4	7855	9							
01	SHUT IN		201362	-0-	201362	243796	2719	1	166125	3	N	29351	29003	0			473
							232	4	32286	9							
02	SHUT IN		148900	-0-	148900	392696	1703	1	127241	3	N	18019	18165	0			327
							135	4	19821	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: W108H RRCID -> 299918 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		142152	-0-	142152	142152	3414	1	122784	3	N	14333	13190	0	891	1	252
							188	4	15766	9							
02	SHUT IN		139595	-0-	139595	281747	2401	1	121091	3	N	14522	13193	0	1290	1	291
							129	4	15974	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		566	-0-	566	566	7	1	491	3	Y	61	60	0			1
							1	4	67	9							
*07	SHUT IN		284851	-0-	284851	285417	2648	1	234085	3	Y	43493	42784	0	153	1	557
							276	4	47842	9							
*08	SHUT IN		219077	-0-	219077	504494	1179	1	183007	3	Y	31524	31519	0	133	1	429
							215	4	34676	9							
*09	SHUT IN		180958	-0-	180958	685452	686	1	153905	3	Y	23863	23846	0	69	1	377
							118	4	26249	9							
*10	SHUT IN		159404	-0-	159404	844856	937	1	137018	3	Y	19358	19317	0	66	1	352
							155	4	21294	9							
*11	986723	X	141867	-0-	-844856	-0-	1804	1	122526	3	Y	15806	15786	0	55	8	317
							150	4	17387	9							
*12	162037	X	131635	-0-	-30402	-0-	1624	1	114968	3	Y	13551	13500	0	70	1	260
							137	4	14906	9			38	8			
*01	162037	X	113896	-0-	-48141	-0-	1932	1	97958	3	Y	12607	12001	0	663	1	203
							138	4	13868	9							
02	146356	X	100963	-0-	-45393	-0-	1446	1	87322	3	Y	11003	10571	0	433	1	202
							92	4	12103	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		2483	-0-	2483	2483	28	1	2046	3	Y	368	362	0			6
							4	4	405	9							
*07	SHUT IN		199895	-0-	199895	202378	1825	1	160280	3	Y	34179	33630	0	117	1	438
							193	4	37597	9							
*08	SHUT IN		140091	-0-	140091	342469	731	1	111269	3	Y	25418	25414	0	98	1	344
							131	4	27960	9							
*09	SHUT IN		111188	-0-	111188	453657	396	1	88885	3	Y	19854	19837	0	50	1	311
							68	4	21839	9							
*10	SHUT IN		99036	-0-	99036	552693	547	1	80051	3	Y	16680	16644	0	48	1	299
							90	4	18348	9							
*11	640399	X	87706	-0-	-552693	-0-	1048	1	71186	3	Y	13986	13947	0	63	8	275
							87	4	15385	9							
*12	111383	X	77224	-0-	-34159	-0-	894	1	63300	3	Y	11776	11732	0	51	1	223
							76	4	12954	9			45	8			
*01	111383	X	66663	-0-	-44720	-0-	1046	1	53317	3	Y	11115	10572	0	587	1	179
							73	4	12227	9							
02	103768	X	55759	-0-	-48009	-0-	745	1	44966	3	Y	9092	8773	0	331	1	167
							47	4	10001	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*06	SHUT IN		86	-0-		86	86	1	1	76	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
*07	SHUT IN		172719	-0-		172805	172805	1540	1	138539	3	Y	29532	29055	0	99	1	378
								155	4	32485	9							
*08	SHUT IN		197557	-0-		197557	370362	993	1	157908	3	Y	34974	34774	0	109	1	469
								185	4	38471	9							
*09	SHUT IN		182346	-0-		182346	552708	660	1	147866	3	Y	30642	30575	0	60	1	476
								114	4	33706	9							
*10	SHUT IN		169377	-0-		169377	722085	957	1	139170	3	Y	26447	26399	0	59	1	465
								158	4	29092	9							
*11	SHUT IN		155074	-0-		155074	877159	1886	1	128147	3	Y	22622	22566	0	86	8	435
								157	4	24884	9							
*12	1023392	X	146233	-0-		-877159	-0-	1731	1	122563	3	Y	19812	19755	0	64	1	369
								146	4	21793	9			59	8			
*01	154814	X	129341	-0-		-25473	-0-	2101	1	106531	3	Y	18691	18135	0	624	1	301
								149	4	20560	9							
02	139832	X	114977	-0-		-24855	-0-	1581	1	95602	3	Y	16085	15681	0	411	1	294
								100	4	17694	9							

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
*06	SHUT IN		1047	-0-		1047	1047	13	1	902	3	Y	118	116	0			2
								2	4	130	9							
*07	SHUT IN		253232	-0-		253232	254279	2375	1	209868	3	Y	37035	36419	0	142	1	476
								250	4	40739	9							
*08	SHUT IN		195811	-0-		195811	450090	1063	1	164506	3	Y	27317	27295	0	125	1	373
								193	4	30049	9							
*09	SHUT IN		161460	-0-		161460	611550	613	1	137619	3	Y	21020	20993	0	66	1	334
								106	4	23122	9							
*10	SHUT IN		144001	-0-		144001	755551	848	1	124029	3	Y	17258	17212	0	64	1	316
								140	4	18984	9							
*11	884888	X	129337	-0-		-755551	-0-	1642	1	111557	3	Y	14546	14520	0	49	8	293
								137	4	16001	9							
*12	150195	X	122396	-0-		-27799	-0-	1504	1	106533	3	Y	12938	12875	0	72	1	251
								127	4	14232	9			33	8			
*01	150195	X	109606	-0-		-40589	-0-	1855	1	93884	3	Y	12486	11816	0	720	1	201
								132	4	13735	9							
02	135660	X	94393	-0-		-41267	-0-	1345	1	81255	3	Y	10643	10161	0	487	1	196
								86	4	11707	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
*06	SHUT IN		5058	-0-		5058	5058	62	1	4434	3	Y	504	496	0			8
								8	4	554	9							
*07	SHUT IN		140725	-0-		140725	145783	1383	1	123995	3	Y	13824	13266	0	398	1	168
								141	4	15206	9							
*08	SHUT IN		136458	-0-		136458	282241	775	1	121984	3	Y	12325	12201	0	131	1	161
								141	4	13558	9							
*09	SHUT IN		126602	-0-		126602	408843	513	1	114825	3	Y	10159	10114	0	36	1	170
								89	4	11175	9							
*10	SHUT IN		115088	-0-		115088	523931	727	1	104663	3	Y	8708	8674	0	58	1	146
								119	4	9579	9							
*11	617114	X	93183	-0-		-523931	-0-	1268	1	84671	3	Y	6488	6431	0	20	1	126
								107	4	7137	9			57	8			
*12	107322	X	91993	-0-		-15329	-0-	1202	1	84920	3	Y	5246	5130	0	86	1	98
								100	4	5771	9			58	8			
*01	107322	X	100722	-0-		-6600	-0-	1981	1	91370	3	Y	6587	6536	0	27	1	122
								125	4	7246	9							
02	112616	X	83709	-0-		-28907	-0-	1476	1	76359	3	Y	5266	5249	0	31	1	108
								81	4	5793	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W207H RRCID -> 299948 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10267 - 20606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		4891	-0-	4891	4891	56	1	4123	3	Y	641	631	0			10
							7	4	705	9							
*07	SHUT IN		177697	-0-	177697	182588	1655	1	149195	3	Y	24254	23144	0	826	1	294
							168	4	26679	9							
*08	SHUT IN		176103	-0-	176103	358691	980	1	153509	3	Y	19488	19322	0	206	1	254
							177	4	21437	9							
*09	SHUT IN		148375	-0-	148375	507066	585	1	131282	3	Y	14915	14864	0	55	1	250
							101	4	16407	9							
*10	SHUT IN		135568	-0-	135568	642634	842	1	120838	3	Y	12500	12457	0	84	1	209
							138	4	13750	9							
*11	765477	X	122843	-0-	-642634	-0-	1620	1	109879	3	Y	10190	10115	0	29	1	196
							135	4	11209	9			59	8			
*12	124682	X	105815	-0-	-18867	-0-	1361	1	96180	3	Y	7418	7278	0	147	1	141
							114	4	8160	9			48	8			
*01	124682	X	109654	-0-	-15028	-0-	2149	1	98282	3	Y	8261	8200	0	44	1	158
							136	4	9087	9							
02	112616	X	93359	-0-	-19257	-0-	1623	1	83965	3	Y	6984	6946	0	49	1	147
							89	4	7682	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 B WELL #: W102H RRCID -> 299950 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 10003 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		57299	-0-	57299	57299	612	1	44452	3	N	11077	10857	0	25	8	195
							50	4	12185	9							
01	SHUT IN		239059	-0-	239059	296358	2952	1	180970	3	N	49899	49289	0			805
							248	4	54889	9							
02	SHUT IN		164171	-0-	164171	460529	1675	1	125224	3	N	33763	33955	0			613
							133	4	37139	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		31024	-0-	31024	31024	348	1	23405	3	Y	6563	6456	0			107
							52	4	7219	9							
*07	SHUT IN		157140	-0-	157140	188164	1362	1	122710	3	Y	29936	29671	0			372
							138	4	32930	9							
*08	SHUT IN		159803	-0-	159803	347967	844	1	126064	3	Y	29769	29759	0			382
							149	4	32746	9							
*09	SHUT IN		122621	-0-	122621	470588	435	1	97645	3	Y	22242	22292	0			332
							75	4	24466	9							
*10	SHUT IN		109694	-0-	109694	580282	601	1	87785	3	Y	19281	19295	0			318
							99	4	21209	9							
*11	677009	X	96727	-0-	-580282	-0-	1137	1	77345	3	Y	16500	16471	0	52	8	295
							95	4	18150	9							
*12	103137	X	87155	-0-	-15982	-0-	989	1	70252	3	Y	14392	14394	0	39	8	254
							83	4	15831	9							
*01	103137	X	77600	-0-	-25537	-0-	972	1	62631	3	Y	12650	12700	0			204
							82	4	13915	9							
02	93156	X	75785	-0-	-17371	-0-	825	1	61745	3	Y	11954	11941	0			217
							66	4	13149	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	196950	X	-0-	-0-	-196950	-0-					Y	-0-					-0-
*12	203515	X	-0-	-0-	-203515	-0-					Y	-0-					-0-
*01	203515	X	-0-	-0-	-203515	-0-					Y	-0-					-0-
02	169512	X	-0-	-0-	-169512	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: X103H RRCID -> 300026 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9812 - 20148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		3738	-0-	3738	3738	39	1	2898	3	Y	724	712	0			12
							5	4	796	9							
*07	SHUT IN		181732	-0-	181732	185470	1588	1	142252	3	Y	34301	32908	0	988	1	417
							161	4	37731	9							
*08	SHUT IN		158099	-0-	158099	343569	789	1	124296	3	Y	29884	29617	0	295	1	389
							142	4	32872	9							
*09	SHUT IN		136565	-0-	136565	480134	485	1	108867	3	Y	24664	24566	0	79	1	408
							83	4	27130	9							
*10	SHUT IN		116417	-0-	116417	596551	588	1	93582	3	Y	20135	20082	0	125	1	336
							98	4	22149	9							
*11	718411	X	121860	-0-	-596551	-0-	1461	1	99387	3	Y	18991	18848	0	46	1	362
							122	4	20890	9			71	8			
*12	113409	X	113409	-0-	-0-	-0-	1326	1	93930	3	Y	16401	16085	0	319	1	311
							112	4	18041	9			48	8			
*01	103521	X	103521	-0-	-0-	-0-	1863	1	85413	3	Y	14661	14617	0	79	1	276
							118	4	16127	9							
02	91839	X	91839	-0-	-0-	-0-	1477	1	76478	3	Y	12549	12489	0	77	1	259
							80	4	13804	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 YB WELL #: X102H RRCID -> 300125 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 9809 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		57427	-0-	57427	57427	606	1	43700	3	N	11884	11655	0	20	8	209
							49	4	13072	9							
01	SHUT IN		217871	-0-	217871	275298	2528	1	159414	3	N	50648	50040	0			817
							216	4	55713	9							
02	SHUT IN		143835	-0-	143835	419133	1421	1	106198	3	N	32821	33042	0			596
							113	4	36103	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 K WELL #: W111H RRCID -> 300138 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10193 - 20300

*06	SHUT IN		32512	-0-	32512	32512	353	1	24065	3	Y	7311	7191	0			120
							52	4	8042	9							
*07	SHUT IN		190955	-0-	190955	223467	1626	1	145711	3	Y	39499	39129	0			490
							169	4	43449	9							
*08	SHUT IN		169190	-0-	169190	392657	876	1	129980	3	Y	34709	34753	0			446
							154	4	38180	9							
*09	SHUT IN		121704	-0-	121704	514361	421	1	94606	3	Y	24185	24270	0			361
							73	4	26604	9							
*10	SHUT IN		102886	-0-	102886	617247	549	1	80562	3	Y	19713	19749	0			325
							91	4	21684	9							
*11	705037	X	87790	-0-	-617247	-0-	1013	1	68831	3	Y	16238	16219	0	53	8	291
							84	4	17862	9							
*12	108903	X	76839	-0-	-32064	-0-	857	1	60889	3	Y	13655	13671	0	34	8	241
							72	4	15021	9							
*01	108903	X	64529	-0-	-44374	-0-	792	1	51334	3	Y	11215	11275	0			181
							66	4	12337	9							
02	98364	X	62829	-0-	-35535	-0-	674	1	50457	3	Y	10585	10574	0			192
							54	4	11644	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SIGLER STATE 57-T2-15X22 G WELL #: W107H RRCID -> 300139 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 10028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		64715	-0-	64715	64715	680	1	50037	3	N	12674	12426	0	25	8	223
							57	4	13941	9							
01	SHUT IN		230195	-0-	230195	294910	2774	1	176622	3	N	45972	45453	0			742
							230	4	50569	9							
02	SHUT IN		155184	-0-	155184	450094	1597	1	119489	3	N	30884	31065	0			561
							126	4	33972	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
09	SHUT IN		22245	-0-	22245	48121	80	1	17511	3	Y	4218	4215	0			63
							14	4	4640	9							
10	SHUT IN		25462	-0-	25462	73583	144	1	20709	3	Y	4168	4162	0			69
							24	4	4585	9							
*11	SHUT IN		25300	-0-	25300	98883	302	1	20563	3	Y	4009	3958	0	48	8	72
							25	4	4410	9							
*12	123214	X	24331	-0-	-98883	-0-	280	1	19915	3	Y	3738	3709	0	35	8	66
							24	4	4112	9							
01	52297	X	22221	-0-	-30076	-0-	278	1	18344	3	Y	3252	3266	0			52
							22	4	3577	9							
02	47236	X	22893	-0-	-24343	-0-	251	1	18799	3	Y	3475	3464	0			63
							20	4	3823	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: W115H RRCID -> 300167 COMPL. DATE 06/22/2025 TOTAL DEPTH 9557 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		160909	-0-	160909	160909	2486	1	132712	3	N	23197	22432	0	391	1	374
							194	4	25517	9							
02	SHUT IN		157885	-0-	157885	318794	1922	1	128222	3	N	25098	24690	0	325	1	457
							133	4	27608	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: W101H RRCID -> 300168 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 9823 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		186778	-0-	186778	186778	2925	1	155193	3	N	25848	24907	0	524	1	417
							227	4	28433	9							
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	186778					N	NO RPT					417

HUDSON 0-66X67 WELL #: W114H RRCID -> 300169 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 9619 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		164955	-0-	164955	164955	2541	1	135292	3	N	24478	23605	0	478	1	395
							196	4	26926	9							
02	SHUT IN		139270	-0-	139270	304225	1689	1	112739	3	N	22475	22011	0	449	1	410
							119	4	24723	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUDSON 0-66X67 WELL #: W102H RRCID -> 300170 COMPL. DATE 06/15/2025 TOTAL DEPTH 9902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		205508	-0-	205508	205508	3276	1	174876	3	N	24639	23651	0	591	1	397
							253	4	27103	9							
02	SHUT IN		180004	-0-	180004	385512	2317	1	154599	3	N	20843	20429	0	431	1	380
							161	4	22927	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 BA WELL #: W201H RRCID -> 300196 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 10213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		64735	-0-	64735	64735	750	1	53840	3	N	9168	9006	0			162
							60	4	10085	9							
01	SHUT IN		185030	-0-	185030	249765	2406	1	152340	3	N	27343	27064	0			441
							207	4	30077	9							
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	249765					N	NO RPT					441

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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		48484	-0-	48484	48484	534	1	38088	3	N	8926	8736	0	33	8	157
							43	4	9819	9							
01	SHUT IN		185432	-0-	185432	233916	2282	1	138531	3	N	40387	39892	0			652
							193	4	44426	9							
02	SHUT IN		127950	-0-	127950	361866	1274	1	95282	3	N	28448	28584	0			516
							101	4	31293	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: W106H RRCID -> 300271 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10630 PERF.11025 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		70130	-0-	70130	246111	234	1	52691	3	Y	15604	15673	0			233
							41	4	17164	9							
10	SHUT IN		54958	-0-	54958	301069	41378	1	266	3	Y	12063	12097	0			199
							45	4	13269	9							
*11	SHUT IN		51777	-0-	51777	352846	576	1	39120	3	Y	10939	10933	0	9	8	196
							48	4	12033	9							
*12	400148	X	47302	-0-	-352846	-0-	509	1	36117	3	Y	9666	9689	0	3	8	170
							43	4	10633	9							
01	52297	X	44593	-0-	-7704	-0-	538	1	34337	3	Y	8794	8822	0			142
							45	4	9673	9							
02	47236	X	39413	-0-	-7823	-0-	404	1	30263	3	Y	7922	7920	0			144
							32	4	8714	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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		60570	-0-	60570	60570	671	1	47667	3	N	11071	10829	0	48	8	194
							54	4	12178	9							
01	SHUT IN		191986	-0-	191986	252556	2369	1	145839	3	N	39616	39171	0			639
							200	4	43578	9							
02	SHUT IN		130534	-0-	130534	383090	1324	1	98990	3	N	27377	27519	0			497
							105	4	30115	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CHAMP 56-T3-12X2 YD WELL #: X104H RRCID -> 300298 COMPL. DATE 07/07/2025 TOTAL DEPTH 10347 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(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		106516	-0-	106516	358062	395	1	88425	3	Y	16025	15944	0	66	1	273
							68	4	17628	9							
10	SHUT IN		104554	-0-	104554	462616	621	1	88143	3	Y	14261	14185	0	110	1	239
							103	4	15687	9							
*11	554547	X	91931	-0-	-462616	-0-	1134	1	76994	3	Y	12463	12368	0	42	1	243
							94	4	13709	9			49	8			
*12	174809	X	87860	-0-	-86949	-0-	1043	1	73913	3	Y	11651	11313	0	319	1	228
							88	4	12816	9			34	8			
01	174809	X	77714	-0-	-97095	-0-	1423	1	65421	3	Y	9801	9754	0	78	1	197
							89	4	10781	9							
02	99428	X	66792	-0-	-32636	-0-	1091	1	56514	3	Y	8298	8233	0	78	1	184
							59	4	9128	9							

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. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W404H RRCID -> 300408 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

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

STATE CHAMP 56-T3-12X2 YC WELL #: X103H RRCID -> 300568 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 10299 PERF. N/A

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

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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W402H RRCID -> 300657 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 10623 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TBD 57-T1-44X41 BH WELL #: W208H RRCID -> 300800 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 10132 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TBD 57-T1-44X41 YC WELL #: X103H RRCID -> 300801 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 9677 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNAKE EYES STATE 56-T3-12X2 YB WELL #: X102H RRCID -> 300848 COMPL. DATE 09/03/2025 TOTAL DEPTH 10302 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNAKE EYES STATE 56-T3-12X5 BA WELL #: W201H RRCID -> 300858 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 10652 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TBD 57-T1-44X41 H WELL #: W108H RRCID -> 300907 COMPL. DATE 08/30/2025 TOTAL DEPTH 9963 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	52080	-0-	52080	106919	49804	3	95	4	Y	1983	1974	0			125
							2181	9									
10	DLQ	G-10	50365	-0-	50365	157284	32066	3	15773	4	Y	2296	2289	0			132
							2526	9									
11	DLQ	G-10	51205	-0-	51205	208489	48712	3	140	4	Y	2139	2165	0			106
							2353	9									
12	DLQ	G-10	51011	-0-	51011	259500	41085	3	7538	4	Y	2171	2171	0			106
							2388	9									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	259500					Y	NO RPT					106
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	259500					Y	NO RPT					106

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	37289	-0-	37289	57390	33247	3	64	4	Y	3616	3522	0			229
							3978	9									
10	DLQ	G-10	34391	-0-	34391	91781	20253	3	9962	4	Y	3796	3806	0			219
							4176	9									
11	DLQ	G-10	35049	-0-	35049	126830	30919	3	89	4	Y	3674	3710	0			183
							4041	9									
12	DLQ	G-10	35052	-0-	35052	161882	26065	3	4783	4	Y	3822	3817	0			188
							4204	9									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	161882					Y	NO RPT					188
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	161882					Y	NO RPT					188

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
09	DLQ	G-10	26648	-0-	26648	56706	23466	3	45	4	Y	2852	2858	0			181
							3137	9									
10	DLQ	G-10	29407	-0-	29407	86113	17301	3	8509	4	Y	3270	3262	0			189
							3597	9									
11	DLQ	G-10	26413	-0-	26413	112526	23025	3	66	4	Y	3020	3058	0			151
							3322	9									
12	DLQ	G-10	27667	-0-	27667	140193	20305	3	3726	4	Y	3305	3294	0			162
							3636	9									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	140193					Y	NO RPT					162
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	140193					Y	NO RPT					162

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
09	DLQ	G-10	117538	-0-	117538	243859	108326	3	208	4	Y	8185	8154	0			519
							9004	9									
10	DLQ	G-10	107983	-0-	107983	351842	66402	3	32662	4	Y	8108	8159	0			468
							8919	9									
11	DLQ	G-10	112026	-0-	112026	463868	102675	3	295	4	Y	8233	8290	0			411
							9056	9									
12	DLQ	G-10	111103	-0-	111103	574971	85957	3	15772	4	Y	8522	8514	0			419
							9374	9									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	574971					Y	NO RPT					419
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	574971					Y	NO RPT					419

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LAKEWOOD ENERGY LLC //CONT.// 100119
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
09	DLQ	G-10	17096	-0-	17096	38532	14978	3	29	4	Y	1899	1914	0			120
							2089	9									
10	DLQ	G-10	16668	-0-	16668	55200	9646	3	4745	4	Y	2070	2071	0			119
							2277	9									
11	DLQ	G-10	22215	-0-	22215	77415	19357	3	56	4	Y	2547	2539	0			127
							2802	9									
12	DLQ	G-10	22268	-0-	22268	99683	16427	3	3014	4	Y	2570	2571	0			126
							2827	9									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	99683					Y	NO RPT					126
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	99683					Y	NO RPT					126

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
09	DLQ	G-10	105685	-0-	105685	217300	101622	3	196	4	Y	3515	3503	0			223
							3867	9									
10	DLQ	G-10	101084	-0-	101084	318384	65001	3	31973	4	Y	3736	3743	0			216
							4110	9									
11	DLQ	G-10	100168	-0-	100168	418552	96178	3	277	4	Y	3375	3422	0			169
							3713	9									
12	DLQ	G-10	99949	-0-	99949	518501	81188	3	14897	4	Y	3513	3509	0			173
							3864	9									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	518501					Y	NO RPT					173
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	518501					Y	NO RPT					173

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0		309811	-0-	309811	519773	605	1	283175	3	Y	15064	15099	0			239
							9461	4	16570	9							
10	0		370719	-0-	370719	890492	694	1	347543	3	Y	14872	14652	0			459
							6123	4	16359	9							
11	0		198507	-0-	198507	1088999	631	1	183752	3	Y	12818	13113	0			164
							24	4	14100	9							
12	1254868	X	165869	-0-	-1088999	-0-	506	1	154436	3	Y	9934	9970	0			128
							10927	9									
01	221402	X	NO RPT	-0-	-221402	-0-					Y	NO RPT					128
02	199976	X	NO RPT	-0-	-199976	-0-					Y	NO RPT					128

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
09	0		298822	-0-	298822	488277	581	1	271951	3	Y	15640	15664	0			248
							9086	4	17204	9							
10	0		352714	-0-	352714	840991	657	1	329384	3	Y	15336	15110	0			474
							5803	4	16870	9							
11	0		189456	-0-	189456	1030447	593	1	172725	3	Y	14651	14938	0			187
							22	4	16116	9							
12	1221312	X	190865	-0-	-1030447	-0-	580	1	176782	3	Y	12275	12290	0			172
							13503	9									
01	208537	X	NO RPT	-0-	-208537	-0-					Y	NO RPT					172
02	188356	X	NO RPT	-0-	-188356	-0-					Y	NO RPT					172

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LAKEWOOD ENERGY LLC //CONT.// 100119
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
09	0		160235	-0-	160235	330412	311	1	145734	3	Y	8474	8583	0			134
							4869	4	9321	9							
10	0		24250	-0-	24250	354662	44	1	22061	3	Y	1596	1681	0			49
							389	4	1756	9							
11	0		156475	-0-	156475	511137	483	1	140718	3	Y	13869	13741	0			177
							18	4	15256	9							
12	687705	X	176568	-0-	-511137	-0-	528	1	160898	3	Y	13765	13764	0			178
							15142	9									
01	179428	X	NO RPT	-0-	-179428	-0-					Y	NO RPT					178
02	162064	X	NO RPT	-0-	-162064	-0-					Y	NO RPT					178

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
09	44001	X	44001	-0-	-0-	-0-	25501	3	14353	5	N	3770	3710	0	43	8	1147
							4147	9									
10	59642	X	59642	-0-	-0-	-0-	37582	3	3341	4	N	3832	3861	0	43	8	1075
							14504	5	4215	9							
11	44190	X	42192	-0-	-1998	-0-	28246	3	11012	5	N	2667	2616	0	41	8	1085
							2934	9									
12	45663	X	31815	-0-	-13848	-0-	19707	3	9076	5	N	2756	2704	0	36	8	1101
							3032	9									
01	45477	X	30989	-0-	-14488	-0-	17196	3	10931	5	N	2602	2534	0			1169
							2862	9									
02	42644	X	26399	-0-	-16245	-0-	14811	3	9088	5	N	2273	2287	0	34	8	1121
							2500	9									

HAMBURGLAR WELL #: 1WB RRCID -> 298632 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11954 PERF.12078 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69630	X	54744	-0-	-14886	-0-	31988	3	18003	5	N	4321	4253	0	48	8	1323
							4753	9									
10	79908	X	79908	-0-	-0-	-0-	50256	3	4012	4	N	4850	4886	0	48	8	1239
							20305	5	5335	9							
11	54870	X	51942	-0-	-2928	-0-	34786	3	13561	5	N	3268	3206	0	95	8	1206
							3595	9									
12	56699	X	47002	-0-	-9697	-0-	29681	3	13669	5	N	3320	3258	0	84	8	1184
							3652	9									
01	56699	X	33355	-0-	-23344	-0-	18700	3	11887	5	N	2516	2451	0			1249
							2768	9									
02	72184	X	47040	-0-	-25144	-0-	26850	3	16474	5	N	3378	3400	0	45	8	1182
							3716	9									

HAMBURGLAR WELL #: 1XY RRCID -> 298633 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11712 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39930	X	38337	-0-	-1593	-0-	22297	3	12549	5	N	3174	3124	0	37	8	1178
							3491	9									
10	55569	X	55569	-0-	-0-	-0-	34406	3	3040	4	N	3290	3315	0	37	8	1116
							14504	5	3619	9							
11	40560	X	38136	-0-	-2424	-0-	25609	3	9983	5	N	2313	2269	0	68	8	1092
							2544	9									
12	41912	X	27704	-0-	-14208	-0-	17182	3	7913	5	N	2372	2327	0	60	8	1077
							2609	9									
01	39618	X	26703	-0-	-12915	-0-	14785	3	9398	5	N	2291	2231	0			1137
							2520	9									
02	43568	X	22123	-0-	-21445	-0-	12340	3	7571	5	N	2011	2024	0	78	8	1046
							2212	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC //CONT.// 100158
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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69270	X	59479	-0-		-9791		-0-	33857	3	19054	5	N	5971	5877	0	63	8	1583
									6568	9									
10	80913	X	80913	-0-		-0-		-0-	49664	3	4249	4	N	6086	6131	0	63	8	1475
									20305	5	6695	9							
11	66420	X	56190	-0-		-10230		-0-	36833	3	14359	5	N	4544	4458	0	68	8	1493
									4998	9									
12	62899	X	28756	-0-		-34143		-0-	16758	3	7718	5	N	3891	3818	0	60	8	1506
									4280	9									
01	62899	X	46895	-0-		-16004		-0-	25793	3	16396	5	N	4278	4167	0			1617
									4706	9									
02	73080	X	45009	-0-		-28071		-0-	25087	3	15393	5	N	4117	4144	0	67	8	1523
									4529	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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89100	X	72271	-0-		-16829		-0-	42982	3	24190	5	N	4635	4562	0	49	8	1375
									5099	9									
10	99551	X	99551	-0-		-0-		-0-	62736	3	5568	4	N	4673	4708	0	49	8	1291
									26107	5	5140	9							
11	87630	X	67046	-0-		-20584		-0-	45507	3	17740	5	N	3454	3388	0	109	8	1248
									3799	9									
12	76508	X	67046	-0-		-9462		-0-	43204	3	19897	5	N	3586	3519	0	96	8	1219
									3945	9									
01	76508	X	66241	-0-		-10267		-0-	38132	3	24238	5	N	3519	3428	0			1310
									3871	9									
02	89908	X	59180	-0-		-30728		-0-	34481	3	21157	5	N	3220	3240	0	112	8	1178
									3542	9									

HAMBURGLAR WELL #: 2WA RRCID -> 298636 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11751 - 16577

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
09	38273	X	38273	-0-		-0-		-0-	21953	3	12356	5	N	3604	3547	0	42	8	1338
									3964	9									
10	53818	X	53818	-0-		-0-		-0-	33469	3	2870	4	N	4024	4054	0	42	8	1266
									13053	5	4426	9							
11	39480	X	36686	-0-		-2794		-0-	24112	3	9400	5	N	2885	2830	0	41	8	1280
									3174	9									
12	40796	X	27047	-0-		-13749		-0-	15983	3	7360	5	N	3367	3304	0	36	8	1307
									3704	9									
01	40796	X	25543	-0-		-15253		-0-	13799	3	8771	5	N	2703	2633	0			1377
									2973	9									
02	48608	X	23834	-0-		-24774		-0-	12998	3	7975	5	N	2601	2618	0	34	8	1326
									2861	9									

HAMBURGLAR WELL #: 2XY RRCID -> 298637 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11674 - 16398

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
09	38140	X	38140	-0-		-0-		-0-	21830	3	12286	5	N	3658	3601	0	43	8	1257
									4024	9									
10	50524	X	50524	-0-		-0-		-0-	30414	3	2853	4	N	3822	3851	0	43	8	1185
									13053	5	4204	9							
11	38730	X	35387	-0-		-3343		-0-	23334	3	9096	5	N	2688	2638	0	81	8	1154
									2957	9									
12	40021	X	24801	-0-		-15220		-0-	14786	3	6810	5	N	2914	2860	0	72	8	1136
									3205	9									
01	40021	X	27637	-0-		-12384		-0-	14976	3	9520	5	N	2855	2781	0			1210
									3141	9									
02	45640	X	24649	-0-		-20991		-0-	13329	3	8179	5	N	2855	2874	0	67	8	1124
									3141	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC //CONT.// 100158
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
09	89850	X	71872	-0-	-17978	-0-	41785	3	23517	5	N	5973	5879	0	61	8	1470
							6570	9									
10	94051	X	94051	-0-	-0-	-0-	58973	3	5367	4	N	5914	5959	0	61	8	1364
							23206	5	6505	9							
11	89850	X	65031	-0-	-24819	-0-	43332	3	16892	5	N	4370	147	0	149	8	5438
							4807	9									
12	77128	X	64647	-0-	-12481	-0-	40865	3	18819	5	N	4512	4427	0	132	8	5391
							4963	9									
01	76725	X	60542	-0-	-16183	-0-	34183	3	21728	5	N	4210	4101	0			5500
							4631	9									
02	84952	X	30244	-0-	-54708	-0-	17210	3	10559	5	N	2250	2264	0	134	8	5352
							2475	9									

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
09	21570	X	13978	-0-	-7592	-0-	7987	3	5991	9	N	5446	5326	0	10	8	4939
10	20460	X	20193	-0-	-267	-0-	9793	3	3338	4	N	6420	6322	0			5037
							7062	9									
11	19800	X	11094	-0-	-8706	-0-	5503	3	5591	9	N	5083	4971	0	60	8	5089
12	20460	X	13249	-0-	-7211	-0-	7335	3	5914	9	N	5376	5303	0			5162
01	20243	X	11437	-0-	-8806	-0-	5853	3	5584	9	N	5076	5039	0	36	8	5163
*02	19987	X	19987	-0-	-0-	-0-	13004	3	6983	9	N	6348	6159	0			5352

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
09	0		63948	-0-	63948	383035	56586	3	7362	9	N	6693	6378	0			1251
10	427210	X	44175	-0-	-383035	-0-	38996	3	5179	9	N	4708	4429	0			1530
11	96270	X	84182	-0-	-12088	-0-	77991	3	6191	9	N	5628	5587	0			1571
12	99479	X	23218	-0-	-76261	-0-	21543	3	1675	9	N	1523	1463	0			1631
*01	99479	X	1244	-0-	-98235	-0-	1244	3			N	-0-					1631
02	86408	X	11254	-0-	-75154	-0-	9575	3	1679	9	N	1526	267	0			2890

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
09	0		115905	-0-	115905	874285	105619	3	10286	9	N	9351	8910	0			1775
10	0		111174	-0-	111174	985459	102099	3	9075	9	N	8250	7762	0			2263
11	0		92835	-0-	92835	1078294	85039	3	7796	9	N	7087	7034	0			2316
12	1165111	X	86817	-0-	-1078294	-0-	79934	3	6883	9	N	6257	6011	0			2562
*01	168051	X	89401	-0-	-78650	-0-	82621	3	6780	9	N	6164	6045	0			2681
02	151788	X	80772	-0-	-71016	-0-	74934	3	5838	9	N	5307	5872	0			2116

FLYBAR STATE WELL #: 2WC RRCID -> 300936 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10868 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		145690	-0-	145690	1102562	134457	3	11233	9	N	10212	9731	0			2215
10	0		167058	-0-	167058	1269620	154583	3	12475	9	N	11341	10671	0			2885
11	0		144384	-0-	144384	1414004	133558	3	10826	9	N	9842	9769	0			2958
12	1543882	X	129878	-0-	-1414004	-0-	120254	3	9624	9	N	8749	8405	0			3302
*01	218395	X	118751	-0-	-99644	-0-	110429	3	8322	9	N	7565	7419	0			3448
02	197260	X	102586	-0-	-94674	-0-	95498	3	7088	9	N	6444	7207	0			2685

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16650	X	7103	-0-	-9547	-0-	5132	2	1971	9	Y	1792	1788	0			157
10	14942	X	649	-0-	-14293	-0-	420	2	229	9	Y	208	344	0			21
11	11490	X	7090	-0-	-4400	-0-	4836	2	2254	9	Y	2049	1822	0			248
12	11873	X	7095	-0-	-4778	-0-	5089	2	2006	9	Y	1824	1876	0			196
01	9796	X	8757	-0-	-1039	-0-	6590	2	2167	9	Y	1970	1884	0			282
02	6636	X	6544	-0-	-92	-0-	4469	2	2075	9	Y	1886	1864	0			304

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WD JOHNSON B 53-32 WELL #: W301HB RRCID -> 299491 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12414 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15390	X	12465	-0-	-2925	-0-	9329	2	3136	9	Y	2851	2806	0			249
10	15903	X	11842	-0-	-4061	-0-	8765	2	3077	9	Y	2797	2768	0			278
11	15390	X	8055	-0-	-7335	-0-	5929	2	2126	9	Y	1933	1977	0			234
12	14849	X	8526	-0-	-6323	-0-	6138	2	2388	9	Y	2171	2171	0			234
01	13361	X	7697	-0-	-5664	-0-	5347	2	2350	9	Y	2136	2064	0			306
02	11648	X	6977	-0-	-4671	-0-	4719	2	2258	9	Y	2053	2028	0			331

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W401HB RRCID -> 299497 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12596 PERF.12891 - 17987

09	59190	X	14825	-0-	-44365	-0-	11378	2	3447	9	Y	3134	3131	0			66
10	20119	X	14863	-0-	-5256	-0-	11479	2	3384	9	Y	3076	3075	0			67
11	17370	X	13889	-0-	-3481	-0-	10812	2	3077	9	Y	2797	2801	0			63
12	16368	X	13109	-0-	-3259	-0-	10086	2	3023	9	Y	2748	2748	0			63
01	15748	X	13837	-0-	-1911	-0-	10885	2	2952	9	Y	2684	2679	0			68
02	11284	X	10579	-0-	-705	-0-	8130	2	2449	9	Y	2226	2236	0			58

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: W401HB RRCID -> 299498 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12474 - 17610

09	24060	X	8682	-0-	-15378	-0-	7243	2	1439	9	Y	1308	1292	0			114
10	15438	X	6739	-0-	-8699	-0-	5564	2	1175	9	Y	1068	1076	0			106
11	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					Y	-0-	106	0			-0-
12	12028	X	5678	-0-	-6350	-0-	4332	2	1346	9	Y	1224	1092	0			132
01	10509	X	7914	-0-	-2595	-0-	6429	2	1485	9	Y	1350	1289	0			193
02	8092	X	6981	-0-	-1111	-0-	5618	2	1363	9	Y	1239	1232	0			200

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W402HB RRCID -> 299515 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12659 PERF.12953 - 18013

09	67230	X	18369	-0-	-48861	-0-	15138	2	3231	9	Y	2937	2936	0			62
10	24707	X	17861	-0-	-6846	-0-	14652	2	3209	9	Y	2917	2916	0			63
11	22140	X	16582	-0-	-5558	-0-	13562	2	3020	9	Y	2745	2746	0			62
12	21545	X	16145	-0-	-5400	-0-	13086	2	3059	9	Y	2781	2779	0			64
01	20584	X	15563	-0-	-5021	-0-	12723	2	2840	9	Y	2582	2581	0			65
02	13804	X	12516	-0-	-1288	-0-	10240	2	2276	9	Y	2069	2080	0			54

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W304HB RRCID -> 299518 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12748 - 17830

09	75300	X	34217	-0-	-41083	-0-	27855	2	6362	9	Y	5784	5782	0			122
10	44702	X	33531	-0-	-11171	-0-	27243	2	6288	9	Y	5716	5714	0			124
11	40440	X	30925	-0-	-9515	-0-	25133	2	5792	9	Y	5265	5270	0			119
12	39091	X	29882	-0-	-9209	-0-	24075	2	5807	9	Y	5279	5276	0			122
01	36735	X	28577	-0-	-8158	-0-	22978	2	5599	9	Y	5090	5084	0			128
02	25564	X	24888	-0-	-676	-0-	20068	2	4820	9	Y	4382	4396	0			114

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W303HB RRCID -> 299547 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12498 - 17573

09	28531	X	28531	-0-	-0-	-0-	23078	2	5453	9	Y	4957	4954	0			104
10	28079	X	28079	-0-	-0-	-0-	22646	2	5433	9	Y	4939	4936	0			107
11	26121	X	26121	-0-	-0-	-0-	21090	2	5031	9	Y	4574	4578	0			103
12	26102	X	26102	-0-	-0-	-0-	21064	2	5038	9	Y	4580	4577	0			106
01	25288	X	25288	-0-	-0-	-0-	20343	2	4945	9	Y	4495	4488	0			113
02	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	17978	2	4432	9	Y	4029	4037	0			105

SMASHBOY 1-29 F WELL #: W301HB RRCID -> 299558 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12270 - 22669

09	SHUT IN		88563	-0-	88563	238499	65207	2	23356	9	Y	21233	21103	0	14	8	485
10	328748	X	90249	-0-	-238499	-0-	68742	2	21507	9	Y	19552	19537	0			500
11	75360	X	67507	-0-	-7853	-0-	51126	2	16381	9	Y	14892	14799	0			593
12	77872	X	60439	-0-	-17433	-0-	45758	2	14681	9	Y	13346	13418	0			521
01	77872	X	53249	-0-	-24623	-0-	39800	2	13449	9	Y	12226	12316	0			431
02	70336	X	44673	-0-	-25663	-0-	33579	2	11094	9	Y	10085	10131	0			385

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W302HB RRCID -> 299572 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12593 - 17667

09	22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	17479	2	5209	9	Y	4735	4734	0			100
10	22107 X	22107	-0-	-0-	-0-	17003	2	5104	9	Y	4640	4640	0			100
11	20472 X	20472	-0-	-0-	-0-	15728	2	4744	9	Y	4313	4316	0			97
12	20283 X	20283	-0-	-0-	-0-	15505	2	4778	9	Y	4344	4341	0			100
01	19568 X	19568	-0-	-0-	-0-	14972	2	4596	9	Y	4178	4173	0			105
02	16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	12969	2	3431	9	Y	3119	3143	0			81

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W301HB RRCID -> 299585 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12624 - 17722

09	28834 X	28834	-0-	-0-	-0-	21201	2	7633	9	Y	6939	6933	0			146
10	28380 X	28380	-0-	-0-	-0-	20768	2	7612	9	Y	6920	6916	0			150
11	25978 X	25978	-0-	-0-	-0-	18866	2	7112	9	Y	6465	6469	0			146
12	25575 X	24927	-0-	-648	-0-	17808	2	7119	9	Y	6472	6469	0			149
01	25575 X	23017	-0-	-2558	-0-	16123	2	6894	9	Y	6267	6258	0			158
02	20796 X	20796	-0-	-0-	-0-	14812	2	5984	9	Y	5440	5456	0			142

VIPER 53-47 F WELL #: W402HB RRCID -> 299693 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 12302 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMASHBOY 1-29 G WELL #: W302HB RRCID -> 299756 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 11773 PERF.12160 - 22316

09	SHUT IN	82896	-0-	82896	222044	61286	2	21610	9	Y	19645	19525	0	14	8	448
10	307328 X	85284	-0-	-222044	-0-	65119	2	20165	9	Y	18332	18311	0			469
11	70500 X	66604	-0-	-3896	-0-	50956	2	15648	9	Y	14225	14128	0			566
12	72850 X	59158	-0-	-13692	-0-	45372	2	13786	9	Y	12533	12610	0			489
01	72850 X	51778	-0-	-21072	-0-	39286	2	12492	9	Y	11356	11444	0			401
02	65800 X	43524	-0-	-22276	-0-	33365	2	10159	9	Y	9235	9283	0			353

SMASHBOY 1-29 H WELL #: W102HA RRCID -> 299757 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 11429 PERF. N/A

09	SHUT IN	49232	-0-	49232	172527	33752	2	15480	9	Y	14073	14074	0	4	8	321
10	SHUT-IN	28995	-0-	28995	201522	19749	2	9246	9	Y	8405	8511	0			215
11	SHUT-IN	26146	-0-	26146	227668	17576	2	8570	9	Y	7791	7696	0			310
12	SHUT-IN	25283	-0-	25283	252951	16913	2	8370	9	Y	7609	7622	0			297
01	SHUT-IN	22975	-0-	22975	275926	14972	2	8003	9	Y	7275	7315	0			257
02	T. A.	19767	-0-	19767	295693	13084	2	6683	9	Y	6075	6100	0			232

CONSTRICTOR 53-35 W WELL #: W104HA RRCID -> 299818 COMPL. DATE 03/29/2025 TOTAL DEPTH 11733 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONSTRICTOR 53-35 T WELL #: W402HB RRCID -> 301110 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 12387 PERF. N/A

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

CONSTRICTOR 53-35 R WELL #: W302HB RRCID -> 301183 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 12158 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	289	2	8	9	N	7					394
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	99	2	1	9	N	1					395
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	131	2	6	9	N	5					400
12	310	N	138	-0-	-172	-0-	116	2	22	9	N	20					420
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	91	2	17	9	N	15					435
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	206	2	11	9	N	10					445

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
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2713	2	98	9	N	89					228
10	552	X	552	-0-	-0-	-0-	532	2	20	9	N	18					246
11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2525	2	52	9	N	47					293
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3236	2	122	9	N	111	187	1			217
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3706	2	157	9	N	143	181	1			179
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2649	2	154	9	N	140	185	1			134

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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					83
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					83
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					83
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	34	2	4	9	N	4					87
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					88
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					88

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2310	X	2116	-0-	-194	-0-	2116	2			N	-0-					203
10	2232	X	385	-0-	-1847	-0-	385	2			N	-0-					203
11	2130	X	857	-0-	-1273	-0-	857	2			N	-0-					203
12	2201	X	1869	-0-	-332	-0-	1869	2			N	-0-					203
01	2201	X	1982	-0-	-219	-0-	1982	2			N	-0-					203
02	1988	X	914	-0-	-1074	-0-	914	2			N	-0-					203

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	516	2	106	9	N	96	357	1			108
10	465	N	322	-0-	-143	-0-	238	2	84	9	N	76					184
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	4					188
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	19					207
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	524	2	19	9	N	17					224
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	277	2	158	9	N	144	183	1			185

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
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-

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
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	N	4					159
10	217	N	106	-0-	-111	-0-	99	2	7	9	N	6					165
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	9	N	5					170
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	99	2	25	9	N	23					193
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	42	2	12	9	N	11					204
02	168	N	53	-0-	-115	-0-	45	2	8	9	N	7					211

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
09	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	480	1	427	2	N	100	180	1			245
							110	9									
10	107	X	107	-0-	-0-	-0-	40	1	58	2	N	8					253
							9	9									
11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	60	1	107	2	N	74					327
							81	9									
12	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	578	1	490	2	N	62					389
							68	9									
01	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	558	1	806	2	N	32					421
							35	9									
02	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	560	1	1129	2	N	17	182	1			256
							19	9									

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1809	2	65	9	N	59					354
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	N	3					357
11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	N	1					358
12	848	X	848	-0-	-0-	-0-	844	2	4	9	N	4					362
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					363
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	N	5					368

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	80	1	5232	2	Y	197	163	1			168
							217	9									
10	3038	X	745	-0-	-2293	-0-	25	1	710	2	Y	9	136	1			41
							10	9									
*11	4080	X	3989	-0-	-91	-0-	110	1	3783	2	Y	87	86	1			42
							96	9									
12	5704	X	482	-0-	-5222	-0-	14	1	460	2	Y	7	34	1			15
							8	9									
*01	5704	X	581	-0-	-5123	-0-	6	1	572	2	Y	3	5	1			13
							3	9									
02	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	230	1	7723	2	Y	315	12	1			316
							347	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
09	4500	X	2513	-0-	-1987	-0-	35	1	2310	2	Y	153	151	1			131
							168	9									
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	106	1			25
11	4500	X	1862	-0-	-2638	-0-	49	1	1700	2	Y	103	78	1			50
							113	9									
*12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	80	1	2536	2	Y	249	40	1			259
							274	9									
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	34	1	3032	2	Y	191	80	1			370
							210	9									
02	2352	X	2017	-0-	-335	-0-	54	1	1812	2	Y	137	337	1			170
							151	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
09	3000	N	4569	-0-	1569	4577	4569	2			N	-0-					195
10	3100	N	151	-0-	-2949	1628	151	2			N	-0-					195
11	15430	X	13802	-0-	-1628	-0-	13796	2	6	9	N	5					200
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					200
01	1736	X	17	-0-	-1719	-0-	17	2			N	-0-					200
02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					200

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
09	10020	X	1861	-0-	-8159	-0-	25	1	1630	2	Y	187	237	1			160
							206	9									
10	10354	X	4410	-0-	-5944	-0-	135	1	3915	2	Y	327	129	1			358
							360	9									
11	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	261	1	8994	2	Y	753	748	1			363
							828	9									
12	4340	X	3040	-0-	-1300	-0-	84	1	2672	2	Y	258	291	1			330
							284	9									
01	4402	X	1	-0-	-4401	-0-	1	2			Y	-0-	102	1			228
02	9408	X	1334	-0-	-8074	-0-	37	1	1251	2	Y	42	208	1			62
							46	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
09	9030	X	8144	-0-	-886	-0-	674	1	7317	2	N	139	179	1			265
							153	9									
10	9331	X	1426	-0-	-7905	-0-	112	1	1279	2	N	32					297
							35	9									
11	8370	X	5420	-0-	-2950	-0-	112	1	5266	2	N	38					335
							42	9									
12	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	812	1	7976	2	N	148	186	1			297
							163	9									
01	8494	X	7714	-0-	-780	-0-	736	1	6825	2	N	139	182	1			254
							153	9									
02	7588	X	7158	-0-	-430	-0-	784	1	6240	2	N	122	179	1			197
							134	9									

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

09	387	X	387	-0-	-0-	-0-	364	2	23	9	N	21					263
10	198	X	198	-0-	-0-	-0-	181	2	17	9	N	15					278
11	182	X	182	-0-	-0-	-0-	156	2	26	9	N	24	184	1			118
12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	220	2	7	9	N	6					124
01	245	X	245	-0-	-0-	-0-	217	2	28	9	N	25					149
02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	217	2	24	9	N	22	143	1			28

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	459	2	17	9	N	15					138
10	403	N	187	-0-	-216	-0-	185	2	2	9	N	2					140
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	198	2	4	9	N	4					144
12	403	N	70	-0-	-333	-0-	66	2	4	9	N	4					148
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	310	2	25	9	N	23					171
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	122	2	23	9	N	21					192

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	840	1	1929	2	N	191	325	1			362
							210	9									
10	3069	X	491	-0-	-2578	-0-	168	1	308	2	N	14					376
							15	9									
11	3060	X	1280	-0-	-1780	-0-	140	1	1129	2	N	10					386
							11	9									
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	868	1	3289	2	N	13					399
							14	9									
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	812	1	2941	2	N	31					430
							34	9									
02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	784	1	4359	2	N	29					459
							32	9									

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

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-

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
09	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	19839	2	263	9	N	239	184	1			181
10	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12232	2	190	9	N	173	185	1			169
11	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	20908	2	273	9	N	248	184	1			233
12	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	16240	2	135	9	N	123	182	1			174
01	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	20856	2	196	9	N	178	183	1			169
02	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	14870	2	76	9	N	69					238

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	N	3					134
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	14	2	4	9	N	4					138
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1					139
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					140
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	N	2					142
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	26	2	8	9	N	7					149

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	10170	X	9095	-0-	-1075	-0-	693 288	1 9	8114	2	N	262	156	0			189
10	9951	X	1892	-0-	-8059	-0-	86 69	1 9	1737	2	N	63	170	0			82
11	9630	X	5998	-0-	-3632	-0-	112 165	1 9	5721	2	N	150	108	0			124
12	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	806 348	1 9	9178	2	N	316	256	0			184
01	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	840 310	1 9	8504	2	N	282	287	0			179
02	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	784 290	1 9	8070	2	N	264	279	0			164

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

09	38608	X	38608	-0-	-0-	-0-	36017	2	2591	9	N	2355	2149	1	10	8	303
10	44973	X	44973	-0-	-0-	-0-	42358	2	2615	9	N	2377	2468	1	3	8	209
11	38297	X	38297	-0-	-0-	-0-	36095	2	2202	9	N	2002	2037	1			174
12	40045	X	40045	-0-	-0-	-0-	37473	2	2572	9	N	2338	2339	1	1	8	172
01	50208	X	50208	-0-	-0-	-0-	47404	2	2804	9	N	2549	2545	1	1	8	175
02	45373	X	45373	-0-	-0-	-0-	42603	2	2770	9	N	2518	2280	1			413

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
09	27930	X	27459	-0-	-471	-0-	807 1812	1 9	24840	2	N	1647	1577	0			362
10	29016	X	28121	-0-	-895	-0-	797 2067	1 9	25257	2	N	1879	1837	0			404
11	28080	X	26789	-0-	-1291	-0-	641 1944	1 9	24204	2	N	1767	1971	0			200
12	29016	X	27177	-0-	-1839	-0-	772 1980	1 9	24425	2	N	1800	1672	0			328
01	28520	X	25510	-0-	-3010	-0-	835 1702	1 9	22973	2	N	1547	1513	0			362
02	25620	X	23081	-0-	-2539	-0-	730 1814	1 9	20537	2	N	1649	1691	0			320

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

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

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	574 583	1 9	6527	2	N	530	467	0			290
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	600 671	1 9	6512	2	N	610	660	0			240
11	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	520 422	1 9	6337	2	N	384	170	0			454
12	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	619 546	1 9	6463	2	N	496	643	0			307
01	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	580 548	1 9	6426	2	N	498	440	0			365
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	560 518	1 9	6117	2	N	471	571	0			265

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 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
09	8580	X	8077	-0-	-503	-0-	804 856	1 9	6417	2	N	778	803	0			195
10	8339	X	7631	-0-	-708	-0-	838 785	1 9	6008	2	N	714	722	0			187
11	8070	X	7465	-0-	-605	-0-	758 802	1 9	5905	2	N	729	710	0			206
12	8339	X	7712	-0-	-627	-0-	842 825	1 9	6045	2	N	750	730	0			226
01	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	861 782	1 9	5978	2	N	711	669	0			268
02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	727 861	1 9	5689	2	N	783	867	0			184

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
09	22020	X	21621	-0-	-399	-0-	412 661	1 9	20548	2	N	601	643	0			215
10	23498	X	15209	-0-	-8289	-0-	278 472	1 9	14459	2	N	429	362	0			282
11	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-	372 672	1 9	22739	2	N	611	689	0			204
12	24727	X	24727	-0-	-0-	-0-	451 696	1 9	23580	2	N	633	511	0			326
01	22351	X	22238	-0-	-113	-0-	517 564	1 9	21157	2	N	513	557	0			282
02	22204	X	11083	-0-	-11121	-0-	182 342	1 9	10559	2	N	311	409	0			184

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
09	19380	X	17402	-0-	-1978	-0-	580 1857	1 9	14965	2	N	1688	1638	0	5	8	338
10	19778	X	18506	-0-	-1272	-0-	770 1894	1 9	15842	2	N	1722	1781	0			279
11	19140	X	17533	-0-	-1607	-0-	577 1889	1 9	15067	2	N	1717	1679	0	7	8	310
12	19158	X	18189	-0-	-969	-0-	832 2276	1 9	15081	2	N	2069	1997	0			382
01	18724	X	15193	-0-	-3531	-0-	781 1652	1 9	12760	2	N	1502	1301	0			583
02	16716	X	15580	-0-	-1136	-0-	767 1547	1 9	13266	2	N	1406	1629	0	38	8	322

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
09	25500	X	23816	-0-	-1684	-0-	691 499	1 9	22626	2	N	454	481	0			103
10	26350	X	17997	-0-	-8353	-0-	448 278	1 9	17271	2	N	253	272	0			84
11	26883	X	26883	-0-	-0-	-0-	616 873	1 9	25394	2	N	794	597	0			281
12	26825	X	26825	-0-	-0-	-0-	812 787	1 9	25226	2	N	715	797	0			199
01	25978	X	19283	-0-	-6695	-0-	720 823	1 9	17740	2	N	748	695	0			252
02	23800	X	6614	-0-	-17186	-0-	405 323	1 9	5886	2	N	294	304	0			242

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
09	11460	X	9691	-0-	-1769	-0-	636 1100	1 9	7955	2	N	1000	1173	0			227
10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	728 844	1 9	9976	2	N	767	739	0			255
11	10350	X	6312	-0-	-4038	-0-	616 751	1 9	4945	2	N	683	696	0			242
12	10633	X	6937	-0-	-3696	-0-	812 660	1 9	5465	2	N	600	675	0			167
*01	11563	X	8824	-0-	-2739	-0-	721 602	1 9	7501	2	N	547	530	0			184
02	10444	X	2293	-0-	-8151	-0-	405 208	1 9	1680	2	N	189	218	0			155

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
09	24180	X	23700	-0-	-480	-0-	811	1	21567	2	N	1202	1286	0			259
							1322	9									
10	25420	X	25304	-0-	-116	-0-	806	1	23054	2	N	1313	1346	0			226
							1444	9									
11	24600	X	22781	-0-	-1819	-0-	702	1	20757	2	N	1202	1141	0			287
							1322	9									
12	25420	X	20189	-0-	-5231	-0-	696	1	18063	2	N	1300	1303	0			284
							1430	9									
*01	25358	X	21897	-0-	-3461	-0-	772	1	19978	2	N	1043	1058	0			269
							1147	9									
02	22848	X	20385	-0-	-2463	-0-	745	1	18803	2	N	761	671	0			359
							837	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
09	14040	X	12182	-0-	-1858	-0-	11357	2	825	9	N	750	800	0			427
10	14260	X	12821	-0-	-1439	-0-	11807	2	1014	9	N	922	1031	0			318
11	12540	X	11432	-0-	-1108	-0-	10605	2	827	9	N	752	844	0			226
12	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	12190	2	1069	9	N	972	936	0			262
01	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	11762	2	203	4	N	837	932	0			167
							921	9									
02	11592	X	9597	-0-	-1995	-0-	8918	2	68	4	N	555	371	0			351
							611	9									

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
09	24180	X	22153	-0-	-2027	-0-	813	1	19856	2	N	1349	1463	0			187
							1484	9									
10	24769	X	22297	-0-	-2472	-0-	805	1	20006	2	N	1351	1159	0			379
							1486	9									
*11	22320	X	21019	-0-	-1301	-0-	748	1	18861	2	N	1282	1338	0			323
							1410	9									
*12	25295	X	25295	-0-	-0-	-0-	854	1	23002	2	N	1308	1416	0			215
							1439	9									
*01	22878	X	22866	-0-	-12	-0-	842	1	20807	2	N	1106	1035	0			286
							1217	9									
02	20664	X	19768	-0-	-896	-0-	773	1	17848	2	N	1043	837	0			492
							1147	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
09	10080	X	8593	-0-	-1487	-0-	8208	2	385	9	N	350	282	0	10	8	460
10	10416	X	1742	-0-	-8674	-0-	1641	2	101	9	N	92	92	0			460
11	10080	X	1085	-0-	-8995	-0-	1017	2	68	9	N	62	129	0			393
12	10385	X	6681	-0-	-3704	-0-	6180	2	501	9	N	455	499	0			349
01	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	12918	2	421	9	N	383	250	0			482
02	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12083	2	415	9	N	377	471	0			388

SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31710	X	27733	-0-	-3977	-0-	796	1	25319	2	N	1471	1547	0			432
							1618	9									
10	32767	X	28697	-0-	-4070	-0-	834	1	26308	2	N	1414	1403	0			443
							1555	9									
11	29100	X	24263	-0-	-4837	-0-	725	1	22035	2	N	1366	1441	0			368
							1503	9									
12	29357	X	28268	-0-	-1089	-0-	870	1	25746	2	N	1502	1437	0			433
							1652	9									
01	28706	X	27492	-0-	-1214	-0-	839	1	25051	2	N	1456	1456	0			433
							1602	9									
02	25928	X	21305	-0-	-4623	-0-	691	1	19418	2	N	1087	1151	0			369
							1196	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14340	X	11151	-0-	-3189	-0-	850	1	8975	2	N	1205	1214	0			195
							1326	9									
10	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	1035	1	12429	2	N	1264	1169	0			290
							1390	9									
11	14340	X	11350	-0-	-2990	-0-	897	1	9071	2	N	1256	1328	0			218
							1382	9									
12	12524	X	11069	-0-	-1455	-0-	980	1	8726	2	N	1239	1153	0			304
							1363	9									
01	14849	X	11198	-0-	-3651	-0-	930	1	8926	2	N	1220	1142	0			382
							1342	9									
02	13412	X	4929	-0-	-8483	-0-	425	1	3932	2	N	520	771	0			131
							572	9									

BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	11069	-0-	-301	-0-	875	1	9237	2	N	870	918	0			298
							957	9									
10	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	896	1	10759	2	N	869	821	0			346
							956	9									
*11	11670	X	8275	-0-	-3395	-0-	665	1	6729	2	N	801	952	0			195
							881	9									
*12	12059	X	9120	-0-	-2939	-0-	825	1	7351	2	N	858	777	0			276
							944	9									
01	12617	X	8863	-0-	-3754	-0-	759	1	7290	2	N	740	734	0			282
							814	9									
02	11396	X	4250	-0-	-7146	-0-	370	1	3428	2	N	411	406	0			287
							452	9									

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38070	X	35501	-0-	-2569	-0-	603	1	34304	2	N	540	582	0			331
							594	9									
10	39277	X	26268	-0-	-13009	-0-	970	1	24854	2	N	404	384	0			351
							444	9									
11	40283	X	40283	-0-	-0-	-0-	847	1	38699	2	N	670	640	0			381
							737	9									
12	40767	X	40767	-0-	-0-	-0-	768	1	39295	2	N	640	761	0			260
							704	9									
01	37944	X	37727	-0-	-217	-0-	678	1	36393	2	N	596	420	0			436
							656	9									
02	37604	X	36424	-0-	-1180	-0-	637	1	35143	2	N	585	679	0			342
							644	9									

TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	840	1	12353	2	N	1788	1796	0			420
							1967	9									
10	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	840	1	12767	2	N	1744	1736	0			428
							1918	9									
11	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	756	1	12009	2	N	1686	1728	0			386
							1855	9									
12	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	868	1	12889	2	N	1817	1786	0			417
							1999	9									
01	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	868	1	11444	2	N	1789	1811	0			395
							1968	9									
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	420	1	4802	2	N	778	918	0			255
							856	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11230	X	11230	-0-		-0-	-0-		840	1	9394	2	N	905	899	0			318
									996	9									
10	11842	X	11842	-0-		-0-	-0-		840	1	9961	2	N	946	949	0			315
									1041	9									
11	11565	X	11565	-0-		-0-	-0-		756	1	9797	2	N	920	845	0			390
									1012	9									
12	12386	X	12386	-0-		-0-	-0-		868	1	10404	2	N	1013	1029	0			374
									1114	9									
01	9785	X	9785	-0-		-0-	-0-		812	1	7907	2	N	969	1078	0			265
									1066	9									
02	5128	X	5128	-0-		-0-	-0-		420	1	4191	2	N	470	509	0			226
									517	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	8777	-0-		-1183	-0-		715	1	6498	2	N	1422	1342	0			770
									1564	9									
10	9920	X	9238	-0-		-682	-0-		750	1	6757	2	N	1574	1739	0			605
									1731	9									
11	9600	X	7978	-0-		-1622	-0-		650	1	5773	2	N	1414	1122	0			897
									1555	9									
*12	9269	X	8739	-0-		-530	-0-		767	1	6407	2	N	1423	1566	0			754
									1565	9									
01	9238	X	8517	-0-		-721	-0-		775	1	6245	2	N	1361	1488	0			627
									1497	9									
02	8686	X	8686	-0-		-0-	-0-		700	1	6439	2	N	1406	1326	0			707
									1547	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20520	X	16046	-0-		-4474	-0-		792	1	13739	2	N	1377	1505	0			265
									1515	9									
10	19352	X	19352	-0-		-0-	-0-		833	1	16961	2	N	1416	1282	0			399
									1558	9									
11	19860	X	18632	-0-		-1228	-0-		758	1	16382	2	N	1356	1543	0			212
									1492	9									
12	20522	X	19142	-0-		-1380	-0-		870	1	16761	2	N	1374	1313	0			273
									1511	9									
01	20522	X	16463	-0-		-4059	-0-		804	1	14287	2	N	1247	1194	0			326
									1372	9									
02	17472	X	15185	-0-		-2287	-0-		778	1	13002	2	N	1277	1263	0			340
									1405	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19140	X	15596	-0-		-3544	-0-		1362	1	12659	2	N	1432	1560	0			202
									1575	9									
10	21483	X	20473	-0-		-1010	-0-		1312	1	17435	2	N	1520	1422	0			300
									54	4	1672	9							
*11	20790	X	13473	-0-		-7317	-0-		1215	1	10700	2	N	1416	1450	0			266
									1558	9									
*12	21483	X	14942	-0-		-6541	-0-		1315	1	11758	2	N	1699	1685	0			280
									1869	9									
01	20460	X	12858	-0-		-7602	-0-		1362	1	9814	2	N	1529	1498	0			311
									1682	9									
02	18480	X	11808	-0-		-6672	-0-		1134	1	9210	2	N	1331	1412	0			230
									1464	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
09	16740	X	15383	-0-	-1357	-0-	811	1	13013	2	N	1417	1587	0			200
							1559	9									
10	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	810	1	15114	2	N	1409	1362	0			247
							236	4	1550	9							
11	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	730	1	14970	2	N	1385	1437	0			195
							1524	9									
12	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	866	1	15291	2	N	1733	1696	0			232
							1906	9									
*01	17298	X	15362	-0-	-1936	-0-	811	1	13012	2	N	1399	1319	0			312
							1539	9									
02	15624	X	15066	-0-	-558	-0-	784	1	12695	2	N	1443	1512	0			243
							1587	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
09	11040	X	9102	-0-	-1938	-0-	797	1	7412	2	N	812	920	0			296
							893	9									
10	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	822	1	10925	2	N	816	780	0			332
							34	4	898	9							
11	10950	X	8782	-0-	-2168	-0-	804	1	7083	2	N	814	848	0			298
							895	9									
12	11315	X	9579	-0-	-1736	-0-	878	1	7847	2	N	776	781	0			293
							854	9									
*01	12679	X	7860	-0-	-4819	-0-	853	1	6145	2	N	784	787	0			290
							862	9									
02	11452	X	7158	-0-	-4294	-0-	701	1	5692	2	N	695	701	0			284
							765	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
09	10650	X	8764	-0-	-1886	-0-	409	1	7266	2	N	990	1066	0			277
							1089	9									
10	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	477	1	8706	2	N	1162	1125	0			314
							12	4	1278	9							
11	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	406	1	8416	2	N	987	1026	0			275
							1086	9									
*12	9052	X	7984	-0-	-1068	-0-	380	1	6668	2	N	851	757	0			369
							936	9									
01	10478	X	5256	-0-	-5222	-0-	270	1	4235	2	N	683	702	0			350
							751	9									
02	9464	X	4622	-0-	-4842	-0-	201	1	3840	2	N	528	573	0			305
							581	9									

BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	833	1	14786	2	N	1152	1361	0			206
							1267	9									
10	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	844	1	15400	2	N	1256	1172	0			290
							22	4	1382	9							
11	15990	X	15094	-0-	-896	-0-	641	1	13300	2	N	1048	1073	0			265
							1153	9									
*12	17453	X	15985	-0-	-1468	-0-	794	1	13923	2	N	1153	1064	0			354
							1268	9									
01	17639	X	13803	-0-	-3836	-0-	766	1	12029	2	N	916	1004	0			266
							1008	9									
02	15932	X	8237	-0-	-7695	-0-	380	1	7259	2	N	544	533	0			277
							598	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
09	17820	X	17815	-0-	-5	-0-	889	1	15779	2	N	1043	1202	0			237
							1147	9									
10	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	909	1	16584	2	N	1057	987	0			307
							24	4	1163	9							
11	17820	X	15658	-0-	-2162	-0-	676	1	14024	2	N	871	966	0			212
							958	9									
12	18414	X	16478	-0-	-1936	-0-	823	1	14444	2	N	1101	959	0			354
							1211	9									
01	18414	X	14860	-0-	-3554	-0-	827	1	12998	2	N	941	1111	0			184
							1035	9									
02	16632	X	8471	-0-	-8161	-0-	393	1	7509	2	N	517	481	0			220
							569	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
09	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	9818	2	678	9	Y	616	615	0			4
10	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	9435	2	701	9	Y	637	632	0	3	8	6
*11	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	8649	2	661	9	Y	601	598	0	3	8	6
*12	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	9427	2	722	9	Y	656	656	0	1	8	5
01	9486	X	2856	-0-	-6630	-0-	2427	2	429	9	Y	390	390	0	1	8	4
02	8204	X	3561	-0-	-4643	-0-	3165	2	396	9	Y	360	359	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
09	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	8203	2	2167	9	Y	1970	1969	0			12
10	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	7863	2	2020	9	Y	1836	1821	0	10	8	17
11	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	7984	2	1847	9	Y	1679	1673	0	8	8	15
12	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	9325	2	2059	9	Y	1872	1870	0	2	8	15
*01	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	8804	2	2320	9	Y	2109	2099	0	5	8	20
02	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	8169	2	2192	9	Y	1993	1985	0	7	8	21

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
09	14010	X	11799	-0-	-2211	-0-	531	1	9799	2	Y	371	459	0			82
							1061	4	408	9							
10	14477	X	14163	-0-	-314	-0-	728	1	12723	2	Y	647	526	0			203
							712	9									
11	14010	X	13292	-0-	-718	-0-	615	1	12039	2	Y	580	526	0			257
							638	9									
12	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	809	1	13102	2	Y	745	822	0			180
							820	9									
01	14167	X	11372	-0-	-2795	-0-	784	1	9877	2	Y	580	558	0			202
							73	4	638	9							
02	12796	X	7011	-0-	-5785	-0-	406	1	6157	2	Y	407	430	0			179
							448	9									

EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	700	1	12830	2	Y	1506	1597	0			333
							1390	4	1657	9							
10	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	726	1	13363	2	Y	1346	1258	0			421
							1481	9									
11	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	616	1	12791	2	Y	1256	1121	0			556
							1382	9									
12	17050	X	14812	-0-	-2238	-0-	812	1	12672	2	Y	1207	1472	0			291
							1328	9									
01	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	840	1	14614	2	Y	1369	1184	0			476
							107	4	1506	9							
02	15120	X	6048	-0-	-9072	-0-	337	1	5153	2	Y	507	760	0			223
							558	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	21623	2	4818	9	Y	4380	4378	0			27
10	27246	X	27246	-0-	-0-	-0-	21683	2	5563	9	Y	5057	5010	0	27	8	47
11	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	19426	2	4224	9	Y	3840	3835	0	17	8	35
*12	25230	X	25230	-0-	-0-	-0-	20507	2	4723	9	Y	4294	4291	0	4	8	34
01	32082	X	32082	-0-	-0-	-0-	27353	2	4729	9	Y	4299	4282	0	10	8	41
02	22574	X	22574	-0-	-0-	-0-	18602	2	3972	9	Y	3611	3601	0	13	8	38

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442

09	22500	X	15972	-0-	-6528	-0-	644	1	11735	2	Y	3266	3261	0			49
							3593	9									
10	25295	X	25295	-0-	-0-	-0-	1019	1	19523	2	Y	4321	4306	0			64
							4753	9									
*11	22500	X	22437	-0-	-63	-0-	662	1	17802	2	Y	3612	3613	0	5	8	58
							3973	9									
*12	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	765	1	17043	2	Y	3529	3526	0			61
							3882	9									
*01	23250	X	20472	-0-	-2778	-0-	709	1	16058	2	Y	3356	3354	0	2	8	61
							13	4	3692	9							
02	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	750	1	16860	2	Y	3667	3619	0	29	8	80
							43	4	4034	9							

WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796

09	24090	X	24060	-0-	-30	-0-	22696	2	1364	9	N	1240	1260	0			248
10	24893	X	19728	-0-	-5165	-0-	18683	2	1045	9	N	950	928	0			270
11	24090	X	23130	-0-	-960	-0-	21852	2	1278	9	N	1162	1068	0			364
12	24862	X	15955	-0-	-8907	-0-	15076	2	879	9	N	799	785	0			378
01	24862	X	24418	-0-	-444	-0-	22672	2	283	4	N	1330	1382	0			326
							1463	9									
02	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	22834	2	934	9	N	849	826	0			349

TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

09	23395	X	23395	-0-	-0-	-0-	728	1	20908	2	N	1599	1708	0			290
							1759	9									
10	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	728	1	21233	2	N	1650	1647	0			293
							1815	9									
11	22495	X	22495	-0-	-0-	-0-	588	1	20135	2	N	1611	1547	0			357
							1772	9									
12	23043	X	23043	-0-	-0-	-0-	812	1	20416	2	N	1650	1636	0			371
							1815	9									
01	23348	X	23348	-0-	-0-	-0-	840	1	20687	2	N	1655	1675	0			351
							1821	9									
02	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	406	1	9557	2	N	753	847	0			257
							828	9									

BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

09	9090	X	8241	-0-	-849	-0-	936	1	6138	2	N	1061	1267	0			237
							1167	9									
10	9207	X	8091	-0-	-1116	-0-	973	1	6099	2	N	926	840	0			323
							1019	9									
11	8610	X	7954	-0-	-656	-0-	749	1	6219	2	N	896	890	0			329
							986	9									
12	8742	X	8071	-0-	-671	-0-	1086	1	5964	2	N	928	1020	0			237
							1021	9									
01	8525	X	8400	-0-	-125	-0-	1123	1	6266	2	N	919	874	0			282
							1011	9									
02	7700	X	7284	-0-	-416	-0-	1048	1	5324	2	N	829	857	0			254
							912	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	1					107
10	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-	107	0			-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					-0-
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-
02	11	X	7	-0-	-4	-0-	7	4			N	-0-					-0-

POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14610	X	11020	-0-	-3590	-0-	400	1	9624	2	Y	905	1011	0			104
							996	9									
10	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	452	1	14762	2	Y	1105	1024	0			185
							1216	9									
11	13290	X	11682	-0-	-1608	-0-	338	1	10117	2	Y	1115	1146	0			154
							1227	9									
*12	13733	X	12505	-0-	-1228	-0-	664	1	10435	2	Y	1278	1256	0			176
							1406	9									
01	16430	X	13995	-0-	-2435	-0-	599	1	12195	2	Y	1092	1077	0			191
							1201	9									
02	14840	X	10870	-0-	-3970	-0-	697	1	9045	2	Y	1025	1024	0			192
							1128	9									

POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18120	X	14870	-0-	-3250	-0-	520	1	12524	2	Y	1660	1808	0			191
							1826	9									
10	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	502	1	16402	2	Y	1878	1755	0			314
							2066	9									
*11	16140	X	13380	-0-	-2760	-0-	369	1	11045	2	Y	1787	1854	0			247
							1966	9									
12	16089	X	13753	-0-	-2336	-0-	705	1	11089	2	Y	1781	1783	0			245
							1959	9									
01	18972	X	14881	-0-	-4091	-0-	614	1	12498	2	Y	1608	1572	0			281
							1769	9									
02	17136	X	12091	-0-	-5045	-0-	739	1	9592	2	Y	1600	1582	0			299
							1760	9									

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607

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

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
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					704
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					704
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					704
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					704
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					704
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					704

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	500	1	5177	2	N	539	605	0			368
							593	9									
10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	520	1	5259	2	N	664	636	0			396
							730	9									
11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	400	1	4836	2	N	514	545	0			365
							565	9									
12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	574	1	4495	2	N	532	535	0			362
							99	4	585	9							
01	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	525	1	5550	2	N	502	505	0			359
							552	9									
02	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	547	1	5717	2	N	487	370	0			476
							50	4	536	9							

STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	1123	1	20097	2	N	1924	2032	0			332
							180	4	2116	9							
10	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	1097	1	20547	2	N	2013	1955	0			390
							41	4	2214	9							
11	23085	X	23085	-0-	-0-	-0-	1011	1	19883	2	N	1992	2151	0			231
							2191	9									
12	23225	X	23225	-0-	-0-	-0-	1154	1	19991	2	N	1891	1776	0			346
							2080	9									
01	21266	X	19589	-0-	-1677	-0-	1026	1	16626	2	N	1661	1606	0			401
							110	4	1827	9							
02	20751	X	20751	-0-	-0-	-0-	1036	1	17803	2	N	1673	1873	0			201
							72	4	1840	9							

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37500	X	30201	-0-	-7299	-0-	580	1	27461	2	N	1964	1941	0	11	8	318
							2160	9									
10	38750	X	29796	-0-	-8954	-0-	714	1	26534	2	N	2316	2372	0	19	8	243
							2548	9									
11	37260	X	30189	-0-	-7071	-0-	580	1	27122	2	N	2261	2324	0	17	8	163
							2487	9									
12	37169	X	27434	-0-	-9735	-0-	808	1	24312	2	N	2104	2017	0			250
							2314	9									
01	36890	X	27065	-0-	-9825	-0-	913	1	23988	2	N	1967	2025	0			192
							2164	9									
02	28196	X	27540	-0-	-656	-0-	874	1	24447	2	N	2017	2007	0			202
							2219	9									

LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	140	1	17725	2	Y	150	153	0	1	8	20
							184	4	165	9							
10	21762	X	2305	-0-	-19457	-0-	5	1	2272	2	Y	24	39	0			5
							2	4	26	9							
11	21060	X	11619	-0-	-9441	-0-	11574	2	24	4	Y	19	19	0			5
							21	9									
12	21762	X	6045	-0-	-15717	-0-	33	1	5974	2	Y	8	9	0			4
							29	4	9	9							
*01	18817	X	15483	-0-	-3334	-0-	129	1	15110	2	Y	65	54	0			15
							172	4	72	9							
02	16996	X	9816	-0-	-7180	-0-	84	1	9618	2	Y	25	34	0			6
							86	4	28	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17340	X	17009	-0-		-331	-0-	460	1	15496	2	N	957	1203	0			346
								1053	9									
10	17918	X	17314	-0-		-604	-0-	517	1	15820	2	N	888	905	0			329
								977	9									
11	17340	X	17242	-0-		-98	-0-	400	1	15743	2	N	999	1024	0			304
								1099	9									
12	17918	X	17210	-0-		-708	-0-	553	1	15491	2	N	1060	1119	0			245
								1166	9									
01	17577	X	13039	-0-		-4538	-0-	332	1	11841	2	N	787	647	0			385
								866	9									
02	16453	X	16453	-0-		-0-	-0-	553	1	15080	2	N	745	820	0			310
								820	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	9319	-0-		-521	-0-	695	1	7344	2	N	1164	1250	0			254
								1280	9									
10	9951	X	9939	-0-		-12	-0-	730	1	7860	2	N	1226	1190	0			290
								1349	9									
11	9360	X	9290	-0-		-70	-0-	559	1	7488	2	N	1130	1060	0			360
								1243	9									
12	10344	X	10344	-0-		-0-	-0-	814	1	8162	2	N	1244	1359	0			245
								1368	9									
01	9951	X	9255	-0-		-696	-0-	724	1	7318	2	N	1103	999	0			349
								1213	9									
02	8988	X	8669	-0-		-319	-0-	785	1	6767	2	N	1015	1076	0			288
								1117	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15630	X	8715	-0-		-6915	-0-	8559	2	18	4	Y	125	137	0			356
								138	9									
10	13361	X	9780	-0-		-3581	-0-	9533	2	9	4	Y	216	210	0			362
								238	9									
11	11125	X	11125	-0-		-0-	-0-	10931	2	194	9	Y	176	177	0			361
12	12346	X	12346	-0-		-0-	-0-	11772	2	13	4	Y	510	507	0			364
								561	9									
01	11346	X	11346	-0-		-0-	-0-	10574	2	330	4	Y	402	401	0			365
								442	9									
02	16398	X	16398	-0-		-0-	-0-	16074	2	54	4	Y	245	251	0			359
								270	9									

WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14640	X	11310	-0-		-3330	-0-	10716	2	23	4	Y	519	528	0			279
								571	9									
10	13795	X	12144	-0-		-1651	-0-	11417	2	10	4	Y	652	637	0			294
								717	9									
11	14149	X	14149	-0-		-0-	-0-	13459	2	690	9	Y	627	628	0			293
12	14751	X	14751	-0-		-0-	-0-	14020	2	16	4	Y	650	661	0			282
								715	9									
01	12393	X	12393	-0-		-0-	-0-	11488	2	359	4	Y	496	494	0			284
								546	9									
02	21240	X	21240	-0-		-0-	-0-	20666	2	69	4	Y	459	464	0			279
								505	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28200	X	-0-	-0-	-28200	-0-						N	-0-					-0-
10	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-						N	-0-					-0-
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-		21	4			N	-0-					-0-
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-		13	4			N	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-		6	4			N	-0-					-0-
02	28	X	5	-0-	-23	-0-		5	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18330	X	15379	-0-	-2951	-0-		295	1	13446	2	N	1489	1578	0			288
								1638	9									
10	18941	X	14437	-0-	-4504	-0-		193	1	12698	2	N	1405	1387	0			306
								1546	9									
11	18330	X	16897	-0-	-1433	-0-		293	1	15139	2	N	1332	1416	0			222
								1465	9									
12	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-		437	1	19016	2	N	1301	1234	0			289
								1431	9									
01	18941	X	17871	-0-	-1070	-0-		384	1	16348	2	N	1035	918	0			406
								1139	9									
*02	15764	X	12087	-0-	-3677	-0-		264	1	10963	2	N	782	963	0			225
								860	9									

POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17880	X	16643	-0-	-1237	-0-		840	1	14920	2	N	803	873	0			323
								883	9									
10	18228	X	12050	-0-	-6178	-0-		364	1	11097	2	N	535	518	0			340
								589	9									
11	17640	X	16393	-0-	-1247	-0-		756	1	14762	2	N	795	834	0			301
								875	9									
12	17794	X	16822	-0-	-972	-0-		868	1	15016	2	N	853	886	0			268
								938	9									
01	17546	X	16421	-0-	-1125	-0-		868	1	14653	2	N	818	743	0			343
								900	9									
02	15540	X	14873	-0-	-667	-0-		784	1	13265	2	N	749	660	0			432
								824	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	6544	-0-	-5276	-0-		62	1	5593	2	Y	808	808	0			8
								889	9									
10	10075	X	7225	-0-	-2850	-0-		140	1	6159	2	Y	842	842	0			8
								926	9									
11	7980	X	7094	-0-	-886	-0-		77	1	6089	2	Y	844	844	0			8
								928	9									
12	8215	X	7121	-0-	-1094	-0-		141	1	6064	2	Y	833	831	0			10
								916	9									
01	7564	X	6681	-0-	-883	-0-		174	1	5597	2	Y	827	823	0	4	8	10
								910	9									
02	6608	X	5666	-0-	-942	-0-		148	1	4674	2	Y	767	766	0			11
								844	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24744	X	24744	-0-	-0-	-0-	509	1	23248	2	N	897	889	0			466
							987	9									
10	23064	X	21439	-0-	-1625	-0-	311	1	20531	2	N	543	582	0			427
							597	9									
11	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	435	1	22531	2	N	834	959	0			302
							917	9									
12	25575	X	20059	-0-	-5516	-0-	431	1	18714	2	N	831	745	0			388
							914	9									
01	25575	X	22180	-0-	-3395	-0-	484	1	20594	2	N	1002	1222	0			168
							1102	9									
*02	23100	X	23080	-0-	-20	-0-	520	1	21542	2	N	925	827	0			266
							1018	9									

STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461

09	7	X	3	-0-	-4	-0-	2	2	1	9	N	1					375
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					375
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					375
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					375
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					377
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					378

STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192

09	3840	X	3017	-0-	-823	-0-	309	1	2402	2	N	278	550	1			181
							306	9									
10	3968	X	3203	-0-	-765	-0-	562	1	2319	2	N	293					474
							322	9									
11	3840	X	2642	-0-	-1198	-0-	309	1	2045	2	N	262	354	1			382
							288	9									
*12	3813	X	2924	-0-	-889	-0-	603	1	2084	2	N	215	181	1			416
							237	9									
01	3813	X	2759	-0-	-1054	-0-	849	1	1681	2	N	208	364	1			260
							229	9									
02	2884	X	2408	-0-	-476	-0-	763	1	1488	2	N	143	1	8			402
							157	9									

STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					222
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					222
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					224
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					225

BLANTONS 20-23E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618

09	28619	X	28619	-0-	-0-	-0-	1872	1	25776	2	N	883	989	0	1	8	100
							971	9									
10	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	846	1	12289	2	N	378	440	0	1	8	37
							416	9									
*11	20871	X	20871	-0-	-0-	-0-	1566	1	18612	2	N	589	559	0			67
							45	4	648	9							
*12	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	2137	1	12984	2	N	310	344	0			33
							341	9									
01	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	2003	1	16113	2	N	444	427	0	2	8	48
							256	4	488	9							
02	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	2019	1	14346	2	N	447	431	0	3	8	61
							492	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
HIGH NOON A WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21270	X	18430	-0-	-2840	-0-	540	1	16107	2	N	994	955	0			390
							690	4	1093	9							
10	21979	X	20536	-0-	-1443	-0-	580	1	18530	2	N	1264	1219	0			435
							36	4	1390	9							
11	21270	X	19052	-0-	-2218	-0-	520	1	17458	2	N	976	1082	0			329
							1074	9									
12	20584	X	18358	-0-	-2226	-0-	560	1	16618	2	N	997	944	0			382
							83	4	1097	9							
01	20584	X	19222	-0-	-1362	-0-	620	1	17361	2	N	1064	774	0			672
							71	4	1170	9							
02	18536	X	17557	-0-	-979	-0-	560	1	15929	2	N	940	1261	0			351
							34	4	1034	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
09	25170	X	17576	-0-	-7594	-0-	387	1	15678	2	Y	1338	1331	0	1	8	16
							39	4	1472	9							
10	19902	X	19709	-0-	-193	-0-	879	1	17146	2	Y	1488	1477	0			27
							47	4	1637	9							
11	19260	X	18473	-0-	-787	-0-	201	1	16576	2	Y	1477	1491	0			13
							71	4	1625	9							
12	19902	X	16275	-0-	-3627	-0-	351	1	14525	2	Y	1234	1233	0			14
							42	4	1357	9							
01	20989	X	20989	-0-	-0-	-0-	601	1	18644	2	Y	1521	1500	0	6	8	29
							71	4	1673	9							
02	18816	X	18816	-0-	-0-	-0-	560	1	16622	2	Y	1483	1495	0			17
							3	4	1631	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
09	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	700	1	7737	2	N	694	677	0			325
							763	9									
10	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	728	1	7587	2	N	656	574	0			407
							722	9									
11	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	588	1	7351	2	N	668	797	0			278
							735	9									
12	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	812	1	7503	2	N	656	651	0			283
							722	9									
01	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	686	1	6493	2	N	565	545	0			303
							622	9									
02	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	784	1	7116	2	N	609	582	0			330
							670	9									

OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	580	1	13246	2	N	984	848	0			390
							1082	9									
10	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	600	1	13459	2	N	878	917	0			351
							66	4	966	9							
11	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	520	1	12903	2	N	861	844	0			368
							947	9									
12	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	620	1	13347	2	N	914	830	0			452
							1005	9									
01	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	620	1	12878	2	N	880	830	0			502
							222	4	968	9							
02	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	540	1	11925	2	N	517	732	0			287
							24	4	569	9							

BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29670	X	24627	-0-	-5043	-0-	500	1	23191	2	N	851	899	0			293
							936	9									
10	30659	X	21468	-0-	-9191	-0-	303	1	20579	2	N	533	499	0			327
							586	9									
11	29670	X	24641	-0-	-5029	-0-	400	1	23320	2	N	837	841	0			323
							921	9									
12	26567	X	26429	-0-	-138	-0-	580	1	24905	2	N	858	816	0			365
							944	9									
01	25823	X	24674	-0-	-1149	-0-	555	1	23149	2	N	877	874	0			368
							5	4	965	9							
02	22988	X	22919	-0-	-69	-0-	560	1	21404	2	N	868	963	0			273
							955	9									

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	697	1	1576	2	N	200	362	1			85
							220	9									
10	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	728	1	888	2	N	185	178	1			92
							204	9									
11	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	555	1	736	2	N	185					277
							204	9									
12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	778	1	1439	2	N	192	368	1			101
							211	9									
01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	755	1	1004	2	N	153					254
							168	9									
02	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	786	1	970	2	N	162	349	1			67
							178	9									

RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31055	X	31055	-0-	-0-	-0-	1500	1	28172	2	N	1257	864	0	17	8	593
							1383	9									
10	20801	X	14019	-0-	-6782	-0-	889	1	12347	2	N	712	1002	0	16	8	287
							783	9									
11	20130	X	16082	-0-	-4048	-0-	1410	1	13102	2	N	1427	958	0	3	8	753
							1570	9									
12	20801	X	15935	-0-	-4866	-0-	1550	1	13059	2	N	1205	1537	0	11	8	410
							1326	9									
01	20801	X	13765	-0-	-7036	-0-	1550	1	11087	2	N	1025	1086	0	26	8	323
							1128	9									
02	18788	X	7793	-0-	-10995	-0-	1400	1	4550	2	N	970	764	0	74	8	455
							776	4	1067	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21270	X	5	-0-	-21265	-0-	2	4	3	9	N	3					275
10	21979	X	-0-	-0-	-21979	-0-					N	7	7	0			275
11	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	3	189	1			89
12	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					89
*01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-	89	5			-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124

09	9660	X	6430	-0-	-3230	-0-	434	1	5603	2	N	340	130	0			368
							19	4	374	9							
10	9982	X	12	-0-	-9970	-0-	4	1	7	4	N	1	308	0			61
							1	9									
11	8040	X	21	-0-	-8019	-0-	21	4			N	-0-					61
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					61
*01	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-	61	5			-0-
*02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981

09	17040	X	13836	-0-	-3204	-0-	500	1	12680	2	Y	596	830	0			234
							656	9									
10	16709	X	1034	-0-	-15675	-0-	40	1	920	2	Y	67	98	0			203
							74	9									
11	15510	X	10340	-0-	-5170	-0-	320	1	9785	2	Y	214	144	0			273
							235	9									
12	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	577	1	14368	2	Y	591	619	0			245
							650	9									
01	14694	X	13116	-0-	-1578	-0-	600	1	11909	2	Y	552	580	0			217
							607	9									
02	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	560	1	10734	2	Y	518	367	0			368
							570	9									

STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893

09	21960	X	20895	-0-	-1065	-0-	575	1	18875	2	N	1314	1525	0			149
							1445	9									
10	22537	X	20915	-0-	-1622	-0-	600	1	18878	2	N	1306	1151	0			304
							1437	9									
11	21660	X	19952	-0-	-1708	-0-	520	1	18311	2	N	1019	1022	0			301
							1121	9									
12	21607	X	20694	-0-	-913	-0-	620	1	18730	2	N	1222	1278	0			245
							1344	9									
01	21607	X	18359	-0-	-3248	-0-	558	1	16620	2	N	1074	1118	0			201
							1181	9									
02	19516	X	17325	-0-	-2191	-0-	560	1	15592	2	N	1066	1063	0			204
							1173	9									

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222

09	17550	X	5426	-0-	-12124	-0-	373	1	3923	2	Y	1018	1014	0			12
							10	4	1120	9							
10	11594	X	5472	-0-	-6122	-0-	803	1	3751	2	Y	825	822	0			15
							10	4	908	9							
*11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	52	1	4295	2	Y	793	801	0			7
							18	4	872	9							
*12	5611	X	5551	-0-	-60	-0-	110	1	4547	2	Y	801	799	0			9
							13	4	881	9							
01	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	151	1	4700	2	Y	912	900	0	4	8	17
							18	4	1003	9							
02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	161	1	4779	2	Y	901	908	0			10
							1	4	991	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17100	X	14119	-0-	-2981	-0-	586	1	12777	2	N	687	628	0			328
							756	9									
10	16957	X	12744	-0-	-4213	-0-	448	1	11706	2	N	536	670	0			194
							590	9									
11	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	597	1	14753	2	N	648	514	0			328
							713	9									
12	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	777	1	14726	2	N	762	686	0			404
							838	9									
01	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	839	1	16136	2	N	797	949	0			252
							877	9									
02	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	690	1	14578	2	N	640	539	0			353
							704	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
09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	744	2	88	9	N	80	180	1			142
10	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					142
11	418	X	418	-0-	-0-	-0-	206	2	212	9	N	193					335
12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	585	2	96	9	N	87	177	1			245
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	620	2	122	9	N	111					356
02	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-	179	1			177

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
09	41070	X	38994	-0-	-2076	-0-	406	1	36338	2	Y	2045	2048	0			21
							2250	9									
10	43958	X	35038	-0-	-8920	-0-	735	1	32233	2	Y	1882	1885	0			18
							2070	9									
11	50388	X	50388	-0-	-0-	-0-	590	1	46853	2	Y	2677	2670	0			25
							2945	9									
*12	49526	X	49526	-0-	-0-	-0-	1063	1	45805	2	Y	2416	2412	0	1	8	28
							2658	9									
01	47455	X	47455	-0-	-0-	-0-	1353	1	43587	2	Y	2286	2276	0	11	8	27
							2515	9									
02	47040	X	41519	-0-	-5521	-0-	1204	1	38084	2	Y	2028	2027	0			28
							2231	9									

RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38460	X	22515	-0-	-15945	-0-	19739	2	2776	9	Y	2524	2526	0			16
10	30814	X	24957	-0-	-5857	-0-	22560	2	2397	9	Y	2179	2175	0			20
11	34440	X	23033	-0-	-11407	-0-	21012	2	2021	9	Y	1837	1840	0			17
12	35588	X	28678	-0-	-6910	-0-	26244	2	2434	9	Y	2213	2212	0			18
01	35588	X	24926	-0-	-10662	-0-	22329	2	2597	9	Y	2361	2356	0			23
02	23043	X	23043	-0-	-0-	-0-	20388	2	2655	9	Y	2414	2412	0			25

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
09	53160	X	35468	-0-	-17692	-0-	387	1	33227	2	Y	1610	1603	0	1	8	19
							83	4	1771	9							
10	54932	X	2722	-0-	-52210	-0-	94	1	2491	2	Y	118	135	0			2
							7	4	130	9							
11	53160	X	20241	-0-	-32919	-0-	229	1	18912	2	Y	926	920	0			8
							81	4	1019	9							
*12	38099	X	31430	-0-	-6669	-0-	710	1	29343	2	Y	1175	1169	0			14
							84	4	1293	9							
01	38608	X	38608	-0-	-0-	-0-	1148	1	35632	2	Y	1538	1517	0	6	8	29
							136	4	1692	9							
02	37832	X	37832	-0-	-0-	-0-	1178	1	34972	2	Y	1523	1535	0			17
							7	4	1675	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28348	X	28348	-0-	-0-	-0-	885	1	25003	2	N	2236	2239	0	6	8	37
							2460	9									
10	30843	X	30843	-0-	-0-	-0-	1352	1	27589	2	N	1729	1726	0	10	8	30
							1902	9									
*11	35179	X	35179	-0-	-0-	-0-	1265	1	31555	2	N	2134	2119	0	6	8	39
							12	4	2347	9							
12	36895	X	36895	-0-	-0-	-0-	1312	1	33193	2	N	2173	2179	0			33
							2390	9									
01	30773	X	30773	-0-	-0-	-0-	1301	1	27279	2	N	1994	2000	0			27
							2193	9									
02	27848	X	27848	-0-	-0-	-0-	1215	1	24526	2	N	1915	1897	0	17	8	28
							2107	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
09	23370	X	20769	-0-	-2601	-0-	18682	2	2087	9	Y	1897	1892	0			15
10	22654	X	22654	-0-	-0-	-0-	20380	2	2274	9	Y	2067	2051	0			31
11	25810	X	25810	-0-	-0-	-0-	23357	2	2453	9	Y	2230	2238	0			23
12	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	22689	2	531	4	Y	2197	2197	0			23
							2417	9									
01	23511	X	23511	-0-	-0-	-0-	21297	2	29	4	Y	1986	1984	0			25
							2185	9									
02	22456	X	21606	-0-	-850	-0-	19565	2	35	4	Y	1824	1792	0	18	8	39
							2006	9									

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
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK MAPLE HILL STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28470	X	26069	-0-	-2401	-0-	1410	1	23232	2	N	1297	1175	0	3	8	425
							1427	9									
10	28923	X	26302	-0-	-2621	-0-	1422	1	23431	2	N	1317	1306	0	5	8	431
							1449	9									
11	27990	X	25176	-0-	-2814	-0-	1258	1	22488	2	N	1300	1187	0			544
							1430	9									
12	28613	X	25829	-0-	-2784	-0-	1107	1	23278	2	N	1313	1510	0			347
							1444	9									
01	27683	X	25717	-0-	-1966	-0-	1457	1	22758	2	N	1365	1359	0	3	8	350
							1502	9									
02	24332	X	23255	-0-	-1077	-0-	1312	1	20580	2	N	1239	1162	0	5	8	422
							1363	9									

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289417 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10003 - 19384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	4			N	-0-					-0-
12	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	4			N	-0-					-0-

KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128

09	43980	X	41565	-0-	-2415	-0-	600	1	39924	2	N	762	712	0	3	8	295
							203	4	838	9							
10	44330	X	32685	-0-	-11645	-0-	60	1	31965	2	N	429	418	0	4	8	302
							188	4	472	9							
11	42330	X	40192	-0-	-2138	-0-	39428	2	9	4	N	686	783	0			205
							755	9									
12	43400	X	40609	-0-	-2791	-0-	39710	2	139	4	N	691	678	0			218
							760	9									
01	43400	X	38661	-0-	-4739	-0-	37904	2	44	4	N	648	575	0	4	8	287
							713	9									
02	38808	X	36749	-0-	-2059	-0-	520	1	35615	2	N	558	481	0	6	8	358
							614	9									

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554

09	20130	X	18392	-0-	-1738	-0-	119	1	17615	2	Y	439	435	0	2	8	51
							175	4	483	9							
10	20801	X	3641	-0-	-17160	-0-	7	1	3530	2	Y	92	129	0	1	8	13
							3	4	101	9							
11	19110	X	9394	-0-	-9716	-0-	9264	2	19	4	Y	101	98	0			16
							111	9									
12	19716	X	15517	-0-	-4199	-0-	15196	2	321	9	Y	292	275	0			33
01	19003	X	16408	-0-	-2595	-0-	15865	2	180	4	Y	330	294	0	1	8	68
							363	9									
02	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	18088	2	153	4	Y	372	396	0	3	8	41
							409	9									

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661

09	19740	X	15290	-0-	-4450	-0-	13586	2	1704	9	Y	1549	1545	0			12
10	26350	X	13224	-0-	-13126	-0-	11684	2	1540	9	Y	1400	1388	0	3	8	21
11	25500	X	14895	-0-	-10605	-0-	13343	2	1552	9	Y	1411	1415	0	3	8	14
12	26350	X	16656	-0-	-9694	-0-	14796	2	346	4	Y	1376	1376	0			14
							1514	9									
*01	16027	X	12236	-0-	-3791	-0-	10990	2	15	4	Y	1119	1119	0			14
							1231	9									
02	14280	X	8327	-0-	-5953	-0-	7311	2	13	4	Y	912	902	0	5	8	19
							1003	9									

ABIGAIL 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289518 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11251 - 18780

09	20040	X	15883	-0-	-4157	-0-	830	1	13379	2	N	1279	1295	0	37	8	311
							267	4	1407	9							
10	20398	X	3094	-0-	-17304	-0-	73	1	2653	2	N	326	420	0			217
							9	4	359	9							
11	19710	X	8122	-0-	-11588	-0-	10	1	7466	2	N	542	520	0			239
							50	4	596	9							
12	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	192	1	17496	2	N	1711	1597	0			353
							344	4	1882	9							
01	20204	X	20204	-0-	-0-	-0-	1011	1	17270	2	N	1588	1555	0			386
							176	4	1747	9							
02	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	1574	1	10781	2	N	1561	1511	0			436
							3601	4	1717	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
09	35610	X	33750	-0-	-1860	-0-	1119	1	30522	2	N	1917	1981	0	11	8	193
							2109	9									
10	35929	X	33407	-0-	-2522	-0-	1156	1	30204	2	N	1861	1813	0	18	8	223
							2047	9									
11	35639	X	35639	-0-	-0-	-0-	1120	1	32250	2	N	2063	2113	0	15	8	158
							2269	9									
12	35774	X	31837	-0-	-3937	-0-	1389	1	28367	2	N	1892	1835	0			215
							2081	9									
*01	35557	X	28736	-0-	-6821	-0-	1539	1	25292	2	N	1732	1686	0			261
							1905	9									
02	33264	X	30842	-0-	-2422	-0-	1395	1	27552	2	N	1723	1753	0	25	8	206
							1895	9									

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289534 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11508 - 21714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28530	X	7072	-0-	-21458	-0-	5702	2	1370	9	Y	1245	1241	0			10
10	12741	X	7335	-0-	-5406	-0-	6096	2	1239	9	Y	1126	1116	0	3	8	17
11	12330	X	7031	-0-	-5299	-0-	5828	2	1203	9	Y	1094	1098	0	2	8	11
*12	12741	X	7077	-0-	-5664	-0-	5731	2	134	4	Y	1102	1102	0			11
							1212	9									
*01	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	6151	2	9	4	Y	1167	1163	0			15
							1284	9									
02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	7212	2	13	4	Y	1187	1170	0	7	8	25
							1306	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
09	38460	X	32180	-0-	-6280	-0-	483	1	29738	2	Y	1781	1848	0	8	8	124
							1959	9									
10	39742	X	4203	-0-	-35539	-0-	152	1	3689	2	Y	329	427	0	2	8	24
							362	9									
*11	34710	X	15129	-0-	-19581	-0-	568	1	13561	2	Y	909	874	0	4	8	55
							1000	9									
12	35867	X	35732	-0-	-135	-0-	1387	1	32111	2	Y	2031	1898	0			188
							2234	9									
01	33263	X	32510	-0-	-753	-0-	1394	1	29359	2	Y	1597	1558	0			227
							1757	9									
02	30044	X	29447	-0-	-597	-0-	1387	1	26310	2	Y	1591	1676	0	13	8	129
							1750	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
09	34800	X	31797	-0-	-3003	-0-	855	1	27773	2	N	2468	2551	0			341
							454	4	2715	9							
10	35867	X	5432	-0-	-30435	-0-	72	1	4872	2	N	444	500	0			285
							488	9									
11	33690	X	58	-0-	-33632	-0-	1	1	55	4	N	2					287
							2	9									
12	33697	X	31688	-0-	-2009	-0-	192	1	27931	2	N	2282	2185	0			384
							1055	4	2510	9							
*01	33046	X	26816	-0-	-6230	-0-	372	1	24295	2	N	1932	1960	0			356
							24	4	2125	9							
02	29680	X	19678	-0-	-10002	-0-	326	1	12002	2	N	1464	1361	0			459
							5740	4	1610	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
09	22080	X	20860	-0-	-1220	-0-	133	1	19644	2	Y	799	792	0	3	8	100
							204	4	879	9							
10	22599	X	15544	-0-	-7055	-0-	28	1	14931	2	Y	520	564	0	5	8	51
							13	4	572	9							
11	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	21144	2	43	4	Y	691	662	0			80
							760	9									
12	21917	X	20451	-0-	-1466	-0-	19615	2	97	4	Y	672	668	0			84
							739	9									
01	21545	X	18930	-0-	-2615	-0-	18025	2	205	4	Y	636	575	0	3	8	142
							700	9									
02	20496	X	17800	-0-	-2696	-0-	17001	2	151	4	Y	589	645	0	5	8	81
							648	9									

EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30529	X	30529	-0-	-0-	-0-	28449	2	2080	9	N	1891	1819	0			242
10	32196	X	32196	-0-	-0-	-0-	30130	2	2066	9	N	1878	1870	0			250
11	31547	X	31547	-0-	-0-	-0-	29731	2	1816	9	N	1651	1583	0	8	8	310
12	31558	X	30576	-0-	-982	-0-	28742	2	167	4	N	1515	1463	0			362
							1667	9									
01	32209	X	23536	-0-	-8673	-0-	21310	2	888	4	N	1216	1410	0	3	8	165
							1338	9									
02	29456	X	27101	-0-	-2355	-0-	24843	2	821	4	N	1306	1314	0			157
							1437	9									

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43650	X	35787	-0-	-7863	-0-	233	1	32160	2	Y	1250	1241	0	11	8	209
							2019	4	1375	9							
10	42904	X	2597	-0-	-40307	-0-	23	1	2452	2	Y	111	217	0			103
							122	9									
*11	40770	X	18973	-0-	-21797	-0-	17911	2	613	4	Y	408	2	8			509
							449	9									
*12	37913	X	22663	-0-	-15250	-0-	21187	2	570	4	Y	824	1102	0			231
							906	9									
01	36983	X	21758	-0-	-15225	-0-	20223	2	720	4	Y	741	761	0	1	8	210
							815	9									
02	33404	X	22488	-0-	-10916	-0-	14321	2	7124	4	Y	948	964	0			194
							1043	9									

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23190	X	19798	-0-	-3392	-0-	127	1	17599	2	Y	879	991	0	8	8	147
							1105	4	967	9							
10	23963	X	1433	-0-	-22530	-0-	13	1	1344	2	Y	69	152	0			64
							76	9									
*11	20160	X	11965	-0-	-8195	-0-	11285	2	386	4	Y	267	1	8			330
							294	9									
12	20832	X	13162	-0-	-7670	-0-	12248	2	330	4	Y	531	712	0			149
							584	9									
01	20832	X	15473	-0-	-5359	-0-	14323	2	510	4	Y	582	565	0	1	8	165
							640	9									
02	18480	X	12830	-0-	-5650	-0-	8138	2	4048	4	Y	585	630	0			120
							644	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

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

TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438

09	13380	X	11641	-0-	-1739	-0-	909	1	9479	2	Y	1139	1246	0				304
							1253	9										
10	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	1699	1	11139	2	Y	915	974	0				245
							1007	9										
11	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	1108	1	12311	2	Y	879	828	0				296
							967	9										
12	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	1172	1	10423	2	Y	953	940	0				309
							66	4	1048	9								
*01	13857	X	11431	-0-	-2426	-0-	1154	1	8411	2	Y	895	968	0				236
							881	4	985	9								
02	13440	X	10767	-0-	-2673	-0-	1199	1	8607	2	Y	874	826	0				284
							961	9										

TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513

09	9990	X	9634	-0-	-356	-0-	833	1	8685	2	Y	105	128	0				28
							116	9										
10	10168	X	1676	-0-	-8492	-0-	219	1	1436	2	Y	19	42	0				5
							21	9										
11	9840	X	4567	-0-	-5273	-0-	362	1	4026	2	Y	163	113	0				55
							179	9										
12	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	965	1	8583	2	Y	551	427	0				179
							55	4	606	9								
01	9951	X	8804	-0-	-1147	-0-	918	1	6694	2	Y	446	507	0				118
							701	4	491	9								
02	8988	X	7451	-0-	-1537	-0-	849	1	6093	2	Y	463	430	0				151
							509	9										

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500

09	7560	X	114	-0-	-7446	-0-	114	1			Y	-0-						-0-
10	713	X	144	-0-	-569	-0-	144	1			Y	-0-						-0-
11	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	368	1	11895	2	Y	1472	1431	0	5	8		36
							377	4	1619	9								
12	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	819	1	17289	2	Y	1728	1707	0				57
							375	4	1901	9								
01	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	1163	1	19010	2	Y	1600	1583	0				74
							1760	9										
02	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	955	1	17456	2	Y	1324	1339	0	10	8		49
							110	4	1456	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
09	35220	X	24317	-0-	-10903	-0-	661	1	21200	2	Y	2233	2201	0	19	8	29
							2456	9									
10	20547	X	20547	-0-	-0-	-0-	1194	1	16730	2	Y	2011	1983	0	21	8	36
							411	4	2212	9							
*11	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	420	1	13580	2	Y	1446	1442	0	5	8	35
							430	4	1591	9							
12	25141	X	20707	-0-	-4434	-0-	815	1	17201	2	Y	2107	2072	0			70
							373	4	2318	9							
01	25141	X	19003	-0-	-6138	-0-	975	1	15947	2	Y	1892	1875	0			87
							2081	9									
02	22708	X	22152	-0-	-556	-0-	1024	1	18720	2	Y	2082	2078	0	15	8	76
							118	4	2290	9							

WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	600	1	14295	2	N	1051	1113	0			698
							1156	9									
10	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	600	1	13462	2	N	985	1032	0			651
							346	4	1084	9							
11	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	539	1	10883	2	N	902	876	0			677
							80	4	992	9							
12	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	613	1	11661	2	N	927	1005	0			599
							1020	9									
01	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	608	1	10663	2	N	915	712	0			802
							17	4	1007	9							
02	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	546	1	15262	2	N	880	711	0	2	8	969
							968	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
09	10710	X	7163	-0-	-3547	-0-	812	1	4695	2	Y	1505	1483	0	20	8	283
							1656	9									
10	11067	X	8320	-0-	-2747	-0-	990	1	5611	2	Y	1563	1566	0	4	8	276
							1719	9									
*11	10710	X	8033	-0-	-2677	-0-	674	1	5444	2	Y	1737	1727	0	32	8	254
							4	4	1911	9							
12	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	906	1	7166	2	Y	1722	1592	0	24	8	360
							1894	9									
01	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	785	1	7969	2	Y	1634	1688	0			306
							1797	9									
02	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	811	1	6051	2	Y	1583	1561	0	46	8	282
							1741	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
09	9450	X	5857	-0-	-3593	-0-	574	1	3451	2	Y	1665	1663	0	22	8	313
							1832	9									
10	8866	X	5617	-0-	-3249	-0-	578	1	3268	2	Y	1610	1635	0	4	8	284
							1771	9									
11	8580	X	7493	-0-	-1087	-0-	584	1	4712	2	Y	1994	1949	0	37	8	292
							4	4	2193	9							
12	8866	X	7434	-0-	-1432	-0-	613	1	4850	2	Y	1792	1684	0	25	8	375
							1971	9									
01	8370	X	6620	-0-	-1750	-0-	453	1	4593	2	Y	1431	1538	0			268
							1574	9									
02	7000	X	4808	-0-	-2192	-0-	393	1	2931	2	Y	1349	1337	0	39	8	241
							1484	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
09	14160	X	9534	-0-	-4626	-0-	763	1	7011	2	Y	1600	1600	0	21	8	301
							1760	9									
10	14632	X	10350	-0-	-4282	-0-	850	1	7556	2	Y	1767	1751	0	5	8	312
							1944	9									
11	11820	X	10539	-0-	-1281	-0-	940	1	7594	2	Y	1817	1829	0	34	8	266
							6	4	1999	9							
*12	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	1111	1	8785	2	Y	1836	1692	0	26	8	384
							2020	9									
01	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	1069	1	10846	2	Y	1905	1932	0			357
							2096	9									
02	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	1098	1	8198	2	Y	1769	1759	0	51	8	316
							1946	9									

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19892	X	19892	-0-	-0-	-0-	17957	2	1935	9	Y	1759	1622	0	12	8	279
10	38888	X	38888	-0-	-0-	-0-	35574	2	3314	9	Y	3013	3084	0	3	8	205
11	31230	X	31230	-0-	-0-	-0-	29328	2	1902	9	Y	1729	1770	0			164
12	34513	X	34513	-0-	-0-	-0-	32109	2	2404	9	Y	2185	2192	0	2	8	155
*01	32026	X	32026	-0-	-0-	-0-	29325	2	2701	9	Y	2455	2449	0	1	8	160
*02	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	21126	2	3148	9	Y	2862	2840	0			182

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
09	54198	X	54198	-0-	-0-	-0-	1301	1	47620	2	Y	4797	4795	0			30
							5277	9									
10	50286	X	50286	-0-	-0-	-0-	1527	1	44274	2	Y	4077	4047	0	22	8	38
							4485	9									
11	47361	X	47361	-0-	-0-	-0-	1350	1	41591	2	Y	4018	4001	0	18	8	37
							4420	9									
*12	53067	X	53067	-0-	-0-	-0-	1496	1	46820	2	Y	4319	4318	0	4	8	34
							4751	9									
*01	41067	X	41067	-0-	-0-	-0-	1155	1	36165	2	Y	3406	3399	0	8	8	33
							3747	9									
02	51707	X	51707	-0-	-0-	-0-	1487	1	45357	2	Y	4421	4392	0	16	8	46
							4863	9									

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
09	9240	X	2179	-0-	-7061	-0-	526	2	1653	9	Y	1503	1394	0	7	8	239
10	9548	X	3860	-0-	-5688	-0-	1034	2	2826	9	Y	2569	2631	0	2	8	175
11	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	12678	2	1602	9	Y	1456	1493	0			138
12	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	14374	2	2023	9	Y	1839	1846	0	1	8	130
*01	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	13128	2	2274	9	Y	2067	2062	0			135
*02	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	21285	2	2284	9	Y	2076	2078	0	1	8	132

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
09	33300	X	31896	-0-	-1404	-0-	275	1	29055	2	Y	2061	2062	0	31	8	275
							299	4	2267	9							
10	34410	X	24755	-0-	-9655	-0-	318	1	22311	2	Y	1769	1842	0			202
							180	4	1946	9							
*11	34170	X	10215	-0-	-23955	-0-	124	1	9368	2	Y	646	708	0	1	8	139
							12	4	711	9							
12	35309	X	22435	-0-	-12874	-0-	197	1	20293	2	Y	1765	1678	0			226
							3	4	1942	9							
01	35309	X	19350	-0-	-15959	-0-	179	1	17058	2	Y	1755	1732	0	2	8	247
							182	4	1931	9							
02	29764	X	16990	-0-	-12774	-0-	178	1	15080	2	Y	1564	1563	0	3	8	245
							12	4	1720	9							

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21300	X	16645	-0-	-4655	-0-	139	1	14716	2	Y	1489	1492	0	22	8	199
							152	4	1638	9							
10	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-	199	0			-0-
*11	21300	X	12974	-0-	-8326	-0-	150	1	11273	2	Y	1397	1095	0	1	8	301
							14	4	1537	9							
12	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	179	1	18408	2	Y	2652	2613	0			340
							3	4	2917	9							
*01	22617	X	22617	-0-	-0-	-0-	212	1	20243	2	Y	1769	1858	0	2	8	249
							216	4	1946	9							
02	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	169	1	14321	2	Y	1394	1422	0	3	8	218
							11	4	1533	9							

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	10417	2	1123	9	Y	1021	946	0	5	8	162
*10	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	10873	2	2221	9	Y	2019	2042	0	2	8	137
11	30122	X	30122	-0-	-0-	-0-	28869	2	1253	9	Y	1139	1168	0			108
12	33989	X	33989	-0-	-0-	-0-	32420	2	1569	9	Y	1426	1432	0	1	8	101
*01	31819	X	31819	-0-	-0-	-0-	30115	2	1704	9	Y	1549	1549	0			101
*02	28050	X	28050	-0-	-0-	-0-	26151	2	1899	9	Y	1726	1716	0	1	8	110

QUANTUM 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16710	X	15094	-0-	-1616	-0-	580	1	12238	2	Y	2069	2068	0			13
							2276	9									
10	17267	X	13888	-0-	-3379	-0-	600	1	11065	2	Y	2021	2004	0	11	8	19
							2223	9									
11	16620	X	13269	-0-	-3351	-0-	516	1	10743	2	Y	1827	1821	0	8	8	17
							2010	9									
12	16120	X	14986	-0-	-1134	-0-	620	1	12276	2	Y	1900	1900	0	2	8	15
							2090	9									
01	16120	X	15593	-0-	-527	-0-	620	1	12813	2	Y	1964	1955	0	5	8	19
							2160	9									
02	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	560	1	10227	2	Y	1786	1779	0	7	8	19
							1965	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
XERXES 8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	1885	1	15228	2	Y	1995	1993	0			12
							2195	9									
10	20161	X	20161	-0-	-0-	-0-	1950	1	16150	2	Y	1874	1859	0	10	8	17
							2061	9									
11	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	1690	1	14410	2	Y	1757	1750	0	8	8	16
							1933	9									
12	21438	X	21438	-0-	-0-	-0-	2015	1	17180	2	Y	2039	2037	0	2	8	16
							2243	9									
*01	21315	X	21315	-0-	-0-	-0-	2010	1	17064	2	Y	2037	2028	0	5	8	20
							2241	9									
02	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	1820	1	14418	2	Y	1724	1720	0	6	8	18
							1896	9									

VINTAGE A WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054

09	11550	X	10723	-0-	-827	-0-	9269	2	22	4	Y	1302	1324	0			54
							1432	9									
10	11935	X	11466	-0-	-469	-0-	9713	2	1753	9	Y	1594	1584	0			64
11	11550	X	11131	-0-	-419	-0-	9589	2	1542	9	Y	1402	1409	0			57
12	11780	X	11160	-0-	-620	-0-	9476	2	1684	9	Y	1531	1522	0			66
01	11470	X	9632	-0-	-1838	-0-	8281	2	1351	9	Y	1228	1254	0			40
02	10388	X	6567	-0-	-3821	-0-	6047	2	520	9	Y	473	480	0			33

VINTAGE UNIT A WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565

09	10530	X	9842	-0-	-688	-0-	8584	2	20	4	Y	1125	1144	0			47
							1238	9									
10	10850	X	10008	-0-	-842	-0-	8692	2	1316	9	Y	1196	1195	0			48
11	10290	X	9424	-0-	-866	-0-	8257	2	1167	9	Y	1061	1066	0			43
12	10633	X	9648	-0-	-985	-0-	8657	2	991	9	Y	901	905	0			39
01	10292	X	9810	-0-	-482	-0-	8922	2	888	9	Y	807	820	0			26
02	9184	X	4283	-0-	-4901	-0-	3951	2	332	9	Y	302	307	0			21

VINTAGE D WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955

09	33570	X	30432	-0-	-3138	-0-	28104	2	65	4	Y	2057	2111	0			86
							2263	9									
10	33914	X	32120	-0-	-1794	-0-	29614	2	2506	9	Y	2278	2272	0			92
11	32310	X	29958	-0-	-2352	-0-	27718	2	2240	9	Y	2036	2045	0			83
12	32829	X	30313	-0-	-2516	-0-	27736	2	2577	9	Y	2343	2325	0			101
01	32116	X	27981	-0-	-4135	-0-	25685	2	2296	9	Y	2087	2120	0			68
02	29008	X	13912	-0-	-15096	-0-	12685	2	1227	9	Y	1115	1104	0			79

COLLIE A WEST WELL #: S 12H RRCID -> 290749 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378

09	4380	X	2642	-0-	-1738	-0-	2029	3	7	4	Y	551	544	0	9	8	6
							606	9									
10	3286	X	2482	-0-	-804	-0-	1913	3	569	9	Y	517	514	0	2	8	7
*11	3930	X	2740	-0-	-1190	-0-	2083	3	5	4	Y	593	591	0	2	8	7
							652	9									
12	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7090	3	876	9	Y	796	790	0	4	8	9
01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	6846	3	204	4	Y	855	851	0			13
							941	9									
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3519	3	543	9	Y	494	499	0			8

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
09	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	9120	3	33	4	Y	1333	1307	0	31	8	16
							1466	9									
10	11315	X	10331	-0-	-984	-0-	8881	3	1450	9	Y	1318	1308	0	7	8	19
11	11850	X	8886	-0-	-2964	-0-	7473	3	16	4	Y	1270	1268	0	7	8	14
							1397	9									
12	11315	X	10094	-0-	-1221	-0-	8378	3	1716	9	Y	1560	1548	0	8	8	18
01	10974	X	10748	-0-	-226	-0-	8754	3	261	4	Y	1575	1569	0			24
							1733	9									
02	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	8555	3	1613	9	Y	1466	1466	0	1	8	23

PERKINS 2-4S WELL #: 12H RRCID -> 290775 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10773 - 21342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11340	X	10905	-0-	-435	-0-	9390	3	34	4	Y	1346	1334	0	22	8	16
							1481	9									
10	11718	X	11480	-0-	-238	-0-	9807	3	1673	9	Y	1521	1509	0	6	8	22
11	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	9818	3	21	4	Y	1602	1599	0	7	8	18
							1762	9									
12	11718	X	10209	-0-	-1509	-0-	8560	3	1649	9	Y	1499	1493	0	7	8	17
01	11718	X	9379	-0-	-2339	-0-	7677	3	229	4	Y	1339	1335	0			21
							1473	9									
02	9240	X	8900	-0-	-340	-0-	7576	3	1324	9	Y	1204	1205	0	1	8	19

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
09	9450	X	9419	-0-	-31	-0-	8180	3	30	4	Y	1099	1073	0	32	8	13
							1209	9									
10	10013	X	9887	-0-	-126	-0-	8697	3	1190	9	Y	1082	1072	0	8	8	15
11	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	8575	3	19	4	Y	1150	1142	0	10	8	13
							1265	9									
12	10013	X	9438	-0-	-575	-0-	8120	3	1318	9	Y	1198	1188	0	9	8	14
01	9889	X	9415	-0-	-474	-0-	8056	3	240	4	Y	1017	1015	0			16
							1119	9									
02	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	7720	3	1282	9	Y	1165	1161	0	2	8	18

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
09	23580	X	22155	-0-	-1425	-0-	19595	2	2560	9	Y	2327	2326	0			14
10	24366	X	21373	-0-	-2993	-0-	19049	2	2324	9	Y	2113	2097	0	11	8	19
11	23310	X	3774	-0-	-19536	-0-	3350	2	424	9	Y	385	398	0	2	8	4
12	24087	X	20539	-0-	-3548	-0-	17841	2	2698	9	Y	2453	2435	0	2	8	20
01	22909	X	21761	-0-	-1148	-0-	19282	2	2479	9	Y	2254	2247	0	5	8	22
02	20692	X	17725	-0-	-2967	-0-	15764	2	1961	9	Y	1783	1779	0	7	8	19

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 290800 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10637 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	1149	1	15390	2	Y	1457	1455	0			9
							1603	9									
10	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	1191	1	19994	2	Y	1715	1699	0	9	8	16
							1887	9									
11	16590	X	13820	-0-	-2770	-0-	696	1	11005	2	Y	1926	1915	0	9	8	18
							2119	9									
*12	18755	X	3556	-0-	-15199	-0-	232	1	2259	2	Y	968	977	0	1	8	8
							1065	9									
*01	23064	X	6419	-0-	-16645	-0-	467	1	5410	2	Y	493	495	0	1	8	5
							542	9									
02	20832	X	893	-0-	-19939	-0-	71	1	749	2	Y	66	70	0			1
							73	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
09	36960	X	33862	-0-	-3098	-0-	32477	2	75	4	Y	1191	1255	0			50
							1310	9									
10	37665	X	34914	-0-	-2751	-0-	33212	2	1702	9	Y	1547	1534	0			63
11	36390	X	32177	-0-	-4213	-0-	30722	2	1455	9	Y	1323	1332	0			54
12	37603	X	30497	-0-	-7106	-0-	28570	2	1927	9	Y	1752	1731	0			75
01	36673	X	34836	-0-	-1837	-0-	32539	2	2297	9	Y	2088	2095	0			68
02	31612	X	18427	-0-	-13185	-0-	17331	2	1096	9	Y	996	994	0			70

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18270	X	14129	-0-	-4141	-0-	1299	1	10525	2	Y	2095	2094	0			13
							2305	9									
10	18879	X	15348	-0-	-3531	-0-	1558	1	11764	2	Y	1842	1828	0	10	8	17
							2026	9									
11	18270	X	12265	-0-	-6005	-0-	597	1	9924	2	Y	1585	1580	0	7	8	15
							1744	9									
*12	18800	X	18800	-0-	-0-	-0-	928	1	15662	2	Y	2009	2006	0	2	8	16
							2210	9									
01	16399	X	13694	-0-	-2705	-0-	666	1	11185	2	Y	1675	1671	0	4	8	16
							1843	9									
02	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	769	1	12081	2	Y	2098	2084	0	8	8	22
							2308	9									

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26280	X	21901	-0-	-4379	-0-	881	1	19044	2	Y	1796	1796	0			11
							1976	9									
10	27156	X	21000	-0-	-6156	-0-	909	1	18166	2	Y	1750	1736	0	9	8	16
							1925	9									
*11	23910	X	20495	-0-	-3415	-0-	1109	1	17528	2	Y	1689	1682	0	8	8	15
							1858	9									
12	24583	X	23020	-0-	-1563	-0-	1938	1	18846	2	Y	2033	2030	0	2	8	16
							2236	9									
*01	23932	X	23345	-0-	-587	-0-	1694	1	19604	2	Y	1861	1855	0	4	8	18
							2047	9									
02	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	1637	1	17308	2	Y	1698	1692	0	6	8	18
							1868	9									

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30360	X	28237	-0-	-2123	-0-	27053	2	1184	9	Y	1076	1075	0			7
10	31372	X	20446	-0-	-10926	-0-	18352	2	2094	9	Y	1904	1883	0	10	8	18
*11	40546	X	40546	-0-	-0-	-0-	35997	2	4549	9	Y	4135	4096	0	19	8	38
12	81742	X	81742	-0-	-0-	-0-	73165	2	8577	9	Y	7797	7766	0	7	8	62
*01	65154	X	65154	-0-	-0-	-0-	58806	2	6348	9	Y	5771	5764	0	14	8	55
02	55790	X	55790	-0-	-0-	-0-	50679	2	5111	9	Y	4646	4636	0	17	8	48

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	16047	2	1372	9	Y	1247	1123	0	8	8	198
10	33911	X	33911	-0-	-0-	-0-	31575	2	2336	9	Y	2124	2176	0	2	8	144
11	27373	X	27373	-0-	-0-	-0-	26031	2	1342	9	Y	1220	1248	0			116
*12	30194	X	30194	-0-	-0-	-0-	28500	2	1694	9	Y	1540	1546	0	1	8	109
*01	27934	X	27934	-0-	-0-	-0-	26029	2	1905	9	Y	1732	1727	0	1	8	113
*02	28182	X	28182	-0-	-0-	-0-	26069	2	2113	9	Y	1921	1912	0			122

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
09	62832	X	62832	-0-	-0-	-0-	3063 2672	1 9	57097	2	Y	2429	2433	0			15
10	34172	X	34172	-0-	-0-	-0-	2497 1819	1 9	29856	2	Y	1654	1645	0	9	8	15
*11	41480	X	41480	-0-	-0-	-0-	2220 2366	1 9	36894	2	Y	2151	2136	0	10	8	20
*12	57251	X	57251	-0-	-0-	-0-	2968 4216	1 9	50067	2	Y	3833	3819	0	3	8	31
*01	43170	X	43170	-0-	-0-	-0-	2259 2982	1 9	37929	2	Y	2711	2710	0	6	8	26
02	DLQ G-10		48243	-0-	48243	48243	2726 2712	1 9	42805	2	Y	2465	2456	0	9	8	26

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288

09	18420	X	14874	-0-	-3546	-0-	647 2462	1 9	11765	2	Y	2238	2285	0	9	8	156
10	19034	X	16390	-0-	-2644	-0-	1556 2956	1 9	11878	2	Y	2687	2633	0	12	8	198
11	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	557 2713	1 9	13304	2	Y	2466	2504	0	10	8	150
12	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	577 2588	1 9	13362	2	Y	2353	2285	0			218
01	16399	X	12166	-0-	-4233	-0-	466 1898	1 9	9802	2	Y	1725	1698	0			245
02	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	712 2387	1 9	13493	2	Y	2170	2221	0	18	8	176

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240

09	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	16662	2	1486	9	N	1351	1244	1	4	8	174
10	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	12024	2	1547	9	N	1406	1455	1	1	8	124
11	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	16710	2	1690	9	N	1536	1526	1			134
12	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	14807	2	1494	9	N	1358	1391	1	1	8	100
01	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	11945	2	1442	9	N	1311	1321	1			90
02	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	12757	2	1306	9	N	1187	1082	1	1	8	194

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

09	30450	X	29959	-0-	-491	-0-	1297 1389	1 9	27273	2	Y	1263	1257	0			8
10	31465	X	27869	-0-	-3596	-0-	1098 1099	1 9	25672	2	Y	999	993	0	5	8	9
11	37020	X	37020	-0-	-0-	-0-	2012 1573	1 9	33435	2	Y	1430	1420	0	6	8	13
*12	36154	X	36154	-0-	-0-	-0-	1917 1895	1 9	32342	2	Y	1723	1721	0	1	8	14
*01	30969	X	25630	-0-	-5339	-0-	1359 1450	1 9	22821	2	Y	1318	1316	0	3	8	13
02	34552	X	30052	-0-	-4500	-0-	1697 1709	1 9	26646	2	Y	1554	1545	0	6	8	16

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
09	33300	X	30306	-0-	-2994	-0-	27987	2	1	4	Y	2107	2111	0			59
							2318	9									
10	34379	X	30741	-0-	-3638	-0-	28295	2	2	4	Y	2222	2209	0			72
							2444	9									
11	31230	X	28715	-0-	-2515	-0-	26511	2	2204	9	Y	2004	2042	0			34
*12	31310	X	31111	-0-	-199	-0-	28722	2	5	4	Y	2167	2142	0			59
							2384	9									
01	31310	X	28665	-0-	-2645	-0-	26199	2	14	4	Y	2229	2206	0			82
							2452	9									
02	28280	X	25743	-0-	-2537	-0-	23743	2	2000	9	Y	1818	1824	0			76

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
09	7530	X	4041	-0-	-3489	-0-	290	1	3255	2	N	451	294	0	9	8	499
							496	9									
10	7316	X	2475	-0-	-4841	-0-	210	1	1775	2	N	445	450	0	1	8	493
							490	9									
11	4860	X	3026	-0-	-1834	-0-	446	1	2051	2	N	481	545	0	21	8	408
							529	9									
12	5022	X	2478	-0-	-2544	-0-	451	1	1563	2	N	422	450	0			380
							464	9									
01	5022	X	2530	-0-	-2492	-0-	462	1	644	2	N	426	328	0			478
							955	4	469	9							
02	3780	X	1647	-0-	-2133	-0-	458	1	630	2	N	508	455	0			531
							559	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
09	27883	X	27883	-0-	-0-	-0-	1616	1	24650	2	Y	1470	1430	0	8	8	339
							1617	9									
10	28489	X	18236	-0-	-10253	-0-	1326	1	15527	2	Y	1241	1079	0	14	8	487
							18	4	1365	9							
*11	26700	X	21972	-0-	-4728	-0-	1263	1	18954	2	Y	1595	1537	0	2	8	543
							1755	9									
12	28799	X	18212	-0-	-10587	-0-	1135	1	15690	2	Y	1261	1442	0	1	8	361
							1387	9									
01	28799	X	16356	-0-	-12443	-0-	1046	1	14670	2	Y	582	687	0			256
							640	9									
02	26012	X	14700	-0-	-11312	-0-	1064	1	13319	2	Y	288	403	0			141
							317	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
09	30810	X	30453	-0-	-357	-0-	28678	2	1	4	Y	1613	1616	0			45
							1774	9									
10	31837	X	30890	-0-	-947	-0-	29076	2	2	4	Y	1647	1639	0			53
							1812	9									
11	30540	X	27381	-0-	-3159	-0-	25716	2	1665	9	Y	1514	1541	0			26
12	31558	X	27428	-0-	-4130	-0-	25555	2	4	4	Y	1699	1679	0			46
							1869	9									
01	31496	X	27400	-0-	-4096	-0-	25589	2	14	4	Y	1634	1620	0			60
							1797	9									
02	27272	X	21798	-0-	-5474	-0-	20444	2	1354	9	Y	1231	1240	0			51

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
09	9300	X	3800	-0-	-5500	-0-	202	1	3079	2	Y	472	498	0	3	8	109
							519	9									
10	9083	X	68	-0-	-9015	-0-	2	1	27	2	Y	35	130	0			14
							39	9									
*11	8220	X	5551	-0-	-2669	-0-	334	1	5011	2	Y	187	137	0			64
							206	9									
12	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	866	1	11966	2	Y	900	705	0	1	8	258
							990	9									
*01	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	805	1	11288	2	Y	980	807	0			431
							1078	9									
02	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	627	1	7846	2	Y	931	906	0			456
							1024	9									

HIGHLANDER EAST DEEP WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14580	X	9743	-0-	-4837	-0-	599	1	8824	2	Y	291	274	0	4	8	48
							320	9									
10	15066	X	2537	-0-	-12529	-0-	589	1	1880	2	Y	62	100	0			10
							68	9									
11	10560	X	5373	-0-	-5187	-0-	180	1	5072	2	Y	110	105	0	1	8	14
							121	9									
12	10912	X	7051	-0-	-3861	-0-	594	1	6254	2	Y	162	149	0			27
							25	4	178	9							
01	10912	X	9171	-0-	-1741	-0-	610	1	8370	2	Y	174	164	0			37
							191	9									
02	9100	X	6815	-0-	-2285	-0-	552	1	6130	2	Y	121	137	0			21
							133	9									

CABRITO LONG STATE A WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18000	X	16944	-0-	-1056	-0-	13567	2	64	4	Y	3012	3049	0	22	8	299
							3313	9									
10	18600	X	14551	-0-	-4049	-0-	11358	2	3193	9	Y	2903	3094	0	1	8	107
11	18000	X	12659	-0-	-5341	-0-	9428	2	3231	9	Y	2937	2807	0			237
12	18600	X	13045	-0-	-5555	-0-	10068	2	2977	9	Y	2706	2721	0			222
01	18600	X	13200	-0-	-5400	-0-	10094	2	35	4	Y	2792	2655	0			359
							3071	9									
02	15820	X	13378	-0-	-2442	-0-	10827	2	2551	9	Y	2319	2406	0			272

CABRITO LONG STATE B WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17850	X	15051	-0-	-2799	-0-	13430	2	64	4	Y	1415	1410	0	11	8	140
							1557	9									
10	18135	X	12307	-0-	-5828	-0-	10749	2	1558	9	Y	1416	1503	0	1	8	52
11	17550	X	10751	-0-	-6799	-0-	8874	2	1877	9	Y	1706	1616	0	5	8	137
12	18135	X	12165	-0-	-5970	-0-	10337	2	1828	9	Y	1662	1662	0			137
01	18104	X	11450	-0-	-6654	-0-	9768	2	33	4	Y	1499	1443	0			193
							1649	9									
02	14056	X	12289	-0-	-1767	-0-	10790	2	1499	9	Y	1363	1396	0			160

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C WELL #: 233H RRCID -> 292616 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11187 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20280	X	17914	-0-	-2366	-0-	46	1	15693	2	Y	1977	1973	0			27
							2175	9									
10	20584	X	18795	-0-	-1789	-0-	49	1	17185	2	Y	1419	1434	0			12
							1561	9									
11	19920	X	18213	-0-	-1707	-0-	51	1	16884	2	Y	1162	1160	0			14
							1278	9									
*12	19530	X	17941	-0-	-1589	-0-	47	1	16069	2	Y	1625	1622	0	6	8	11
							37	4	1788	9							
01	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	55	1	15896	2	Y	2495	2476	0			30
							195	4	2745	9							
02	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	52	1	17145	2	Y	2060	2065	0			25
							6	4	2266	9							

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	46	1	15407	2	Y	2380	2378	0			32
							2618	9									
10	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	45	1	15721	2	Y	2473	2485	0			20
							2720	9									
*11	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	47	1	15702	2	Y	2427	2417	0			30
							2670	9									
12	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	45	1	15171	2	Y	2733	2734	0	10	8	19
							35	4	3006	9							
*01	19141	X	19141	-0-	-0-	-0-	54	1	15617	2	Y	2981	2965	0			35
							191	4	3279	9							
02	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	51	1	16957	2	Y	2543	2547	0			31
							6	4	2797	9							

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
09	51750	X	51203	-0-	-547	-0-	587	1	48123	2	Y	2266	2270	0	9	8	29
							2493	9									
10	53475	X	5543	-0-	-47932	-0-	127	1	5155	2	Y	237	260	0	1	8	5
							261	9									
*11	51750	X	22060	-0-	-29690	-0-	417	1	20563	2	Y	979	958	0	4	8	22
							3	4	1077	9							
12	58758	X	58758	-0-	-0-	-0-	1833	1	54272	2	Y	2412	2399	0			35
							2653	9									
*01	58737	X	58737	-0-	-0-	-0-	2040	1	54003	2	Y	2449	2442	0			42
							2694	9									
02	44296	X	41801	-0-	-2495	-0-	1821	1	38074	2	Y	1733	1722	0	15	8	38
							1906	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
09	35095	X	35095	-0-	-0-	-0-	87	1	29567	2	Y	4946	4944	0			67
							5441	9									
10	34813	X	34262	-0-	-551	-0-	81	1	28372	2	Y	5281	5305	0			43
							5809	9									
11	33690	X	21948	-0-	-11742	-0-	47	1	15771	2	Y	5573	5547	0			69
							6130	9									
12	34813	X	31542	-0-	-3271	-0-	77	1	26015	2	Y	4900	4917	0	18	8	34
							60	4	5390	9							
01	34813	X	33233	-0-	-1580	-0-	94	1	27242	2	Y	5057	5031	0			60
							334	4	5563	9							
02	33941	X	33941	-0-	-0-	-0-	88	1	29232	2	Y	4191	4199	0			52
							11	4	4610	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
09	36750	X	18412	-0-	-18338	-0-	46	1	15415	2	Y	2683	2679	0			36
							2951	9									
10	21607	X	18568	-0-	-3039	-0-	44	1	15441	2	Y	2803	2816	0			23
							3083	9									
11	20910	X	18834	-0-	-2076	-0-	47	1	15749	2	Y	2762	2751	0			34
							3038	9									
12	21607	X	21226	-0-	-381	-0-	51	1	17441	2	Y	3358	3357	0	12	8	23
							40	4	3694	9							
01	19747	X	13498	-0-	-6249	-0-	38	1	11155	2	Y	1971	1971	0			23
							137	4	2168	9							
02	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	2270	1	15945	2	Y	2346	2340	0			29
							6	4	2581	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
09	29070	X	28392	-0-	-678	-0-	4452	1	21521	2	Y	2199	2195	0			30
							2419	9									
10	30039	X	27834	-0-	-2205	-0-	3955	1	21370	2	Y	2281	2292	0			19
							2509	9									
11	29070	X	27154	-0-	-1916	-0-	3381	1	21483	2	Y	2082	2075	0			26
							2290	9									
*12	29326	X	27624	-0-	-1702	-0-	3987	1	21232	2	Y	2142	2145	0	8	8	15
							49	4	2356	9							
01	29326	X	21058	-0-	-8268	-0-	3870	1	15429	2	Y	1427	1425	0			17
							189	4	1570	9							
02	26488	X	10852	-0-	-15636	-0-	1252	1	8795	2	Y	729	737	0			9
							3	4	802	9							

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
09	22562	X	22562	-0-	-0-	-0-	3485	1	16243	2	Y	2576	2569	0			35
							2834	9									
10	22971	X	20188	-0-	-2783	-0-	2749	1	14897	2	Y	2311	2327	0			19
							2542	9									
*11	23528	X	23528	-0-	-0-	-0-	2827	1	17967	2	Y	2485	2473	0			31
							2734	9									
12	23841	X	23841	-0-	-0-	-0-	3327	1	17716	2	Y	2506	2511	0	9	8	17
							41	4	2757	9							
01	23312	X	8935	-0-	-14377	-0-	1584	1	6316	2	Y	871	878	0			10
							77	4	958	9							
02	21952	X	10204	-0-	-11748	-0-	1208	1	8484	2	Y	463	467	0			6
							3	4	509	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
09	34002	X	34002	-0-	-0-	-0-	688	1	30587	2	Y	2479	2483	0	9	8	32
							2727	9									
10	35844	X	35844	-0-	-0-	-0-	1456	1	31607	2	Y	2528	2498	0	13	8	49
							2781	9									
11	33300	X	32184	-0-	-1116	-0-	589	1	29030	2	Y	2328	2316	0	9	8	52
							4	4	2561	9							
12	34410	X	32651	-0-	-1759	-0-	977	1	28943	2	Y	2483	2499	0			36
							2731	9									
*01	34410	X	33584	-0-	-826	-0-	1124	1	29737	2	Y	2475	2469	0			42
							2723	9									
02	33130	X	33130	-0-	-0-	-0-	1396	1	29191	2	Y	2312	2282	0	21	8	51
							2543	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
09	33300	X	29501	-0-	-3799	-0-	82	1	27712	2	Y	1552	1550	0			21
							1707	9									
10	33480	X	30360	-0-	-3120	-0-	81	1	28505	2	Y	1613	1621	0			13
							1774	9									
11	31050	X	30538	-0-	-512	-0-	86	1	28739	2	Y	1557	1551	0			19
							1713	9									
*12	31868	X	28144	-0-	-3724	-0-	78	1	26439	2	Y	1424	1428	0	5	8	10
							61	4	1566	9							
01	31868	X	28811	-0-	-3057	-0-	92	1	26784	2	Y	1461	1454	0			17
							328	4	1607	9							
02	26264	X	25989	-0-	-275	-0-	74	1	24553	2	Y	1230	1232	0			15
							9	4	1353	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
09	45540	X	44781	-0-	-759	-0-	683	1	39720	2	Y	3980	3986	0	15	8	51
							4378	9									
10	48504	X	48504	-0-	-0-	-0-	1582	1	42377	2	Y	4132	4082	0	21	8	80
							4545	9									
*11	45981	X	45981	-0-	-0-	-0-	831	1	40961	2	Y	3803	3782	0	15	8	86
							6	4	4183	9							
*12	46283	X	45470	-0-	-813	-0-	1350	1	39989	2	Y	3755	3786	0			55
							4131	9									
01	47058	X	43829	-0-	-3229	-0-	1454	1	38488	2	Y	3534	3529	0			60
							3887	9									
02	41657	X	41657	-0-	-0-	-0-	1734	1	36248	2	Y	3341	3297	0	30	8	74
							3675	9									

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
09	60720	X	59017	-0-	-1703	-0-	287	1	54104	2	Y	4205	4157	0	19	8	119
							4626	9									
10	62744	X	53812	-0-	-8932	-0-	493	1	49083	2	Y	3851	3846	0	28	8	96
							4236	9									
11	60503	X	60503	-0-	-0-	-0-	467	1	55294	2	Y	4311	4273	0	16	8	118
							4742	9									
*12	61926	X	61926	-0-	-0-	-0-	965	1	56161	2	Y	4364	4306	0			176
							4800	9									
01	60977	X	59800	-0-	-1177	-0-	1053	1	54004	2	Y	4312	4369	0			119
							4743	9									
02	55832	X	51207	-0-	-4625	-0-	1043	1	46076	2	Y	3716	3691	0	35	8	109
							4088	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
09	53280	X	37926	-0-	-15354	-0-	479	1	33190	2	Y	3870	3823	0	18	8	109
							4257	9									
10	55056	X	39682	-0-	-15374	-0-	885	1	34262	2	Y	4123	4099	0	30	8	103
							4535	9									
11	39906	X	39906	-0-	-0-	-0-	296	1	35088	2	Y	4111	4086	0	16	8	112
							4522	9									
12	42117	X	42117	-0-	-0-	-0-	632	1	36804	2	Y	4255	4195	0			172
							4681	9									
01	40999	X	40999	-0-	-0-	-0-	697	1	35780	2	Y	4111	4170	0			113
							4522	9									
02	38232	X	38232	-0-	-0-	-0-	753	1	33286	2	Y	3812	3779	0	35	8	111
							4193	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
09	46950	X	44130	-0-	-2820	-0-	682	1	39504	2	Y	3585	3590	0	14	8	46
							3944	9									
10	48515	X	45008	-0-	-3507	-0-	1550	1	39389	2	Y	3699	3654	0	19	8	72
							4069	9									
11	46230	X	43201	-0-	-3029	-0-	778	1	38351	2	Y	3696	3670	0	15	8	83
							6	4	4066	9							
12	46469	X	44848	-0-	-1621	-0-	1331	1	39417	2	Y	3727	3755	0			55
							4100	9									
01	46345	X	40423	-0-	-5922	-0-	1337	1	35387	2	Y	3363	3361	0			57
							3699	9									
02	41188	X	39078	-0-	-2110	-0-	1626	1	33999	2	Y	3139	3098	0	28	8	70
							3453	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
09	67624	X	67624	-0-	-0-	-0-	63789	2	3835	9	N	3486	3630	0	5	8	394
10	71784	X	71784	-0-	-0-	-0-	67682	2	4102	9	N	3729	3746	0	9	8	368
11	65133	X	65133	-0-	-0-	-0-	61290	2	147	4	N	3360	3346	0			382
							3696	9									
12	71863	X	71863	-0-	-0-	-0-	67632	2	4231	9	N	3846	3815	0			413
*01	65344	X	65344	-0-	-0-	-0-	60423	2	961	4	N	3600	3608	0	15	8	390
							3960	9									
02	59284	X	59284	-0-	-0-	-0-	55904	2	3380	9	N	3073	3021	0	22	8	420

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
09	24120	X	24046	-0-	-74	-0-	781	1	21827	2	Y	1307	1402	0			297
							1438	9									
10	24924	X	21005	-0-	-3919	-0-	723	1	18858	2	Y	1033	1006	0			324
							288	4	1136	9							
*11	24817	X	24817	-0-	-0-	-0-	660	1	22487	2	Y	1284	1383	0			225
							258	4	1412	9							
*12	24924	X	22962	-0-	-1962	-0-	912	1	20732	2	Y	1198	1149	0			274
							1318	9									
01	24924	X	20781	-0-	-4143	-0-	880	1	18112	2	Y	1059	1169	0			164
							624	4	1165	9							
02	21879	X	21879	-0-	-0-	-0-	880	1	19490	2	Y	1372	1289	0			247
							1509	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
09	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	786	1	21963	2	Y	1114	1197	0			253
							1225	9									
10	24335	X	22526	-0-	-1809	-0-	346	1	20644	2	Y	1109	1014	0			348
							316	4	1220	9							
11	23550	X	23093	-0-	-457	-0-	660	1	20879	2	Y	1195	1334	0			209
							239	4	1315	9							
12	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	903	1	23098	2	Y	1152	1098	0			263
							1267	9									
01	25974	X	25974	-0-	-0-	-0-	892	1	23140	2	Y	1040	1142	0			161
							798	4	1144	9							
02	22372	X	22185	-0-	-187	-0-	880	1	20059	2	Y	1133	1090	0			204
							1246	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
09	31392	X	31392	-0-	-0-	-0-	28728	2	2664	9	Y	2422	2406	0			41
10	31083	X	31083	-0-	-0-	-0-	28583	2	2500	9	Y	2273	2282	0			32
11	30780	X	29312	-0-	-1468	-0-	27006	2	2306	9	Y	2096	2104	0			24
12	32426	X	30569	-0-	-1857	-0-	28233	2	2336	9	Y	2124	2127	0			21
01	32426	X	29869	-0-	-2557	-0-	27502	2	17	4	Y	2136	2129	0			28
							2350	9									
02	27132	X	25832	-0-	-1300	-0-	23743	2	2089	9	Y	1899	1902	0			25

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
09	42760	X	42760	-0-	-0-	-0-	37466	2	5294	9	Y	4813	4774	0			82
10	41391	X	41391	-0-	-0-	-0-	36468	2	4923	9	Y	4475	4495	0			62
11	39060	X	37952	-0-	-1108	-0-	33640	2	4312	9	Y	3920	3937	0			45
12	41772	X	41772	-0-	-0-	-0-	36884	2	4888	9	Y	4444	4445	0			44
01	40838	X	40838	-0-	-0-	-0-	35974	2	22	4	Y	4402	4389	0			57
							4842	9									
02	39900	X	36172	-0-	-3728	-0-	31840	2	4332	9	Y	3938	3943	0			52

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
09	42210	X	40635	-0-	-1575	-0-	38634	2	1	4	Y	1818	1823	0			51
							2000	9									
10	41633	X	30307	-0-	-11326	-0-	28873	2	2	4	Y	1302	1311	0			42
							1432	9									
11	42210	X	37098	-0-	-5112	-0-	35280	2	1818	9	Y	1653	1667	0			28
12	43617	X	39168	-0-	-4449	-0-	37189	2	6	4	Y	1794	1773	0			49
							1973	9									
01	43617	X	37713	-0-	-5904	-0-	35836	2	20	4	Y	1688	1675	0			62
							1857	9									
02	37940	X	37129	-0-	-811	-0-	35310	2	1819	9	Y	1654	1647	0			69

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
09	39660	X	34996	-0-	-4664	-0-	32063	2	1	4	Y	2665	2670	0			75
							2932	9									
10	39587	X	37124	-0-	-2463	-0-	34060	2	2	4	Y	2784	2769	0			90
							3062	9									
11	37110	X	34932	-0-	-2178	-0-	32041	2	2891	9	Y	2628	2674	0			44
*12	37944	X	37338	-0-	-606	-0-	34346	2	5	4	Y	2715	2685	0			74
							2987	9									
*01	37944	X	35636	-0-	-2308	-0-	32777	2	18	4	Y	2583	2562	0			95
							2841	9									
02	33544	X	30145	-0-	-3399	-0-	27664	2	2481	9	Y	2255	2256	0			94

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
09	27810	X	25415	-0-	-2395	-0-	1312	1	20692	2	Y	3101	3100	0			19
							3411	9									
10	29853	X	25728	-0-	-4125	-0-	1378	1	20899	2	Y	3137	3110	0	17	8	29
							3451	9									
11	28890	X	19551	-0-	-9339	-0-	1250	1	15597	2	Y	2458	2453	0	11	8	23
							2704	9									
*12	29853	X	17786	-0-	-12067	-0-	1261	1	14010	2	Y	2286	2289	0	2	8	18
							2515	9									
01	29295	X	18494	-0-	-10801	-0-	1142	1	15148	2	Y	2004	1998	0	5	8	19
							2204	9									
02	23716	X	17949	-0-	-5767	-0-	1183	1	14219	2	Y	2315	2301	0	9	8	24
							2547	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
09	41940	X	40229	-0-	-1711	-0-	37503	2	1	4	Y	2477	2482	0			70
							2725	9									
10	43338	X	41094	-0-	-2244	-0-	38258	2	2	4	Y	2576	2563	0			83
							2834	9									
11	41940	X	40818	-0-	-1122	-0-	38157	2	2661	9	Y	2419	2461	0			41
12	42656	X	42551	-0-	-105	-0-	39675	2	6	4	Y	2609	2579	0			71
							2870	9									
01	42098	X	41034	-0-	-1064	-0-	38286	2	21	4	Y	2479	2459	0			91
							2727	9									
02	37872	X	37872	-0-	-0-	-0-	35283	2	2589	9	Y	2354	2347	0			98

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
09	40440	X	38491	-0-	-1949	-0-	36456	2	1	4	Y	1849	1850	0			52
							2034	9									
10	41447	X	37556	-0-	-3891	-0-	35568	2	2	4	Y	1805	1799	0			58
							1986	9									
11	39000	X	32913	-0-	-6087	-0-	30949	2	1964	9	Y	1785	1813	0			30
*12	40052	X	37917	-0-	-2135	-0-	35778	2	6	4	Y	1939	1916	0			53
							2133	9									
01	40052	X	37180	-0-	-2872	-0-	35137	2	19	4	Y	1840	1825	0			68
							2024	9									
02	35924	X	33728	-0-	-2196	-0-	31969	2	1759	9	Y	1599	1600	0			67

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
09	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	2911	2	1197	9	Y	1088	1246	0	10	8	366
10	4154	X	3406	-0-	-748	-0-	2185	2	1221	9	Y	1110	1044	0			432
11	4020	X	2974	-0-	-1046	-0-	1751	2	1223	9	Y	1112	1105	0	4	8	435
12	4154	X	3085	-0-	-1069	-0-	1773	2	1312	9	Y	1193	1177	0			451
01	4154	X	2991	-0-	-1163	-0-	1758	2	1233	9	Y	1121	1200	0			372
02	3836	X	2771	-0-	-1065	-0-	1751	2	1020	9	Y	927	820	0			479

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
09	17640	X	14458	-0-	-3182	-0-	13587	2	871	9	Y	792	855	0	2	8	48
10	18228	X	2309	-0-	-15919	-0-	2200	2	109	9	Y	99	137	0	1	8	9
11	17640	X	3659	-0-	-13981	-0-	2773	2	4	4	Y	802	681	0	8	8	122
							882	9									
*12	17205	X	16893	-0-	-312	-0-	15566	2	1327	9	Y	1206	1227	0	1	8	100
01	16244	X	14608	-0-	-1636	-0-	13238	2	1370	9	Y	1245	1275	0			70
02	13496	X	12182	-0-	-1314	-0-	11091	2	1091	9	Y	992	987	0			75

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
09	42930	X	40446	-0-	-2484	-0-	1480	1	34744	2	Y	3838	3848	0	10	8	63
							4222	9									
10	43648	X	42753	-0-	-895	-0-	3210	1	35216	2	Y	3934	3908	0	22	8	67
							4327	9									
11	41820	X	40746	-0-	-1074	-0-	1798	1	34682	2	Y	3866	3851	0	11	8	71
							13	4	4253	9							
12	43214	X	41798	-0-	-1416	-0-	1904	1	35723	2	Y	3792	3806	0			57
							4171	9									
01	42811	X	41583	-0-	-1228	-0-	2304	1	35203	2	Y	3705	3711	0			51
							4076	9									
02	38612	X	37994	-0-	-618	-0-	2118	1	32124	2	Y	3411	3382	0	30	8	50
							3752	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
09	42841	X	42841	-0-	-0-	-0-	1544	1	37016	2	Y	3892	3900	0	10	8	64
							4281	9									
10	45849	X	41467	-0-	-4382	-0-	2721	1	34571	2	Y	3795	3773	0	21	8	65
							4175	9									
11	44370	X	40076	-0-	-4294	-0-	1777	1	34275	2	Y	3646	3634	0	10	8	67
							13	4	4011	9							
12	45849	X	41009	-0-	-4840	-0-	1874	1	35146	2	Y	3626	3638	0			55
							3989	9									
01	44268	X	39328	-0-	-4940	-0-	2185	1	33389	2	Y	3413	3421	0			47
							3754	9									
02	39984	X	37053	-0-	-2931	-0-	2072	1	31425	2	Y	3233	3203	0	29	8	48
							3556	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
09	60960	X	58617	-0-	-2343	-0-	1954	1	53811	2	Y	2593	2597	0	7	8	43
							2852	9									
10	62837	X	5985	-0-	-56852	-0-	329	1	5371	2	Y	259	297	0	1	8	4
							285	9									
11	60090	X	13992	-0-	-46098	-0-	652	1	12586	2	Y	681	671	0	2	8	12
							5	4	749	9							
12	64449	X	64449	-0-	-0-	-0-	3129	1	58693	2	Y	2388	2364	0			36
							2627	9									
*01	62236	X	62236	-0-	-0-	-0-	3654	1	55839	2	Y	2494	2496	0			34
							2743	9									
02	61586	X	61586	-0-	-0-	-0-	3647	1	55323	2	Y	2378	2356	0	21	8	35
							2616	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
09	21240	X	20467	-0-	-773	-0-	172	1	18173	2	Y	1759	1685	0	26	8	235
							187	4	1935	9							
10	21948	X	20697	-0-	-1251	-0-	262	1	18334	2	Y	1775	1807	0			203
							148	4	1953	9							
*11	20910	X	19574	-0-	-1336	-0-	234	1	17601	2	Y	1561	1426	0	1	8	337
							22	4	1717	9							
12	21607	X	21527	-0-	-80	-0-	193	1	19932	2	Y	1272	1446	0			163
							3	4	1399	9							
*01	21142	X	19062	-0-	-2080	-0-	177	1	16904	2	Y	1637	1568	0	1	8	231
							180	4	1801	9							
02	19096	X	15148	-0-	-3948	-0-	160	1	13622	2	Y	1232	1268	0	2	8	193
							11	4	1355	9							

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
09	23190	X	20163	-0-	-3027	-0-	64	1	16437	2	Y	3329	3286	0	41	8	107
							3662	9									
10	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	78	1	18341	2	Y	2702	2708	0	10	8	91
							2972	9									
11	23408	X	23408	-0-	-0-	-0-	84	1	19673	2	Y	3319	3227	0	55	8	128
							3651	9									
*12	22767	X	22767	-0-	-0-	-0-	78	1	19039	2	Y	3318	3281	0	64	8	101
							3650	9									
*01	21390	X	17752	-0-	-3638	-0-	62	1	15102	2	Y	2350	2377	0			74
							3	4	2585	9							
02	20972	X	17634	-0-	-3338	-0-	54	1	13905	2	Y	3216	3026	0	134	8	130
							137	4	3538	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 221HR RRCID -> 294865 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10808 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	9967	-0-	-2363	-0-	8986	2	981	9	Y	892	927	0			366
10	12741	X	8574	-0-	-4167	-0-	7484	2	1090	9	Y	991	1083	0			274
11	11850	X	7379	-0-	-4471	-0-	6393	2	45	4	Y	855	912	0			217
							941	9									
12	10881	X	6571	-0-	-4310	-0-	5529	2	1042	9	Y	947	909	0			255
*01	10881	X	6880	-0-	-4001	-0-	5570	2	236	4	Y	976	975	0			256
							1074	9									
02	9296	X	5672	-0-	-3624	-0-	4681	2	991	9	Y	901	895	0	6	8	256

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294926 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10502 - 16399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	48	-0-	-162	-0-	45	2	3	9	Y	3	3	0			1
10	217	X	42	-0-	-175	-0-	39	2	3	9	Y	3	3	0			1
11	210	X	7	-0-	-203	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	0			1
12	62	X	26	-0-	-36	-0-	24	2	2	9	Y	2	2	0			1
01	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-	1	0			-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 321H RRCID -> 294930 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11665 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24840	X	21090	-0-	-3750	-0-	19541	2	1549	9	Y	1408	1433	0	3	8	86
10	25668	X	19559	-0-	-6109	-0-	18123	2	1436	9	Y	1305	1259	0	7	8	125
11	21870	X	18346	-0-	-3524	-0-	17107	2	23	4	Y	1105	1051	0	11	8	168
							1216	9									
12	22599	X	20199	-0-	-2400	-0-	18700	2	1499	9	Y	1363	1416	0	2	8	113
01	21793	X	19551	-0-	-2242	-0-	18250	2	1301	9	Y	1183	1229	0			67
02	19684	X	17399	-0-	-2285	-0-	16310	2	1089	9	Y	990	982	0			75

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
09	43770	X	40095	-0-	-3675	-0-	1488	1	34982	2	Y	3295	3302	0	9	8	54
							3625	9									
10	44795	X	41256	-0-	-3539	-0-	2793	1	34908	2	Y	3232	3213	0	18	8	55
							3555	9									
11	43350	X	39640	-0-	-3710	-0-	1781	1	34352	2	Y	3176	3164	0	9	8	58
							13	4	3494	9							
*12	44795	X	40427	-0-	-4368	-0-	1852	1	34740	2	Y	3486	3492	0			52
							3835	9									
01	42374	X	42374	-0-	-0-	-0-	2371	1	36223	2	Y	3436	3441	0			47
							3780	9									
02	37944	X	37944	-0-	-0-	-0-	2137	1	32415	2	Y	3084	3059	0	27	8	45
							3392	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
09	46260	X	38147	-0-	-8113	-0-	319	1	34212	2	Y	3209	3194	0	1	8	37
							86	4	3530	9							
10	46066	X	39681	-0-	-6385	-0-	760	1	35372	2	Y	3138	3118	0			57
							97	4	3452	9							
*11	40950	X	36797	-0-	-4153	-0-	397	1	32819	2	Y	3128	3158	0			27
							140	4	3441	9							
12	42315	X	35110	-0-	-7205	-0-	744	1	30770	2	Y	3189	3178	0	1	8	37
							88	4	3508	9							
*01	39680	X	37560	-0-	-2120	-0-	1060	1	32902	2	Y	3157	3121	0	13	8	60
							125	4	3473	9							
02	35420	X	33969	-0-	-1451	-0-	999	1	29664	2	Y	3000	3026	0			34
							6	4	3300	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
09	41370	X	34336	-0-	-7034	-0-	336	1	31291	2	Y	2391	2381	0	1	8	28
							79	4	2630	9							
10	42749	X	36996	-0-	-5753	-0-	691	1	33500	2	Y	2466	2449	0			45
							92	4	2713	9							
11	36840	X	35069	-0-	-1771	-0-	386	1	31920	2	Y	2388	2412	0			21
							136	4	2627	9							
12	37975	X	35579	-0-	-2396	-0-	776	1	32092	2	Y	2381	2374	0			28
							92	4	2619	9							
*01	36983	X	34668	-0-	-2315	-0-	998	1	30990	2	Y	2329	2304	0	9	8	44
							118	4	2562	9							
02	33404	X	31416	-0-	-1988	-0-	947	1	28110	2	Y	2139	2159	0			24
							6	4	2353	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
09	33990	X	29672	-0-	-4318	-0-	328	1	27012	2	Y	2058	2050	0	1	8	24
							68	4	2264	9							
10	34472	X	31014	-0-	-3458	-0-	661	1	28006	2	Y	2064	2051	0			37
							77	4	2270	9							
11	31950	X	28901	-0-	-3049	-0-	318	1	26249	2	Y	2020	2039	0			18
							112	4	2222	9							
12	33015	X	29261	-0-	-3754	-0-	637	1	26323	2	Y	2024	2018	0			24
							75	4	2226	9							
01	32116	X	29614	-0-	-2502	-0-	853	1	26467	2	Y	1994	1972	0	8	8	38
							101	4	2193	9							
02	28000	X	26548	-0-	-1452	-0-	801	1	23784	2	Y	1780	1798	0			20
							5	4	1958	9							

DOC GARDNER C WELL #: C 19H RRCID -> 295297 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11057 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28830	X	24088	-0-	-4742	-0-	21203	2	147	4	Y	2489	2483	0			58
							2738	9									
10	29791	X	24767	-0-	-5024	-0-	22091	2	25	4	Y	2410	2419	0			49
							2651	9									
11	28830	X	22274	-0-	-6556	-0-	19879	2	50	4	Y	2132	2129	0			52
							2345	9									
12	28520	X	22205	-0-	-6315	-0-	19684	2	148	4	Y	2157	2153	0			56
							2373	9									
01	28520	X	22896	-0-	-5624	-0-	20318	2	125	4	Y	2230	2183	0			103
							2453	9									
02	22484	X	20819	-0-	-1665	-0-	18461	2	8	4	Y	2136	2188	0			51
							2350	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
09	27660	X	20049	-0-	-7611	-0-	18535	2	1514	9	Y	1376	1404	0	3	8	84
10	28582	X	19055	-0-	-9527	-0-	17612	2	1443	9	Y	1312	1264	0	7	8	125
*11	25410	X	19808	-0-	-5602	-0-	18449	2	24	4	Y	1214	1143	0	12	8	184
							1335	9									
12	25172	X	17955	-0-	-7217	-0-	16517	2	1438	9	Y	1307	1382	0	1	8	108
01	20708	X	16523	-0-	-4185	-0-	15238	2	1285	9	Y	1168	1210	0			66
02	18704	X	15026	-0-	-3678	-0-	13821	2	1205	9	Y	1095	1078	0			83

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
09	300	X	158	-0-	-142	-0-	78	2	80	9	Y	73	83	0	1	8	24
10	279	X	150	-0-	-129	-0-	62	2	88	9	Y	80	73	0			31
11	270	X	124	-0-	-146	-0-	48	2	76	9	Y	69	73	0			27
12	279	X	131	-0-	-148	-0-	47	2	84	9	Y	76	74	0			29
01	212	X	212	-0-	-0-	-0-	143	2	69	9	Y	63	71	0			21
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	32	2	55	9	Y	50	45	0			26

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

PRICE 45 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295605 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10782 - 20807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35660	X	35660	-0-	-0-	-0-	424	1	32283	2	Y	2129	2118	0	5	8	28
							611	4	2342	9							
10	36549	X	3805	-0-	-32744	-0-	125	1	3045	2	Y	265	286	0	2	8	5
							343	4	292	9							
*11	37440	X	23604	-0-	-13836	-0-	311	1	21160	2	Y	1732	1699	0			38
							228	4	1905	9							
12	38688	X	34511	-0-	-4177	-0-	790	1	29143	2	Y	3047	3033	0			52
							1226	4	3352	9							
01	38688	X	32464	-0-	-6224	-0-	1175	1	26927	2	Y	2939	2911	0			80
							1129	4	3233	9							
02	33292	X	26826	-0-	-6466	-0-	893	1	17117	2	Y	2354	2357	0	26	8	51
							6227	4	2589	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
09	38460	X	36160	-0-	-2300	-0-	390	1	30812	2	Y	3977	3950	0	9	8	51
							583	4	4375	9							
10	36921	X	32850	-0-	-4071	-0-	1006	1	25545	2	Y	3108	3085	0	20	8	54
							2880	4	3419	9							
*11	36954	X	36954	-0-	-0-	-0-	476	1	32338	2	Y	3447	3426	0			75
							348	4	3792	9							
12	37603	X	36034	-0-	-1569	-0-	817	1	30124	2	Y	3477	3493	0			59
							1268	4	3825	9							
*01	37603	X	35804	-0-	-1799	-0-	1283	1	29394	2	Y	3540	3503	0			96
							1233	4	3894	9							
02	34496	X	30473	-0-	-4023	-0-	999	1	19149	2	Y	3054	3050	0	33	8	67
							6966	4	3359	9							

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295664 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10818 - 20536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37770	X	33332	-0-	-4438	-0-	330	1	29958	2	Y	2699	2690	0	1	8	31
							75	4	2969	9							
10	38099	X	34556	-0-	-3543	-0-	680	1	30908	2	Y	2621	2604	0			48
							85	4	2883	9							
*11	36870	X	32433	-0-	-4437	-0-	357	1	29485	2	Y	2241	2269	0			20
							126	4	2465	9							
12	38099	X	33180	-0-	-4919	-0-	713	1	29487	2	Y	2633	2622	0			31
							84	4	2896	9							
01	35991	X	30901	-0-	-5090	-0-	888	1	27559	2	Y	2135	2116	0	9	8	41
							105	4	2349	9							
02	29260	X	27949	-0-	-1311	-0-	854	1	25350	2	Y	1582	1605	0			18
							5	4	1740	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
09	40980	X	35051	-0-	-5929	-0-	355	1	31775	2	Y	2655	2656	0			27
							2921	9									
10	41199	X	36166	-0-	-5033	-0-	741	1	32499	2	Y	2660	2662	0			25
							2926	9									
*11	38670	X	32777	-0-	-5893	-0-	371	1	29451	2	Y	2686	2686	0			25
							2955	9									
*12	38750	X	35428	-0-	-3322	-0-	738	1	31790	2	Y	2636	2629	0	1	8	31
							2900	9									
01	37882	X	35387	-0-	-2495	-0-	977	1	31470	2	Y	2673	2659	0	13	8	32
							2940	9									
02	32144	X	31834	-0-	-310	-0-	894	1	28274	2	Y	2424	2422	0			34
							2666	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295705 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10953 - 21086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30420	X	29089	-0-	-1331	-0-	290	1	26004	2	Y	2541	2540	0			26
							2795	9									
10	31434	X	25876	-0-	-5558	-0-	516	1	22626	2	Y	2485	2487	0			24
							2734	9									
11	30420	X	25663	-0-	-4757	-0-	284	1	22578	2	Y	2546	2546	0			24
							2801	9									
*12	31248	X	26170	-0-	-5078	-0-	531	1	22859	2	Y	2527	2521	0	1	8	29
							2780	9									
*01	31248	X	25670	-0-	-5578	-0-	689	1	22216	2	Y	2514	2501	0	12	8	30
							2765	9									
02	24836	X	22700	-0-	-2136	-0-	618	1	19555	2	Y	2297	2295	0			32
							2527	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
09	40710	X	38134	-0-	-2576	-0-	394	1	35297	2	Y	2221	2220	0			23
							2443	9									
10	40579	X	34388	-0-	-6191	-0-	725	1	31789	2	Y	1704	1711	0			16
							1874	9									
11	39780	X	39084	-0-	-696	-0-	457	1	36319	2	Y	2098	2094	0			20
							2308	9									
12	41106	X	40120	-0-	-986	-0-	854	1	36785	2	Y	2255	2248	0	1	8	26
							2481	9									
01	41106	X	40654	-0-	-452	-0-	1148	1	37000	2	Y	2278	2266	0	11	8	27
							2506	9									
02	36484	X	35943	-0-	-541	-0-	1036	1	32763	2	Y	1949	1949	0			27
							2144	9									

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295707 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11557 - 21798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55350	X	47746	-0-	-7604	-0-	483	1	43244	2	Y	3654	3650	0			37
							4019	9									
10	54188	X	50600	-0-	-3588	-0-	1037	1	45511	2	Y	3684	3686	0			35
							4052	9									
*11	52440	X	48442	-0-	-3998	-0-	551	1	43795	2	Y	3724	3724	0			35
							4096	9									
*12	49786	X	48782	-0-	-1004	-0-	1016	1	43767	2	Y	3635	3627	0	1	8	42
							3999	9									
*01	50592	X	50368	-0-	-224	-0-	1394	1	44907	2	Y	3697	3678	0	17	8	44
							4067	9									
02	44466	X	44466	-0-	-0-	-0-	1258	1	39763	2	Y	3132	3132	0			44
							3445	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
09	22200	X	19775	-0-	-2425	-0-	18149	2	126	4	Y	1364	1358	0			32
							1500	9									
10	22940	X	13978	-0-	-8962	-0-	13095	2	15	4	Y	789	805	0			16
							868	9									
*11	22200	X	12294	-0-	-9906	-0-	11443	2	29	4	Y	747	745	0			18
							822	9									
12	22351	X	-0-	-0-	-22351	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
01	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					Y	-0-					-0-
02	18452	X	30	-0-	-18422	-0-	20	2	10	9	Y	9	9	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

PRICE 45 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295774 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11611 - 21173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48556	X	48556	-0-	-0-	-0-	501	1	42651	2	Y	4179	4152	0	9	8	54
							807	4	4597	9							
10	46717	X	27713	-0-	-19004	-0-	1064	1	22029	2	Y	1943	1950	0	13	8	34
							2483	4	2137	9							
*11	47700	X	34830	-0-	-12870	-0-	458	1	31123	2	Y	2649	2625	0			58
							335	4	2914	9							
12	50189	X	37099	-0-	-13090	-0-	872	1	32157	2	Y	2470	2486	0			42
							1353	4	2717	9							
*01	50189	X	30215	-0-	-19974	-0-	1106	1	25343	2	Y	2457	2432	0			67
							1063	4	2703	9							
02	45332	X	24473	-0-	-20859	-0-	816	1	15655	2	Y	2097	2095	0	23	8	46
							5695	4	2307	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
09	40800	X	37542	-0-	-3258	-0-	480	1	32542	2	Y	3549	3525	0	8	8	46
							616	4	3904	9							
10	42160	X	28848	-0-	-13312	-0-	1127	1	22629	2	Y	2310	2301	0	15	8	40
							2551	4	2541	9							
11	40200	X	31028	-0-	-9172	-0-	405	1	27527	2	Y	2545	2529	0			56
							296	4	2800	9							
12	42221	X	42221	-0-	-0-	-0-	993	1	36607	2	Y	2801	2810	0			47
							1540	4	3081	9							
01	39122	X	33549	-0-	-5573	-0-	1223	1	28034	2	Y	2833	2803	0			77
							1176	4	3116	9							
02	35028	X	27856	-0-	-7172	-0-	925	1	17739	2	Y	2490	2486	0	27	8	54
							6453	4	2739	9							

PRICE 46 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295780 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10934 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35940	X	31376	-0-	-4564	-0-	28001	2	530	4	Y	2586	2567	0	6	8	33
							2845	9									
10	35619	X	30070	-0-	-5549	-0-	24892	2	2806	4	Y	2156	2137	0	14	8	38
							2372	9									
11	33330	X	31008	-0-	-2322	-0-	28103	2	302	4	Y	2366	2352	0			52
							2603	9									
12	32767	X	32660	-0-	-107	-0-	28723	2	1209	4	Y	2480	2490	0			42
							2728	9									
01	32426	X	31964	-0-	-462	-0-	28249	2	1185	4	Y	2300	2279	0			63
							2530	9									
02	29288	X	28183	-0-	-1105	-0-	18909	2	6879	4	Y	2177	2169	0	24	8	47
							2395	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
09	39060	X	26494	-0-	-12566	-0-	355	1	23952	2	Y	1576	1585	0	3	8	20
							453	4	1734	9							
10	40362	X	3057	-0-	-37305	-0-	99	1	2581	2	Y	78	96	0	1	8	1
							291	4	86	9							
11	35550	X	10925	-0-	-24625	-0-	147	1	9985	2	Y	624	611	0			14
							107	4	686	9							
12	36735	X	11982	-0-	-24753	-0-	277	1	10197	2	Y	981	978	0			17
							429	4	1079	9							
01	32736	X	17812	-0-	-14924	-0-	678	1	15536	2	Y	860	854	0			23
							652	4	946	9							
02	24724	X	9554	-0-	-15170	-0-	341	1	6530	2	Y	279	293	0	3	8	6
							2376	4	307	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

COLLIE B UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295783 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10502 - 20353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	17198	3	62	4	Y	3017	2986	0	48	8	35
							3319	9									
10	24862	X	20950	-0-	-3912	-0-	17858	3	3092	9	Y	2811	2794	0	12	8	40
11	24060	X	19753	-0-	-4307	-0-	16723	3	36	4	Y	2722	2718	0	13	8	31
							2994	9									
12	24862	X	20138	-0-	-4724	-0-	16973	3	3165	9	Y	2877	2862	0	13	8	33
01	22444	X	19553	-0-	-2891	-0-	16111	3	481	4	Y	2692	2683	0			42
							2961	9									
02	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	16160	3	2698	9	Y	2453	2455	0	2	8	38

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
09	38280	X	31797	-0-	-6483	-0-	1198	1	28629	2	Y	1791	1797	0	5	8	29
							1970	9									
10	37262	X	5976	-0-	-31286	-0-	381	1	5253	2	Y	311	333	0	2	8	5
							342	9									
11	36060	X	26325	-0-	-9735	-0-	1237	1	23857	2	Y	1111	1093	0	3	8	20
							9	4	1222	9							
12	36332	X	35545	-0-	-787	-0-	1698	1	31860	2	Y	1806	1799	0			27
							1987	9									
01	36332	X	28221	-0-	-8111	-0-	1618	1	24718	2	Y	1714	1717	0			24
							1885	9									
02	29680	X	23739	-0-	-5941	-0-	1366	1	20727	2	Y	1496	1485	0	13	8	22
							1646	9									

COLLIE B UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295800 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11467 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44670	X	36562	-0-	-8108	-0-	31603	3	115	4	Y	4404	4313	0	114	8	51
							4844	9									
10	42966	X	37144	-0-	-5822	-0-	32735	3	4409	9	Y	4008	3974	0	28	8	57
*11	39360	X	35334	-0-	-4026	-0-	31189	3	68	4	Y	3706	3688	0	33	8	42
							4077	9									
12	40672	X	34109	-0-	-6563	-0-	30338	3	3771	9	Y	3428	3400	0	31	8	39
01	38657	X	33390	-0-	-5267	-0-	29064	3	868	4	Y	3144	3134	0			49
							3458	9									
02	34132	X	25422	-0-	-8710	-0-	22957	3	2465	9	Y	2241	2251	0	4	8	35

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
09	12750	X	10593	-0-	-2157	-0-	770	1	7823	3	Y	1793	1779	0	13	8	21
							28	4	1972	9							
10	13175	X	10628	-0-	-2547	-0-	1383	1	7442	3	Y	1639	1633	0	4	8	23
							1803	9									
11	9900	X	7871	-0-	-2029	-0-	765	1	5562	3	Y	1393	1396	0	4	8	16
							12	4	1532	9							
12	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	1601	1	7347	3	Y	1888	1877	0	5	8	22
							2077	9									
*01	10943	X	9011	-0-	-1932	-0-	2094	1	4829	3	Y	1767	1762	0			27
							144	4	1944	9							
02	9884	X	8549	-0-	-1335	-0-	1956	1	4361	3	Y	2029	2023	0	2	8	31
							2232	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295935 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11431 - 21332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47700	X	46846	-0-	-854	-0-	44065	2	111	4	Y	2427	2420	0	1	8	28
							2670	9									
10	48546	X	44073	-0-	-4473	-0-	41395	2	114	4	Y	2331	2317	0			42
							2564	9									
*11	49857	X	49857	-0-	-0-	-0-	561	1	46349	2	Y	2499	2519	0			22
							198	4	2749	9							
*12	48546	X	42916	-0-	-5630	-0-	953	1	39397	2	Y	2230	2226	0			26
							113	4	2453	9							
01	48422	X	40655	-0-	-7767	-0-	1192	1	37004	2	Y	2107	2084	0	9	8	40
							141	4	2318	9							
02	46536	X	38793	-0-	-7743	-0-	1191	1	35347	2	Y	2044	2061	0			23
							7	4	2248	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
09	29580	X	27189	-0-	-2391	-0-	24108	2	456	4	Y	2386	2369	0	5	8	31
							2625	9									
10	30566	X	23118	-0-	-7448	-0-	18798	2	2119	4	Y	2001	1984	0	13	8	35
							2201	9									
11	29160	X	26252	-0-	-2908	-0-	342	1	23219	2	Y	2219	2206	0			48
							250	4	2441	9							
12	29295	X	28445	-0-	-850	-0-	655	1	24160	2	Y	2375	2383	0			40
							1017	4	2613	9							
*01	28923	X	27038	-0-	-1885	-0-	979	1	22438	2	Y	2436	2410	0			66
							941	4	2680	9							
02	25368	X	23692	-0-	-1676	-0-	784	1	15024	2	Y	2198	2192	0	24	8	48
							5466	4	2418	9							

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296043 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10915 - 22591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30060	X	27460	-0-	-2600	-0-	842	1	22374	2	Y	3858	3878	0			57
							4244	9									
10	31062	X	30583	-0-	-479	-0-	946	1	24755	2	Y	4438	4429	0			66
							4882	9									
*11	30783	X	30783	-0-	-0-	-0-	940	1	25282	2	Y	4146	4139	0	6	8	67
							4561	9									
12	30876	X	28279	-0-	-2597	-0-	1028	1	22782	2	Y	4063	4060	0			70
							4469	9									
01	30876	X	25422	-0-	-5454	-0-	895	1	20266	2	Y	3859	3857	0	2	8	70
							16	4	4245	9							
02	28616	X	25536	-0-	-3080	-0-	894	1	20100	2	Y	4083	4032	0	32	8	89
							51	4	4491	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
09	34770	X	31188	-0-	-3582	-0-	26690	3	97	4	Y	4001	3907	0	111	8	46
							4401	9									
10	35929	X	33619	-0-	-2310	-0-	29508	3	4111	9	Y	3737	3702	0	28	8	53
11	34290	X	32851	-0-	-1439	-0-	28639	3	62	4	Y	3773	3751	0	33	8	42
							4150	9									
12	34410	X	31923	-0-	-2487	-0-	27721	3	4202	9	Y	3820	3787	0	31	8	44
01	33604	X	30419	-0-	-3185	-0-	25792	3	770	4	Y	3506	3496	0			54
							3857	9									
02	28265	X	28265	-0-	-0-	-0-	24853	3	3412	9	Y	3102	3103	0	5	8	48

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296084 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11517 - 23068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71858	X	71858	-0-	-0-	-0-	63800	2	8058	9	Y	7325	7347	0			109
10	70339	X	68018	-0-	-2321	-0-	60354	2	7664	9	Y	6967	6973	0			103
*11	68070	X	65619	-0-	-2451	-0-	58647	2	6972	9	Y	6338	6330	0	9	8	102
12	70339	X	66240	-0-	-4099	-0-	59314	2	6926	9	Y	6296	6290	0			108
01	70339	X	66053	-0-	-4286	-0-	59210	2	48	4	Y	6177	6169	0	3	8	113
							6795	9									
02	64316	X	56719	-0-	-7597	-0-	50823	2	130	4	Y	5242	5200	0	41	8	114
							5766	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
09	45120	X	40892	-0-	-4228	-0-	359	1	35919	2	Y	3577	3555	0	8	8	46
							679	4	3935	9							
10	46314	X	37644	-0-	-8670	-0-	655	1	30164	2	Y	3114	3086	0	20	8	54
							3400	4	3425	9							
11	43854	X	43854	-0-	-0-	-0-	572	1	38874	2	Y	3627	3602	0			79
							418	4	3990	9							
12	45167	X	40139	-0-	-5028	-0-	925	1	34102	2	Y	3343	3365	0			57
							1435	4	3677	9							
01	43586	X	14807	-0-	-28779	-0-	543	1	12444	2	Y	1180	1205	0			32
							522	4	1298	9							
02	40012	X	34037	-0-	-5975	-0-	1131	1	21690	2	Y	3024	2957	0	33	8	66
							7890	4	3326	9							

JERSEY LILLY 17-7 A1 WELL #: 131H RRCID -> 296129 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10530 - 18513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32130	X	23635	-0-	-8495	-0-	27	1	18516	2	Y	3951	3937	0	24	8	20
							746	4	4346	9							
10	32612	X	24342	-0-	-8270	-0-	33	1	19122	2	Y	4061	4032	0	15	8	34
							720	4	4467	9							
11	27420	X	22335	-0-	-5085	-0-	31	1	18309	2	Y	3547	3556	0			25
							93	4	3902	9							
12	28334	X	23095	-0-	-5239	-0-	30	1	18507	2	Y	4144	4156	0			13
							4558	9									
01	26040	X	21615	-0-	-4425	-0-	31	1	16726	2	Y	3694	3682	0			25
							795	4	4063	9							
02	19460	X	18700	-0-	-760	-0-	29	1	15679	2	Y	2642	2631	0	14	8	22
							86	4	2906	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
09	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	73	1	18678	2	Y	3577	3535	0	44	8	115
							3935	9									
10	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	81	1	18903	2	Y	3662	3641	0	13	8	123
							4028	9									
*11	22650	X	22010	-0-	-640	-0-	76	1	17759	2	Y	3795	3709	0	63	8	146
							4175	9									
12	23436	X	22435	-0-	-1001	-0-	75	1	18355	2	Y	3641	3606	0	70	8	111
							4005	9									
01	23436	X	19445	-0-	-3991	-0-	65	1	15808	2	Y	3244	3253	0			102
							4	4	3568	9							
02	20776	X	20180	-0-	-596	-0-	64	1	16519	2	Y	3123	2969	0	130	8	126
							162	4	3435	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296197 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10589 - 19976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28200	X	27462	-0-	-738	-0-	21504	2	5958	9	Y	5416	5454	0			43
10	28489	X	26253	-0-	-2236	-0-	20568	2	5685	9	Y	5168	5142	0			69
*11	31469	X	31469	-0-	-0-	-0-	26135	2	1	4	Y	4848	4853	0	7	8	57
							5333	9									
*12	28365	X	26662	-0-	-1703	-0-	21227	2	1	4	Y	4940	4954	0			43
							5434	9									
01	28365	X	25124	-0-	-3241	-0-	19915	2	42	4	Y	4697	4687	0			53
							5167	9									
02	24640	X	22417	-0-	-2223	-0-	17787	2	7	4	Y	4203	4152	0	32	8	72
							4623	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37050	X	24788	-0-	-12262	-0-	824	1	20867	2	Y	2815	2831	0			42
							3097	9									
10	31651	X	30432	-0-	-1219	-0-	946	1	25693	2	Y	3448	3439	0			51
							3793	9									
11	30630	X	28850	-0-	-1780	-0-	918	1	24565	2	Y	3061	3059	0	4	8	49
							3367	9									
*12	31651	X	29545	-0-	-2106	-0-	1120	1	24942	2	Y	3166	3161	0			54
							3483	9									
*01	30442	X	25954	-0-	-4488	-0-	955	1	21638	2	Y	3039	3036	0	2	8	55
							18	4	3343	9							
02	30659	X	30659	-0-	-0-	-0-	1144	1	25703	2	Y	3405	3359	0	27	8	74
							66	4	3746	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23520	X	22826	-0-	-694	-0-	844	1	18098	2	Y	3531	3549	0			52
							3884	9									
10	26015	X	26015	-0-	-0-	-0-	946	1	20657	2	Y	4011	4004	0			59
							4412	9									
11	24125	X	24125	-0-	-0-	-0-	731	1	19567	2	Y	3479	3477	0	5	8	56
							3827	9									
*12	24304	X	23797	-0-	-507	-0-	857	1	19091	2	Y	3499	3495	0			60
							3849	9									
01	24304	X	22565	-0-	-1739	-0-	804	1	18217	2	Y	3208	3207	0	2	8	59
							15	4	3529	9							
02	23492	X	21414	-0-	-2078	-0-	760	1	17078	2	Y	3211	3175	0	25	8	70
							44	4	3532	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30180	X	24830	-0-	-5350	-0-	829	1	20063	2	Y	3580	3597	0			53
							3938	9									
10	31186	X	27408	-0-	-3778	-0-	946	1	22042	2	Y	4018	4012	0			59
							4420	9									
11	30180	X	26325	-0-	-3855	-0-	798	1	21350	2	Y	3797	3790	0	5	8	61
							4177	9									
12	28799	X	25680	-0-	-3119	-0-	940	1	20826	2	Y	3558	3558	0			61
							3914	9									
*01	28799	X	23215	-0-	-5584	-0-	828	1	18752	2	Y	3291	3290	0	2	8	60
							15	4	3620	9							
02	25913	X	25913	-0-	-0-	-0-	927	1	20846	2	Y	3715	3665	0	29	8	81
							53	4	4087	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 296253 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10053 - 20780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58740	X	52413	-0-	-6327	-0-	721	1	49113	2	Y	1880	1885	0	7	8	251
							511	4	2068	9							
10	60698	X	42216	-0-	-18482	-0-	167	1	40684	2	Y	1209	1325	0	11	8	124
							35	4	1330	9							
11	56730	X	50281	-0-	-6449	-0-	48041	2	99	4	Y	1946	1844	0			226
							2141	9									
*12	57722	X	51443	-0-	-6279	-0-	274	1	49056	2	Y	1701	1708	0			219
							242	4	1871	9							
*01	56327	X	52630	-0-	-3697	-0-	423	1	49709	2	Y	1758	1577	0	8	8	392
							564	4	1934	9							
02	48916	X	48393	-0-	-523	-0-	400	1	45669	2	Y	1744	1889	0	14	8	233
							406	4	1918	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
09	56670	X	50156	-0-	-6514	-0-	686	1	46711	2	Y	2066	1993	0	63	1	283
							486	4	2273	9			8	8			
10	55738	X	38761	-0-	-16977	-0-	154	1	37549	2	Y	933	1088	0	9	8	119
							32	4	1026	9							
11	53160	X	48514	-0-	-4646	-0-	46472	2	95	4	Y	1770	1671	0			218
							1947	9									
*12	54932	X	49838	-0-	-5094	-0-	263	1	47078	2	Y	2059	2021	0			256
							232	4	2265	9							
01	53041	X	47599	-0-	-5442	-0-	378	1	44420	2	Y	2088	1876	0	9	8	459
							504	4	2297	9							
02	46592	X	43373	-0-	-3219	-0-	356	1	40711	2	Y	1767	1965	0	14	8	247
							362	4	1944	9							

ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 296276 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10731 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21960	X	20389	-0-	-1571	-0-	16517	2	3872	9	Y	3520	3549	0			28
10	22537	X	20877	-0-	-1660	-0-	16919	2	3958	9	Y	3598	3578	0			48
11	20940	X	17833	-0-	-3107	-0-	14174	2	1	4	Y	3325	3329	0	5	8	39
							3658	9									
12	21638	X	20344	-0-	-1294	-0-	16590	2	1	4	Y	3412	3421	0			30
							3753	9									
01	21080	X	19290	-0-	-1790	-0-	15675	2	33	4	Y	3256	3249	0			37
							3582	9									
02	18368	X	16982	-0-	-1386	-0-	13853	2	6	4	Y	2839	2806	0	21	8	49
							3123	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
09	15900	X	12661	-0-	-3239	-0-	10339	2	2322	9	Y	2111	2136	0			17
10	15438	X	9823	-0-	-5615	-0-	7769	2	2054	9	Y	1867	1859	0			25
11	14550	X	-0-	-0-	-14550	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
12	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					Y	-0-					-0-
01	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	-0-					-0-
02	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296305 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10593 - 17974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26910	X	25130	-0-	-1780	-0-	20716	2	4414	9	Y	4013	4041	0			32
10	27342	X	26370	-0-	-972	-0-	21870	2	4500	9	Y	4091	4068	0			55
*11	24540	X	21740	-0-	-2800	-0-	17567	2	1	4	Y	3793	3798	0	6	8	44
							4172	9									
12	25978	X	24077	-0-	-1901	-0-	19840	2	1	4	Y	3851	3861	0			34
							4236	9									
*01	26381	X	23279	-0-	-3102	-0-	18947	2	40	4	Y	3902	3892	0			44
							4292	9									
02	23828	X	22439	-0-	-1389	-0-	18640	2	7	4	Y	3447	3406	0	26	8	59
							3792	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
09	25980	X	22587	-0-	-3393	-0-	74	1	18913	2	Y	3273	3235	0	40	8	105
							3600	9									
10	26846	X	3167	-0-	-23679	-0-	11	1	2580	2	Y	524	609	0	2	8	18
							576	9									
11	24720	X	-0-	-0-	-24720	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
*12	25544	X	16637	-0-	-8907	-0-	56	1	13787	2	Y	2540	2414	0	49	8	77
							2794	9									
01	29239	X	29239	-0-	-0-	-0-	102	1	24969	2	Y	3784	3742	0			119
							6	4	4162	9							
02	32458	X	32458	-0-	-0-	-0-	108	1	27780	2	Y	3906	3704	0	163	8	158
							273	4	4297	9							

SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296337 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11255 - 20221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47310	X	37922	-0-	-9388	-0-	32525	2	5397	9	Y	4906	4968	0			39
10	37744	X	37744	-0-	-0-	-0-	32134	2	5610	9	Y	5100	5071	0			68
11	39480	X	32381	-0-	-7099	-0-	26835	2	1	4	Y	5041	5042	0	8	8	59
							5545	9									
12	40796	X	37117	-0-	-3679	-0-	31218	2	1	4	Y	5362	5374	0			47
							5898	9									
01	40796	X	37211	-0-	-3585	-0-	31338	2	66	4	Y	5279	5266	0			60
							5807	9									
02	32660	X	32660	-0-	-0-	-0-	27525	2	11	4	Y	4658	4603	0	35	8	80
							5124	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
09	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	18673	2	5094	9	Y	4631	4668	0			37
10	23863	X	23863	-0-	-0-	-0-	18671	2	5192	9	Y	4720	4694	0			63
11	28036	X	28036	-0-	-0-	-0-	23259	2	1	4	Y	4342	4347	0	7	8	51
							4776	9									
12	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	17608	2	1	4	Y	4351	4364	0			38
							4786	9									
01	22278	X	22278	-0-	-0-	-0-	17577	2	37	4	Y	4240	4230	0			48
							4664	9									
02	26180	X	18433	-0-	-7747	-0-	14531	2	6	4	Y	3542	3502	0	27	8	61
							3896	9									

SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296402 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11351 - 21268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
09	35820	X	32990	-0-	-2830	-0-	27356 5564	2 9	70	4	Y	5058	5080	0			25
10	35619	X	34550	-0-	-1069	-0-	28472 5984	2 9	94	4	Y	5440	5429	0			36
11	34470	X	31051	-0-	-3419	-0-	25451 5564	2 9	36	4	Y	5058	5068	0			26
12	35619	X	31996	-0-	-3623	-0-	26486 5447	2 9	63	4	Y	4952	4913	0			65
01	34565	X	29059	-0-	-5506	-0-	23602 5150	2 9	307	4	Y	4682	4701	0	10	8	36
02	30156	X	26263	-0-	-3893	-0-	21469 4638	2 9	156	4	Y	4216	4205	0			47

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
09	79380	X	61386	-0-	-17994	-0-	54515 6730	2 9	141	4	Y	6118	6148	0			30
10	72261	X	56794	-0-	-15467	-0-	50053 6576	2 9	165	4	Y	5978	5968	0			40
11	69510	X	52212	-0-	-17298	-0-	45947 6199	2 9	66	4	Y	5635	5646	0			29
12	68913	X	55394	-0-	-13519	-0-	49015 6261	2 9	118	4	Y	5692	5647	0			74
*01	65162	X	51751	-0-	-13411	-0-	45138 6024	2 9	589	4	Y	5476	5497	0	11	8	42
02	49868	X	40862	-0-	-9006	-0-	35756 4846	2 9	260	4	Y	4405	4398	0			49

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
09	34530	X	34037	-0-	-493	-0-	29263 4699	2 9	75	4	Y	4272	4293	0			21
10	35681	X	33164	-0-	-2517	-0-	28316 4755	2 9	93	4	Y	4323	4315	0			29
11	34530	X	30316	-0-	-4214	-0-	25732 4547	2 9	37	4	Y	4134	4142	0			21
12	35681	X	30933	-0-	-4748	-0-	26263 4607	2 9	63	4	Y	4188	4154	0			55
*01	35681	X	29576	-0-	-6105	-0-	24828 4425	2 9	323	4	Y	4023	4039	0	8	8	31
02	28214	X	28214	-0-	-0-	-0-	23807 4234	2 9	173	4	Y	3849	3837	0			43

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
09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	6244 2693	2 9	16	4	Y	2448	2454	0			12
10	6665	X	5741	-0-	-924	-0-	3739 1990	2 9	12	4	Y	1809	1809	0			12
11	6450	X	4126	-0-	-2324	-0-	2266 1857	2 9	3	4	Y	1688	1691	0			9
12	9238	X	5712	-0-	-3526	-0-	3484 2220	2 9	8	4	Y	2018	2001	0			26
*01	9238	X	8687	-0-	-551	-0-	6189 2418	2 9	80	4	Y	2198	2203	0	4	8	17
02	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	16015 2628	2 9	116	4	Y	2389	2380	0			26

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
09	54360	X	53287	-0-	-1073	-0-	212	1	40981	2	Y	9966	10017	0			65
							1131	4	10963	9							
10	57625	X	57625	-0-	-0-	-0-	215	1	45609	2	Y	10484	10417	0			132
							269	4	11532	9							
11	54405	X	54405	-0-	-0-	-0-	191	1	42645	2	Y	9691	9656	0			167
							909	4	10660	9							
*12	55056	X	50229	-0-	-4827	-0-	193	1	39619	2	Y	9382	9480	0	1	8	68
							97	4	10320	9							
01	56172	X	51581	-0-	-4591	-0-	201	1	39657	2	Y	9597	9521	0	1	8	143
							1166	4	10557	9							
02	43456	X	42166	-0-	-1290	-0-	172	1	33598	2	Y	7633	7615	0	1	8	160
							8396	9									

SHELL 41 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 296614 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11141 - 20623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38910	X	37303	-0-	-1607	-0-	33856	2	88	4	Y	3054	3069	0			15
							3359	9									
10	44019	X	44019	-0-	-0-	-0-	40757	2	136	4	Y	2842	2838	0			19
							3126	9									
11	57317	X	57317	-0-	-0-	-0-	54056	2	78	4	Y	2894	2898	0			15
							3183	9									
12	57024	X	57024	-0-	-0-	-0-	53721	2	131	4	Y	2884	2861	0			38
							3172	9									
01	60839	X	60839	-0-	-0-	-0-	57184	2	749	4	Y	2642	2655	0	5	8	20
							2906	9									
02	53508	X	34493	-0-	-19015	-0-	32114	2	234	4	Y	1950	1948	0			22
							2145	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
09	45300	X	44146	-0-	-1154	-0-	40429	2	106	4	Y	3283	3299	0			16
							3611	9									
10	49662	X	43342	-0-	-6320	-0-	40165	2	134	4	Y	2766	2764	0			18
							3043	9									
11	50807	X	50807	-0-	-0-	-0-	46943	2	68	4	Y	3451	3451	0			18
							3796	9									
*12	49662	X	40852	-0-	-8810	-0-	37268	2	91	4	Y	3175	3151	0			42
							3493	9									
*01	48050	X	38143	-0-	-9907	-0-	34606	2	453	4	Y	2804	2819	0	6	8	21
							3084	9									
02	47432	X	24170	-0-	-23262	-0-	21955	2	160	4	Y	1868	1868	0			21
							2055	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
09	59610	X	52406	-0-	-7204	-0-	48869	2	128	4	Y	3099	3115	0			15
							3409	9									
10	61597	X	43329	-0-	-18268	-0-	40224	2	134	4	Y	2701	2698	0			18
							2971	9									
*11	58380	X	46183	-0-	-12197	-0-	42831	2	62	4	Y	2991	2994	0			15
							3290	9									
12	58466	X	46164	-0-	-12302	-0-	43156	2	105	4	Y	2639	2619	0			35
							2903	9									
01	57412	X	46008	-0-	-11404	-0-	42396	2	555	4	Y	2779	2787	0	6	8	21
							3057	9									
02	48916	X	44747	-0-	-4169	-0-	41791	2	305	4	Y	2410	2404	0			27
							2651	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
09	79320	X	53201	-0-	-26119	-0-	47880	2	111	4	Y	4736	4822	0			197
							5210	9									
10	78647	X	62291	-0-	-16356	-0-	56636	2	5655	9	Y	5141	5130	0			208
11	63538	X	63538	-0-	-0-	-0-	57749	2	5789	9	Y	5263	5256	0			215
12	58878	X	58878	-0-	-0-	-0-	52769	2	6109	9	Y	5554	5531	0			238
01	62279	X	54585	-0-	-7694	-0-	49356	2	5229	9	Y	4754	4837	0			155
02	59304	X	26381	-0-	-32923	-0-	23855	2	2526	9	Y	2296	2289	0			162

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
09	77610	X	60288	-0-	-17322	-0-	53164	2	124	4	Y	6364	6466	0			265
							7000	9									
10	76446	X	58377	-0-	-18069	-0-	51455	2	6922	9	Y	6293	6304	0			254
11	73350	X	56602	-0-	-16748	-0-	49870	2	6732	9	Y	6120	6124	0			250
12	73904	X	55930	-0-	-17974	-0-	49804	2	6126	9	Y	5569	5580	0			239
01	62310	X	54392	-0-	-7918	-0-	48284	2	6108	9	Y	5553	5611	0			181
02	56280	X	24595	-0-	-31685	-0-	21009	2	3586	9	Y	3260	3211	0			230

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
09	35460	X	31522	-0-	-3938	-0-	26858	2	4664	9	Y	4240	4281	0			34
10	35495	X	32016	-0-	-3479	-0-	27253	2	4763	9	Y	4330	4306	0			58
11	32340	X	26692	-0-	-5648	-0-	22371	2	1	4	Y	3927	3933	0	6	8	46
							4320	9									
12	32798	X	30092	-0-	-2706	-0-	25738	2	1	4	Y	3957	3968	0			35
							4353	9									
01	32736	X	29960	-0-	-2776	-0-	25650	2	54	4	Y	3869	3860	0			44
							4256	9									
02	26284	X	26284	-0-	-0-	-0-	22523	2	9	4	Y	3411	3370	0	26	8	59
							3752	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
09	43784	X	43784	-0-	-0-	-0-	37457	2	98	4	Y	5663	5685	0			28
							6229	9									
10	42718	X	41896	-0-	-822	-0-	35357	2	118	4	Y	5837	5826	0			39
							6421	9									
11	41340	X	35632	-0-	-5708	-0-	29695	2	43	4	Y	5358	5370	0			27
							5894	9									
*12	42718	X	37409	-0-	-5309	-0-	31576	2	77	4	Y	5233	5192	0			68
							5756	9									
01	42718	X	36393	-0-	-6325	-0-	30340	2	397	4	Y	5142	5160	0	11	8	39
							5656	9									
02	37660	X	35306	-0-	-2354	-0-	29938	2	218	4	Y	4682	4669	0			52
							5150	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
09	29760	X	17623	-0-	-12137	-0-	15397	2	40	4	Y	1987	2004	0			10
							2186	9									
10	30752	X	16997	-0-	-13755	-0-	14799	2	49	4	Y	1954	1951	0			13
							2149	9									
11	25826	X	25826	-0-	-0-	-0-	22458	2	32	4	Y	3033	3031	0			15
							3336	9									
12	24831	X	18924	-0-	-5907	-0-	16385	2	40	4	Y	2272	2257	0			30
							2499	9									
*01	21576	X	16595	-0-	-4981	-0-	14142	2	185	4	Y	2062	2072	0	4	8	16
							2268	9									
02	24108	X	8571	-0-	-15537	-0-	7380	2	54	4	Y	1034	1039	0			11
							1137	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
09	99360	X	80894	-0-	-18466	-0-	196	1	75355	2	Y	4786	4755	0			138
							78	4	5265	9							
10	102672	X	75535	-0-	-27137	-0-	216	1	69938	2	Y	4880	4870	0			148
							13	4	5368	9							
11	90600	X	72751	-0-	-17849	-0-	195	1	67310	2	Y	4747	4754	0			141
							24	4	5222	9							
12	93620	X	76204	-0-	-17416	-0-	213	1	70991	2	Y	4443	4454	0			130
							113	4	4887	9							
*01	85591	X	68249	-0-	-17342	-0-	206	1	63504	2	Y	4101	4095	0			136
							28	4	4511	9							
02	74340	X	52106	-0-	-22234	-0-	157	1	48688	2	Y	2948	2978	0			106
							18	4	3243	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
09	35843	X	35843	-0-	-0-	-0-	89	1	34820	2	Y	817	814	0			24
							35	4	899	9							
10	38781	X	21779	-0-	-17002	-0-	64	1	21356	2	Y	323	337	0			10
							4	4	355	9							
11	37530	X	32706	-0-	-4824	-0-	91	1	32330	2	Y	249	252	0			7
							11	4	274	9							
12	38781	X	35830	-0-	-2951	-0-	103	1	35196	2	Y	433	427	0			13
							55	4	476	9							
01	38006	X	37349	-0-	-657	-0-	118	1	36908	2	Y	279	283	0			9
							16	4	307	9							
02	33460	X	31862	-0-	-1598	-0-	100	1	31376	2	Y	340	337	0			12
							12	4	374	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
09	92790	X	79882	-0-	-12908	-0-	192	1	73685	2	Y	5390	5349	0			156
							76	4	5929	9							
10	95883	X	72991	-0-	-22892	-0-	206	1	66749	2	Y	5476	5466	0			166
							12	4	6024	9							
*11	92790	X	72162	-0-	-20628	-0-	192	1	66246	2	Y	5182	5194	0			154
							24	4	5700	9							
12	88660	X	61298	-0-	-27362	-0-	169	1	56490	2	Y	4135	4168	0			121
							90	4	4549	9							
*01	83235	X	51551	-0-	-31684	-0-	155	1	47688	2	Y	3352	3362	0			111
							21	4	3687	9							
02	71484	X	55815	-0-	-15669	-0-	166	1	51490	2	Y	3764	3740	0			135
							19	4	4140	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
09	50483	X	50483	-0-	-0-	-0-	123	1	47840	2	Y	2246	2250	0			65
							49	4	2471	9							
10	53103	X	47392	-0-	-5711	-0-	135	1	44640	2	Y	2372	2365	0			72
							8	4	2609	9							
11	54240	X	45528	-0-	-8712	-0-	122	1	42950	2	Y	2219	2225	0			66
							15	4	2441	9							
12	56048	X	48569	-0-	-7479	-0-	134	1	45417	2	Y	2679	2667	0			78
							71	4	2947	9							
*01	56048	X	47824	-0-	-8224	-0-	142	1	44483	2	Y	2891	2873	0			96
							19	4	3180	9							
02	47124	X	45785	-0-	-1339	-0-	137	1	42856	2	Y	2524	2529	0			91
							16	4	2776	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
09	55597	X	55597	-0-	-0-	-0-	47766	2	255	4	Y	6887	6882	0	47	8	17
							7576	9									
10	56916	X	53442	-0-	-3474	-0-	46129	2	19	4	Y	6631	6512	0	68	8	68
							7294	9									
11	55080	X	43949	-0-	-11131	-0-	38265	2	20	4	Y	5149	5183	0	14	8	20
							5664	9									
12	56916	X	41528	-0-	-15388	-0-	37103	2	29	4	Y	3996	3983	0	24	8	9
							4396	9									
*01	56916	X	38819	-0-	-18097	-0-	34528	2	138	4	Y	3775	3706	0	48	8	30
							4153	9									
02	46984	X	34683	-0-	-12301	-0-	30500	2	61	4	Y	3747	3702	0	69	8	6
							4122	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
09	40260	X	19228	-0-	-21032	-0-	44	1	15045	2	Y	3763	3769	0			51
							4139	9									
10	40176	X	28433	-0-	-11743	-0-	64	1	22253	2	Y	5560	5566	0			45
							6116	9									
11	38880	X	29411	-0-	-9469	-0-	70	1	23336	2	Y	5459	5436	0			68
							6005	9									
12	36797	X	25258	-0-	-11539	-0-	58	1	19831	2	Y	4839	4856	0	17	8	34
							46	4	5323	9							
*01	28427	X	27448	-0-	-979	-0-	75	1	21823	2	Y	4803	4780	0			57
							267	4	5283	9							
02	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	72	1	23911	2	Y	4094	4100	0			51
							9	4	4503	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
09	22740	X	19978	-0-	-2762	-0-	48	1	16277	2	Y	3321	3308	0			45
							3653	9									
10	23498	X	20688	-0-	-2810	-0-	48	1	16695	2	Y	3586	3602	0			29
							3945	9									
11	22740	X	19347	-0-	-3393	-0-	47	1	15645	2	Y	3323	3311	0			41
							3655	9									
*12	22568	X	18001	-0-	-4567	-0-	43	1	14557	2	Y	3062	3071	0	11	8	21
							33	4	3368	9							
01	21886	X	15995	-0-	-5891	-0-	45	1	12965	2	Y	2569	2559	0			31
							159	4	2826	9							
02	18676	X	14807	-0-	-3869	-0-	37	1	12201	2	Y	2332	2334	0			29
							4	4	2565	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
09	25530	X	19169	-0-	-6361	-0-	44	1	14910	2	Y	3832	3829	0			52
							4215	9									
10	26381	X	18517	-0-	-7864	-0-	41	1	14361	2	Y	3741	3763	0			30
							4115	9									
11	23520	X	18131	-0-	-5389	-0-	43	1	14195	2	Y	3539	3525	0			44
							3893	9									
12	22382	X	17222	-0-	-5160	-0-	40	1	13498	2	Y	3321	3330	0	12	8	23
							31	4	3653	9							
*01	21514	X	15393	-0-	-6121	-0-	41	1	11795	2	Y	3102	3088	0			37
							145	4	3412	9							
02	17584	X	15807	-0-	-1777	-0-	39	1	12883	2	Y	2618	2623	0			32
							5	4	2880	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
09	63220	X	63220	-0-	-0-	-0-	66	1	46237	2	Y	13686	13645	0	84	8	70
							1862	4	15055	9							
10	58373	X	57277	-0-	-1096	-0-	77	1	43885	2	Y	10604	10547	0	39	8	88
							1651	4	11664	9							
11	56490	X	53327	-0-	-3163	-0-	78	1	46121	2	Y	6267	6311	0			44
							234	4	6894	9							
*12	58373	X	58074	-0-	-299	-0-	80	1	49256	2	Y	7944	7964	0			24
							8738	9									
01	60476	X	60476	-0-	-0-	-0-	94	1	50787	2	Y	6527	6508	0			43
							2415	4	7180	9							
02	47508	X	47508	-0-	-0-	-0-	77	1	41230	2	Y	5433	5401	0	30	8	45
							225	4	5976	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
09	53580	X	50436	-0-	-3144	-0-	56	1	39132	2	Y	8793	8760	0	54	8	45
							1576	4	9672	9							
10	55366	X	48553	-0-	-6813	-0-	65	1	37486	2	Y	8719	8659	0	32	8	73
							1411	4	9591	9							
*11	53580	X	46884	-0-	-6696	-0-	65	1	38283	2	Y	7584	7604	0			53
							194	4	8342	9							
12	55366	X	50004	-0-	-5362	-0-	66	1	40933	2	Y	8186	8214	0			25
							9005	9									
*01	55366	X	42033	-0-	-13333	-0-	61	1	32958	2	Y	6770	6750	0			45
							1567	4	7447	9							
02	47040	X	31485	-0-	-15555	-0-	49	1	26546	2	Y	4314	4299	0	24	8	36
							145	4	4745	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
09	130410	X	98250	-0-	-32160	-0-	88451	2	10	4	Y	8899	8937	0			52
							9789	9									
10	134757	X	93002	-0-	-41755	-0-	84034	2	95	4	Y	8066	8077	0			41
							8873	9									
11	123120	X	83549	-0-	-39571	-0-	75623	2	2	4	Y	7204	7204	0			41
							7924	9									
*12	126139	X	82486	-0-	-43653	-0-	74609	2	17	4	Y	7145	7127	0			59
							7860	9									
01	108500	X	78568	-0-	-29932	-0-	70689	2	32	4	Y	7134	7067	0			126
							7847	9									
02	85764	X	68430	-0-	-17334	-0-	61677	2	3	4	Y	6136	6199	0			63
							6750	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
09	174930	X	161093	-0-	-13837	-0-	756	1	150398	2	Y	9020	9065	0			53
							17	4	9922	9							
10	180761	X	154373	-0-	-26388	-0-	633	1	143941	2	Y	8761	8769	0			45
							162	4	9637	9							
11	174930	X	137716	-0-	-37214	-0-	474	1	128715	2	Y	7749	7750	0			44
							3	4	8524	9							
*12	180761	X	132293	-0-	-48468	-0-	477	1	123944	2	Y	7130	7115	0			59
							29	4	7843	9							
01	179552	X	121656	-0-	-57896	-0-	615	1	114421	2	Y	5971	5925	0			105
							52	4	6568	9							
02	141904	X	103701	-0-	-38203	-0-	389	1	97901	2	Y	4915	4970	0			50
							4	4	5407	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	173130	X	121858	-0-	-51272	-0-	559	1	111329	2	Y	9052	9095	0			53
							13	4	9957	9							
10	172267	X	111129	-0-	-61138	-0-	446	1	101551	2	Y	8197	8208	0			42
							115	4	9017	9							
11	166710	X	102982	-0-	-63728	-0-	349	1	94818	2	Y	7103	7104	0			41
							2	4	7813	9							
12	172267	X	99468	-0-	-72799	-0-	352	1	91591	2	Y	6822	6806	0			57
							21	4	7504	9							
01	143685	X	91836	-0-	-51849	-0-	452	1	84166	2	Y	6527	6469	0			115
							38	4	7180	9							
02	110740	X	77724	-0-	-33016	-0-	284	1	71401	2	Y	5487	5546	0			56
							3	4	6036	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	215130	X	142548	-0-	-72582	-0-	654	1	130101	2	Y	10707	10762	0			62
							15	4	11778	9							
10	222301	X	134489	-0-	-87812	-0-	541	1	123131	2	Y	9707	9720	0			49
							139	4	10678	9							
11	192900	X	111212	-0-	-81688	-0-	376	1	102053	2	Y	7982	7985	0			46
							3	4	8780	9							
12	183737	X	106782	-0-	-76955	-0-	376	1	97720	2	Y	7875	7856	0			65
							23	4	8663	9							
*01	158162	X	95035	-0-	-63127	-0-	467	1	86851	2	Y	6979	6921	0			123
							40	4	7677	9							
02	123452	X	82789	-0-	-40663	-0-	302	1	76129	2	Y	5777	5841	0			59
							3	4	6355	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	157560	X	138241	-0-	-19319	-0-	655	1	130255	2	Y	6651	6683	0			39
							15	4	7316	9							
10	162812	X	129426	-0-	-33386	-0-	537	1	122237	2	Y	5922	5931	0			30
							138	4	6514	9							
*11	157560	X	111773	-0-	-45787	-0-	389	1	105704	2	Y	5161	5161	0			30
							3	4	5677	9							
12	162812	X	106187	-0-	-56625	-0-	387	1	100521	2	Y	4778	4768	0			40
							23	4	5256	9							
01	153853	X	101406	-0-	-52447	-0-	514	1	95641	2	Y	4734	4691	0			83
							44	4	5207	9							
02	129024	X	84395	-0-	-44629	-0-	317	1	79760	2	Y	3923	3966	0			40
							3	4	4315	9							

RIO LOBO STATE A WELL #: 221H RRCID -> 298961 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10496 - 21344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	209610	X	129276	-0-	-80334	-0-	591	1	117536	2	Y	10123	10170	0			59
							14	4	11135	9							
10	206615	X	123045	-0-	-83570	-0-	493	1	112118	2	Y	9371	9382	0			48
							126	4	10308	9							
*11	176490	X	108269	-0-	-68221	-0-	364	1	98755	2	Y	8316	8316	0			48
							2	4	9148	9							
12	166067	X	99815	-0-	-66252	-0-	351	1	91136	2	Y	7552	7537	0			63
							21	4	8307	9							
01	141112	X	94636	-0-	-46476	-0-	465	1	86589	2	Y	6856	6798	0			121
							40	4	7542	9							
02	110880	X	88305	-0-	-22575	-0-	320	1	80578	2	Y	6731	6783	0			69
							3	4	7404	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26940	X	18482	-0-	-8458	-0-	45	1	15181	2	Y	2960	2959	0			40
							3256	9									
10	25048	X	18241	-0-	-6807	-0-	43	1	15078	2	Y	2836	2853	0			23
							3120	9									
11	21960	X	17351	-0-	-4609	-0-	44	1	14855	2	Y	2229	2224	0			28
							2452	9									
*12	21421	X	18919	-0-	-2502	-0-	47	1	15867	2	Y	2698	2697	0	10	8	19
							37	4	2968	9							
01	20770	X	18329	-0-	-2441	-0-	52	1	15216	2	Y	2614	2602	0			31
							186	4	2875	9							
02	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	47	1	15573	2	Y	2286	2289	0			28
							6	4	2515	9							

RIO LOBO STATE F WELL #: 313H RRCID -> 298975 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10864 - 21782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156780	X	89473	-0-	-67307	-0-	405	1	80659	2	Y	7636	7674	0			45
							9	4	8400	9							
10	149730	X	82727	-0-	-67003	-0-	329	1	74795	2	Y	6835	6845	0			35
							84	4	7519	9							
11	124260	X	69466	-0-	-54794	-0-	231	1	62685	2	Y	5953	5954	0			34
							2	4	6548	9							
*12	123752	X	65663	-0-	-58089	-0-	229	1	59489	2	Y	5392	5381	0			45
							14	4	5931	9							
01	102114	X	65289	-0-	-36825	-0-	318	1	59190	2	Y	5231	5184	0			92
							27	4	5754	9							
02	77392	X	58060	-0-	-19332	-0-	211	1	53065	2	Y	4347	4395	0			44
							2	4	4782	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156780	X	112773	-0-	-44007	-0-	527	1	104906	2	Y	6662	6692	0			39
							12	4	7328	9							
10	149606	X	107301	-0-	-42305	-0-	439	1	99965	2	Y	6167	6175	0			31
							113	4	6784	9							
11	135900	X	95512	-0-	-40388	-0-	328	1	89103	2	Y	5526	5525	0			32
							2	4	6079	9							
*12	140430	X	91733	-0-	-48697	-0-	329	1	85556	2	Y	5298	5286	0			44
							20	4	5828	9							
01	123628	X	85344	-0-	-38284	-0-	427	1	79423	2	Y	4962	4919	0			87
							36	4	5458	9							
02	98784	X	73067	-0-	-25717	-0-	271	1	68277	2	Y	4105	4150	0			42
							3	4	4516	9							

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 225H RRCID -> 299508 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11246 - 21497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	433141	X	86794	-0-	-346347	-0-	75391	2	11403	9	Y	10366	10389	0			80
10	149265	X	65594	-0-	-83671	-0-	56697	2	8897	9	Y	8088	8028	0	19	8	121
11	144450	X	65682	-0-	-78768	-0-	57490	2	8192	9	Y	7447	7477	0	15	8	76
*12	149265	X	57101	-0-	-92164	-0-	48793	2	1141	4	Y	6515	6523	0			68
							7167	9									
*01	149265	X	51988	-0-	-97277	-0-	45932	2	64	4	Y	5447	5447	0			68
							5992	9									
02	75404	X	45390	-0-	-30014	-0-	39828	2	72	4	Y	4991	4923	0	30	8	106
							5490	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 06/25/2025 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
09	468886	X	94836	-0-	-374050	-0-	82376	2	12460	9	Y	11327	11351	0			87
10	250356	X	86516	-0-	-163840	-0-	76412	2	10104	9	Y	9185	9113	0	22	8	137
11	188310	X	69030	-0-	-119280	-0-	59163	2	9867	9	Y	8970	8997	0	18	8	92
12	194587	X	62199	-0-	-132388	-0-	52150	2	1220	4	Y	8026	8035	0			83
							8829	9									
01	178808	X	57652	-0-	-121156	-0-	49536	2	69	4	Y	7315	7306	0			92
							8047	9									
02	88508	X	38626	-0-	-49882	-0-	32989	2	60	4	Y	5070	5024	0	30	8	108
							5577	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
09	361822	X	84127	-0-	-277695	-0-	224	1	72520	2	Y	10348	10311	0	19	8	136
							11383	9									
10	162409	X	72437	-0-	-89972	-0-	258	1	60929	2	Y	8866	8816	0	27	8	159
							1497	4	9753	9							
11	157170	X	65733	-0-	-91437	-0-	224	1	55184	2	Y	7796	7739	0	28	8	188
							1749	4	8576	9							
*12	148955	X	55112	-0-	-93843	-0-	209	1	46895	2	Y	6355	6333	0			210
							1017	4	6991	9							
01	125984	X	49408	-0-	-76576	-0-	204	1	42886	2	Y	5744	5690	0			264
							6318	9									
02	78512	X	42895	-0-	-35617	-0-	176	1	37215	2	Y	4791	4843	0	36	8	176
							234	4	5270	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
09	240060	X	116372	-0-	-123688	-0-	311	1	100829	2	Y	13847	13804	0	25	8	182
							15232	9									
10	248062	X	81278	-0-	-166784	-0-	291	1	68697	2	Y	9639	9619	0	29	8	173
							1687	4	10603	9							
11	175650	X	75030	-0-	-100620	-0-	253	1	62451	2	Y	9406	9318	0	34	8	227
							1979	4	10347	9							
12	181505	X	68811	-0-	-112694	-0-	257	1	57657	2	Y	8769	8706	0			290
							1251	4	9646	9							
*01	181505	X	61277	-0-	-120228	-0-	249	1	52398	2	Y	7845	7774	0			361
							8630	9									
02	81592	X	52563	-0-	-29029	-0-	213	1	44922	2	Y	6496	6571	0	48	8	238
							282	4	7146	9							

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 224HR RRCID -> 299915 COMPL. DATE 06/25/2025 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
09	443503	X	99553	-0-	-343950	-0-	85817	2	13736	9	Y	12487	12497	0			96
10	74880	X	74880	-0-	-0-	-0-	64109	2	10771	9	Y	9792	9719	0	23	8	146
11	171960	X	78829	-0-	-93131	-0-	68423	2	10406	9	Y	9460	9490	0	19	8	97
12	177692	X	69561	-0-	-108131	-0-	59036	2	1381	4	Y	8313	8324	0			86
							9144	9									
01	163897	X	63240	-0-	-100657	-0-	54824	2	76	4	Y	7582	7573	0			95
							8340	9									
02	92904	X	51395	-0-	-41509	-0-	44783	2	81	4	Y	5937	5871	0	35	8	126
							6531	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
09	363569	X	67928	-0-	-295641	-0-	58355	2	146	4	N	8570	8602	0	4	8	100
							9427	9									
*10	168578	X	59526	-0-	-109052	-0-	50991	2	140	4	Y	7632	7593	0			139
							8395	9									
11	163140	X	59069	-0-	-104071	-0-	50701	2	216	4	Y	7411	7485	0			65
							8152	9									
12	168578	X	51289	-0-	-117289	-0-	44067	2	126	4	Y	6451	6440	0	1	8	75
							7096	9									
*01	168578	X	45546	-0-	-123032	-0-	38888	2	148	4	Y	5918	5857	0	24	8	112
							6510	9									
02	63392	X	38912	-0-	-24480	-0-	33355	2	7	4	Y	5045	5100	0			57
							5550	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
09	77430	X	64058	-0-	-13372	-0-	56961	3	207	4	Y	6264	6236	0	63	8	74
							6890	9									
10	80011	X	61816	-0-	-18195	-0-	55146	3	6670	9	Y	6064	6028	0	23	8	87
11	77430	X	61105	-0-	-16325	-0-	54341	3	118	4	Y	6042	6054	0	7	8	68
							6646	9									
12	76415	X	57920	-0-	-18495	-0-	51498	3	6422	9	Y	5838	5806	0	33	8	67
01	70246	X	54131	-0-	-16115	-0-	47070	3	1405	4	Y	5142	5129	0			80
							5656	9									
02	59780	X	48218	-0-	-11562	-0-	42683	3	5535	9	Y	5032	5029	0	5	8	78

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
09	53070	X	44533	-0-	-8537	-0-	37963	3	138	4	Y	5847	5807	0	59	8	69
							6432	9									
10	54839	X	47290	-0-	-7549	-0-	39936	3	7354	9	Y	6685	6632	0	26	8	96
*11	53070	X	47999	-0-	-5071	-0-	39253	3	86	4	Y	7873	7871	0	9	8	89
							8660	9									
12	44358	X	44358	-0-	-0-	-0-	34916	3	9442	9	Y	8584	8527	0	48	8	98
01	52297	X	46200	-0-	-6097	-0-	35308	3	1054	4	Y	8944	8904	0			138
							9838	9									
02	44800	X	43993	-0-	-807	-0-	35488	3	8505	9	Y	7732	7744	0	7	8	119

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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 46132																	
09	48188	X	2056	-0-	-46132	-0-	1681	2	375	9	N	341	7	8			334
10	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1193	2	326	9	N	296					630
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	773	2	339	9	N	308	490	1	1	8	447
12	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	831	2	360	9	N	327	433	1			341
01	14B2 EXT		1294	-0-	1294	1294	818	2	476	9	N	433	353	1			421
02	14B2 EXT		1202	-0-	1202	2496	789	2	413	9	N	375	361	1			435

VINTAGE F WELL #: 313H RRCID -> 301232 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 10687 PERF. N/A

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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
09	37152	X	37152	-0-	-0-	-0-	943	1	34638	2	Y	1428	1419	1	65	8	269
							1571	9									
10	34929	X	34929	-0-	-0-	-0-	875	1	32507	2	Y	1406	1385	1	66	8	224
							1547	9									
11	29640	X	24778	-0-	-4862	-0-	10663	1	13653	2	Y	420	311	1	32	8	301
							462	9									
12	30628	X	29223	-0-	-1405	-0-	4874	1	22887	2	Y	1329	1278	1	166	8	186
							1462	9									
01	58386	X	58386	-0-	-0-	-0-	6285	1	49496	3	Y	2368	2363	1	16	8	175
							2605	9									
*02	48260	X	48260	-0-	-0-	-0-	46802	3	1458	9	Y	1325	1224	1	15	8	261

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
09	37440	X	21782	-0-	-15658	-0-	733	1	19525	2	Y	1385	1389	1	51	8	263
							1524	9									
10	38688	X	25597	-0-	-13091	-0-	689	1	23257	2	Y	1501	1486	1	32	8	246
							1651	9									
11	37440	X	8073	-0-	-29367	-0-	1684	1	5906	2	Y	439	340	1	15	8	330
							483	9									
12	30163	X	128	-0-	-30035	-0-	11	1	117	9	Y	106	419	1	17	8	-0-
01	30163	X	1707	-0-	-28456	-0-	16	1	71	3	Y	1473	1276	1	5	8	192
							1620	9									
02	18340	X	2371	-0-	-15969	-0-	785	3	1586	9	Y	1442	1341	1	7	8	286

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
09	31380	X	25439	-0-	-5941	-0-	22114	2	3325	9	N	3023	3029	1	9	8	143
10	31651	X	27257	-0-	-4394	-0-	23981	2	3276	9	N	2978	2965	1	15	8	141
11	30630	X	25845	-0-	-4785	-0-	22853	2	2992	9	N	2720	2641	1	19	8	201
12	30287	X	18802	-0-	-11485	-0-	15655	2	3147	9	N	2861	2852	1	4	8	206
01	27249	X	17245	-0-	-10004	-0-	14685	3	2560	9	N	2327	2373	1	8	8	152
*02	24612	X	21362	-0-	-3250	-0-	18689	3	2673	9	N	2430	2323	1	19	8	240

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
09	33240	X	32964	-0-	-276	-0-	29884	2	3080	9	N	2800	2825	1	6	8	132
10	37572	X	34880	-0-	-2692	-0-	31537	2	3343	9	N	3039	3016	1	11	8	144
11	36360	X	30941	-0-	-5419	-0-	27632	2	3309	9	N	3008	2915	1	14	8	223
12	42273	X	42273	-0-	-0-	-0-	38786	2	3487	9	N	3170	3161	1	3	8	229
01	36766	X	34205	-0-	-2561	-0-	31100	3	3105	9	N	2823	2862	1	6	8	184
*02	31500	X	9491	-0-	-22009	-0-	7893	3	1598	9	N	1453	1475	1	19	8	143

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
09	14400	X	12710	-0-	-1690	-0-	10942	2	1768	9	N	1607	1613	1	6	8	76
10	14880	X	12738	-0-	-2142	-0-	11067	2	1671	9	N	1519	1518	1	5	8	72
11	14400	X	10632	-0-	-3768	-0-	9336	2	1296	9	N	1178	1156	1	7	8	87
12	14415	X	11489	-0-	-2926	-0-	10118	2	1371	9	N	1246	1237	1	7	8	89
01	13795	X	9195	-0-	-4600	-0-	7997	3	1198	9	N	1089	1104	1	3	8	71
*02	11872	X	9137	-0-	-2735	-0-	8018	3	1119	9	N	1017	981	1	6	8	101

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
09	0		41356	-0-	41356	202212	30811	3	10545	9	Y	9586	9577	0	9	8	93
10	252068	X	49856	-0-	-202212	-0-	38733	3	11123	9	Y	10112	10098	0	10	8	97
11	50263	X	50263	-0-	-0-	-0-	40560	3	9703	9	Y	8821	8796	0	6	8	116
12	43765	X	43765	-0-	-0-	-0-	35536	3	8229	9	Y	7481	7500	0			97
01	38502	X	35995	-0-	-2507	-0-	28663	3	7332	9	Y	6665	6641	0			121
02	34776	X	29671	-0-	-5105	-0-	23603	3	6068	9	Y	5516	5549	0			88

LINCOLN 4-1 WELL #: 11H RRCID -> 300531 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11045 - 18662

09	0		59792	-0-	59792	278544	47640	3	12152	9	Y	11047	11047	0	5	8	108
10	333577	X	55033	-0-	-278544	-0-	44569	3	10464	9	Y	9513	9525	0	5	8	91
11	51210	X	47602	-0-	-3608	-0-	38947	3	8655	9	Y	7868	7854	0	2	8	103
12	52917	X	44919	-0-	-7998	-0-	36866	3	8053	9	Y	7321	7329	0			95
01	52917	X	41105	-0-	-11812	-0-	33826	3	7279	9	Y	6617	6592	0			120
02	47796	X	34619	-0-	-13177	-0-	28522	3	6097	9	Y	5543	5575	0			88

LINCOLN 4-1 WELL #: 21H RRCID -> 300532 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11234 - 18694

09	0		53756	-0-	53756	188993	42799	3	10957	9	Y	9961	9940	0	12	8	97
10	238653	X	49660	-0-	-188993	-0-	40553	3	9107	9	Y	8279	8286	0	11	8	79
11	41031	X	41031	-0-	-0-	-0-	33770	3	7261	9	Y	6601	6588	0	5	8	87
12	39029	X	34584	-0-	-4445	-0-	28152	3	6432	9	Y	5847	5858	0			76
01	39029	X	29023	-0-	-10006	-0-	23217	3	5806	9	Y	5278	5258	0			96
02	35252	X	22789	-0-	-12463	-0-	18004	3	4785	9	Y	4350	4377	0			69

TOG OPERATING, LLC 101419
BAXTER WELL #: 4321UH RRCID -> 300562 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10927 - 21907

*08	0		212925	-0-	212925	212925	1593	1	160543	3	Y	34561	34055	0			506
							12772	4	38017	9							
*09	0		268380	-0-	268380	481305	2102	1	215674	3	Y	39919	39891	0			534
							6693	4	43911	9							
*10	0		220900	-0-	220900	702205	186543	3	225	4	Y	31029	31144	0			419
							34132	9									
*11	880781	X	178576	-0-	-702205	-0-	151606	3	238	4	Y	24302	24204	0			517
							26732	9									
*12	221712	X	155482	-0-	-66230	-0-	132547	3	145	4	Y	20718	20741	0			494
							22790	9									
*01	221712	X	103342	-0-	-118370	-0-	900	1	84693	3	Y	14158	14277	0			375
							2175	4	15574	9							
*02	200256	X	95545	-0-	-104711	-0-	954	1	80107	3	Y	12940	12977	0			338
							250	4	14234	9							

BAXTER WELL #: 4334UH RRCID -> 300696 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11027 - 21958

*08	0		216613	-0-	216613	216613	1544	1	155583	3	Y	42826	42199	0			627
							12377	4	47109	9							
*09	0		226202	-0-	226202	442815	1689	1	173302	3	Y	41666	41735	0			558
							5378	4	45833	9							
*10	624260	X	181445	-0-	-442815	-0-	146407	3	176	4	Y	31693	31823	0			428
							34862	9									
*11	183870	X	150631	-0-	-33239	-0-	122292	3	192	4	Y	25588	25472	0			544
							28147	9									
*12	189999	X	132628	-0-	-57371	-0-	108635	3	119	4	Y	21704	21731	0			517
							23874	9									
*01	189999	X	91757	-0-	-98242	-0-	773	1	72744	3	Y	14883	15006	0			394
							1869	4	16371	9							
*02	171612	X	87479	-0-	-84133	-0-	847	1	71130	3	Y	13891	13923	0			362
							222	4	15280	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	3782	-0-		-4618	-0-	56	1	2533	3	N	1015	1027	0			10
								76	4	1117	9							
10	8122	X	3823	-0-		-4299	-0-	78	1	2499	3	N	1108	1077	0	22	8	19
								27	4	1219	9							
11	7440	X	2614	-0-		-4826	-0-	80	1	1642	3	N	760	778	0			1
								56	4	836	9							
12	7502	X	1087	-0-		-6415	-0-	526	1	188	3	N	338	327	0	9	8	3
								1	4	372	9							
01	5177	X	4632	-0-		-545	-0-	740	1	2026	3	N	1525	1303	0	10	8	215
								188	4	1678	9							
02	10836	X	10836	-0-		-0-	-0-	242	1	6736	3	N	3487	3665	0			37
								22	4	3836	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	6719	-0-		-4501	-0-	91	1	4073	3	N	2211	2237	0			21
								123	4	2432	9							
10	10850	X	7625	-0-		-3225	-0-	142	1	4555	3	N	2617	2569	0	23	8	46
								49	4	2879	9							
11	9990	X	7060	-0-		-2930	-0-	197	1	4067	3	N	2415	2458	0			3
								139	4	2657	9							
12	10168	X	492	-0-		-9676	-0-	198	1	71	3	N	203	202	0	2	8	2
								223	9									
01	8990	X	-0-	-0-		-8990	-0-					N	-0-	2	0			-0-
02	6888	X	-0-	-0-		-6888	-0-					N	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14220	X	12416	-0-		-1804	-0-	1465	1	7955	3	N	2724	2714	0			42
								2996	9									
10	13795	X	12368	-0-		-1427	-0-	1072	1	8337	3	N	2687	2701	0	5	8	23
								3	4	2956	9							
11	12810	X	11169	-0-		-1641	-0-	755	1	7633	3	N	2510	2483	0			50
								20	4	2761	9							
12	13237	X	11445	-0-		-1792	-0-	884	1	7831	3	N	2447	2477	0			20
								38	4	2692	9							
01	13237	X	12361	-0-		-876	-0-	1102	1	7921	3	N	2558	2548	0			30
								524	4	2814	9							
02	11592	X	11083	-0-		-509	-0-	834	1	7830	3	N	2199	2215	0			14
								2419	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19860	X	16665	-0-		-3195	-0-	2028	1	11011	3	N	3296	3285	0			51
								3626	9									
10	19592	X	16878	-0-		-2714	-0-	1518	1	11814	3	N	3220	3236	0	8	8	27
								4	4	3542	9							
11	18120	X	15606	-0-		-2514	-0-	1108	1	11205	3	N	2967	2935	0			59
								29	4	3264	9							
12	18197	X	15354	-0-		-2843	-0-	1236	1	10944	3	N	2838	2874	0			23
								52	4	3122	9							
01	17732	X	15041	-0-		-2691	-0-	1376	1	9893	3	N	2834	2824	0			33
								655	4	3117	9							
02	15568	X	13544	-0-		-2024	-0-	1040	1	9769	3	N	2486	2503	0			16
								2735	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577

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
09	21240	X	1902	-0-	-19338	-0-	234	1	1271	3	N	361	385	0			6
							397	9									
10	22649	X	22649	-0-	-0-	-0-	2159	1	16799	3	N	3350	3304	0	24	8	28
							6	4	3685	9							
11	23831	X	23831	-0-	-0-	-0-	1876	1	18965	3	N	2673	2648	0			53
							50	4	2940	9							
12	24957	X	24957	-0-	-0-	-0-	2237	1	19811	3	N	2558	2590	0			21
							95	4	2814	9							
01	22661	X	20545	-0-	-2116	-0-	2071	1	14888	3	N	2364	2357	0			28
							986	4	2600	9							
02	22232	X	20579	-0-	-1653	-0-	1738	1	16321	3	N	2291	2304	0			15
							2520	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
09	18120	X	17695	-0-	-425	-0-	2512	1	13636	3	N	1405	1398	0			22
							1	4	1546	9							
10	18724	X	17884	-0-	-840	-0-	1859	1	14462	3	N	1416	1412	0	14	8	12
							5	4	1558	9							
11	18120	X	15683	-0-	-2437	-0-	1284	1	12987	3	N	1253	1240	0			25
							34	4	1378	9							
12	18290	X	14449	-0-	-3841	-0-	1333	1	11802	3	N	1143	1159	0			9
							57	4	1257	9							
01	18290	X	4926	-0-	-13364	-0-	516	1	3707	3	N	416	420	0			5
							245	4	458	9							
02	16520	X	-0-	-0-	-16520	-0-					N	-0-	5	0			-0-

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
09	11550	X	5422	-0-	-6128	-0-	585	1	3178	3	N	1508	1503	0			23
							1659	9									
10	9517	X	5401	-0-	-4116	-0-	433	1	3371	3	N	1451	1460	0	2	8	12
							1	4	1596	9							
11	6930	X	4723	-0-	-2207	-0-	296	1	2988	3	N	1301	1287	0			26
							8	4	1431	9							
12	6944	X	2078	-0-	-4866	-0-	146	1	1293	3	N	575	596	0			5
							6	4	633	9							
01	5983	X	4273	-0-	-1710	-0-	344	1	2475	3	N	1173	1164	0			14
							164	4	1290	9							
02	5068	X	4017	-0-	-1051	-0-	278	1	2613	3	N	1024	1031	0			7
							1126	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
09	18750	X	17355	-0-	-1395	-0-	2364	1	12835	3	N	1960	1951	0			30
							2156	9									
10	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	1735	1	13496	3	N	1807	1809	0	13	8	15
							5	4	1988	9							
11	15270	X	14883	-0-	-387	-0-	1164	1	11771	3	N	1743	1723	0			35
							31	4	1917	9							
12	17949	X	15939	-0-	-2010	-0-	1420	1	12572	3	N	1715	1736	0			14
							60	4	1887	9							
01	17949	X	15998	-0-	-1951	-0-	1630	1	11720	3	N	1702	1696	0			20
							776	4	1872	9							
02	16212	X	14523	-0-	-1689	-0-	1231	1	11559	3	N	1575	1585	0			10
							1733	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	225	1	2596	3	N	410	430	1	21	8	140
							62	4	451	9							
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	882	1	1259	3	N	448	344	1	26	8	218
							141	4	493	9							
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	747	1	1051	3	N	303	286	1	15	8	220
							4	4	333	9							
12	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	703	1	15550	3	N	1973	1958	1	15	8	220
							40	4	2170	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

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
09	40094	X	40094	-0-	-0-	-0-	1185	1	34395	3	Y	4051	3771	1	252	8	158
							58	4	4456	9							
10	41527	X	41527	-0-	-0-	-0-	1252	1	35095	3	Y	4430	4099	1	355	8	134
							307	4	4873	9							
11	40514	X	40514	-0-	-0-	-0-	1196	1	34697	3	Y	4201	3996	1	188	8	151
							4621	9									
12	31661	X	31661	-0-	-0-	-0-	893	1	26052	3	Y	3510	3380	1	123	8	158
							855	4	3861	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158

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
09	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	482	1	15307	3	Y	502	503	1	16	8	407
							19	4	552	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	114	1	6	8	293
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	8			293
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			293
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					293
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					293

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
09	8910	X	8515	-0-	-395	-0-	995	1	6324	3	Y	1072	797	1	32	8	647
							17	4	1179	9							
10	10695	X	7492	-0-	-3203	-0-	748	1	6109	3	Y	564	806	1	12	8	393
							15	4	620	9							
11	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	571	1	15385	3	Y	1511	1450	1	19	8	435
							10	4	1662	9							
12	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	688	1	10892	3	Y	1345	1328	1	17	8	435
							1091	4	1480	9							
01	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					435
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					435

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
09	27362	X	27362	-0-	-0-	-0-	536	1	25893	3	Y	848	572	1	59	8	495
							933	9									
10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	543	1	5456	3	Y	415	634	1	47	8	229
							457	9									
*11	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	524	1	6822	3	Y	1079	940	1	50	8	318
							135	4	1187	9							
12	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	542	1	7338	3	Y	1137	1093	1	43	8	318
							23	4	1251	9							
01	28365	X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					Y	NO RPT					318
02	25536	X	NO RPT	-0-	-25536	-0-					Y	NO RPT					318

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	536 329	1 9	2750	3	Y	299	250	1	51	8	216
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	543 569	1 9	3704	3	Y	517	508	1	41	8	184
*11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	524 17	1 4	3308 506	3 9	Y	460	449	1	44	8	151
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	524 5	1 4	1819 609	3 9	Y	554	517	1	38	8	151
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					151
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					151

BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	633 13	1 4	4007 1012	3 9	Y	920	721	1	29	8	658
10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	697 620	1 9	5215	3	Y	564	801	1	11	8	410
11	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	571 341	1 9	1023	3	Y	310	228	1	18	8	474
12	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	688 172	1 4	6007 641	3 9	Y	583	567	1	16	8	474
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					474
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					474

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30960	X	24248	-0-	-6712	-0-	822 123	1 4	20363 2940	3 9	N	2673	2508	1	145	8	201
10	34441	X	23401	-0-	-11040	-0-	749 260	1 4	19512 2880	3 9	N	2618	2406	1	184	8	229
11	33330	X	29882	-0-	-3448	-0-	682 41	1 4	25682 3477	3 9	N	3161	3052	1	106	8	232
12	35650	X	23248	-0-	-12402	-0-	703 49	1 4	19943 2553	3 9	N	2321	2217	1	104	8	232
01	35650	X	NO RPT	-0-	-35650	-0-					N	NO RPT					232
02	22624	X	NO RPT	-0-	-22624	-0-					N	NO RPT					232

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	764 89	1 4	12000 1719	3 9	N	1563	1571	1	53	8	399
10	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	919 355	1 4	15372 1837	3 9	N	1670	1598	1	50	8	421
11	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	946 130	1 4	15848 2046	3 9	N	1860	1796	1	58	8	427
12	17639	X	17291	-0-	-348	-0-	964 130	1 4	14241 1956	3 9	N	1778	1725	1	53	8	427
01	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT					427
02	16688	X	NO RPT	-0-	-16688	-0-					N	NO RPT					427

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13050	X	9961	-0-	-3089	-0-	738	1	7907	3	N	1196	1191	1	42	8	432
							1316	9									
10	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	919	1	10441	3	N	1256	1236	1	39	8	413
							1382	9									
11	13410	X	12746	-0-	-664	-0-	946	1	10166	3	N	1485	1498	1	46	8	354
							1634	9									
12	13857	X	12783	-0-	-1074	-0-	964	1	10232	3	N	1443	1401	1	42	8	354
							1587	9									
01	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					354
02	11508	X	NO RPT	-0-	-11508	-0-					N	NO RPT					354

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
09	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	16273	3	1210	9	Y	1100	1011	1	59	8	70
10	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	15585	3	167	4	Y	1129	1053	1	75	8	71
							1242	9									
11	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	14631	3	4	4	Y	963	937	1	43	8	54
							1059	9									
12	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	220	1	13926	3	Y	946	903	1	43	8	54
							119	4	1041	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
09	38738	X	38738	-0-	-0-	-0-	1426	1	34949	3	N	2148	2106	1	132	8	206
							2363	9									
10	37023	X	37023	-0-	-0-	-0-	1393	1	33055	3	N	2184	2003	1	186	8	201
							173	4	2402	9							
11	35727	X	35727	-0-	-0-	-0-	1417	1	32100	3	N	2008	1916	1	98	8	195
							1	4	2209	9							
12	41087	X	41087	-0-	-0-	-0-	1452	1	36990	3	N	2376	2312	1	64	8	195
							31	4	2614	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

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
09	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	637	1	15985	3	Y	913	892	1	21	8	42
							46	4	1004	9							
10	19437	X	18951	-0-	-486	-0-	466	1	17262	3	Y	919	898	1	19	8	44
							212	4	1011	9							
11	21660	X	16989	-0-	-4671	-0-	247	1	15772	3	Y	882	864	1	22	8	40
							970	9									
12	22382	X	18601	-0-	-3781	-0-	215	1	17303	3	Y	905	884	1	20	8	41
							87	4	996	9							
01	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					Y	NO RPT					41
02	17108	X	NO RPT	-0-	-17108	-0-					Y	NO RPT					41

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	23970	X	19162	-0-	-4808	-0-	1075	1	16132	3	Y	1777	1700	1	53	8	134
							1955	9									
10	25668	X	18285	-0-	-7383	-0-	615	1	15841	3	Y	1628	1587	1	42	8	133
							38	4	1791	9							
11	24840	X	16232	-0-	-8608	-0-	104	1	14075	3	Y	1866	1822	1	45	8	132
							2053	9									
12	21204	X	17971	-0-	-3233	-0-	1085	1	14849	3	Y	1852	1815	1	39	8	130
							2037	9									
01	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					Y	NO RPT					130
02	17892	X	NO RPT	-0-	-17892	-0-					Y	NO RPT					130

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
09	16770	X	15046	-0-	-1724	-0-	637	1	14111	3	Y	229	214	1	18	8	10
							46	4	252	9							
10	16430	X	9386	-0-	-7044	-0-	466	1	8408	3	Y	317	297	1	15	8	15
							163	4	349	9							
11	15900	X	14751	-0-	-1149	-0-	247	1	14012	3	Y	447	424	1	18	8	20
							492	9									
12	15438	X	14259	-0-	-1179	-0-	215	1	13469	3	Y	457	440	1	16	8	21
							72	4	503	9							
01	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					21
02	14056	X	NO RPT	-0-	-14056	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	1075	1	9664	3	Y	650	590	1	52	8	46
							715	9									
10	10912	X	9508	-0-	-1404	-0-	615	1	8160	3	Y	647	602	1	41	8	50
							21	4	712	9							
11	12900	X	8916	-0-	-3984	-0-	104	1	7992	3	Y	745	701	1	44	8	50
							820	9									
12	13330	X	10715	-0-	-2615	-0-	1085	1	8585	3	Y	949	897	1	38	8	64
							1	4	1044	9							
01	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					64
02	10696	X	NO RPT	-0-	-10696	-0-					Y	NO RPT					64

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
09	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	749	1	18130	3	Y	479	406	1	15	8	139
							11	4	527	9							
10	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	803	1	15994	3	Y	330	402	1	6	8	61
							83	4	363	9							
11	14970	X	14409	-0-	-561	-0-	830	1	12607	3	Y	884	844	1	9	8	92
							972	9									
12	21390	X	5861	-0-	-15529	-0-	487	1	5043	3	Y	287	303	1	8	8	68
							15	4	316	9							
01	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					68
02	18116	X	NO RPT	-0-	-18116	-0-					Y	NO RPT					68

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
09	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	749	1	14018	3	Y	1265	1011	1	40	8	346
							10	4	1392	9							
10	15159	X	14291	-0-	-868	-0-	803	1	12579	3	Y	774	959	1	15	8	146
							58	4	851	9							
11	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	830	1	13964	3	Y	1556	1513	1	24	8	165
							1712	9									
12	17019	X	8785	-0-	-8234	-0-	487	1	7432	3	Y	773	750	1	21	8	168
							16	4	850	9							
01	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					168
02	15092	X	NO RPT	-0-	-15092	-0-					Y	NO RPT					168

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45242	X	45242	-0-	-0-	-0-	915	1	42495	3	N	1502	1491	1	53	8	229
							180	4	1652	9							
10	45638	X	45638	-0-	-0-	-0-	919	1	42850	3	N	1424	1377	1	50	8	226
							303	4	1566	9							
11	47940	X	44475	-0-	-3465	-0-	946	1	41850	3	N	1526	1462	1	58	8	232
							1679	9									
12	49538	X	44919	-0-	-4619	-0-	964	1	42341	3	N	1457	1404	1	53	8	232
							11	4	1603	9							
01	49538	X	NO RPT	-0-	-49538	-0-					N	NO RPT					232
02	42224	X	NO RPT	-0-	-42224	-0-					N	NO RPT					232

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30750	X	20819	-0-	-9931	-0-	351	1	18129	3	Y	2005	1940	1	70	8	141
							133	4	2206	9							
10	27280	X	23479	-0-	-3801	-0-	716	1	20236	3	Y	2026	1975	1	66	8	126
							298	4	2229	9							
11	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	702	1	21599	3	Y	2259	2188	1	77	8	120
							14	4	2485	9							
12	24609	X	24609	-0-	-0-	-0-	730	1	21686	3	Y	1975	1913	1	70	8	112
							20	4	2173	9							
01	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					Y	NO RPT					112
02	21196	X	NO RPT	-0-	-21196	-0-					Y	NO RPT					112

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42630	X	39613	-0-	-3017	-0-	1295	1	34615	3	Y	3332	3219	1	67	8	156
							38	4	3665	9							
10	41850	X	31819	-0-	-10031	-0-	852	1	28455	3	Y	2170	2139	1	53	8	134
							125	4	2387	9							
*11	35010	X	33477	-0-	-1533	-0-	333	1	30767	3	Y	2015	1966	1	57	8	126
							160	4	2217	9							
12	37417	X	15398	-0-	-22019	-0-	215	1	14268	3	Y	800	821	1	49	8	55
							35	4	880	9							
01	40920	X	NO RPT	-0-	-40920	-0-					Y	NO RPT					55
02	36960	X	NO RPT	-0-	-36960	-0-					Y	NO RPT					55

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32924	X	32924	-0-	-0-	-0-	1295	1	28234	3	Y	3052	2951	1	78	8	143
							38	4	3357	9							
10	33883	X	27817	-0-	-6066	-0-	852	1	24636	3	Y	2023	1980	1	62	8	124
							104	4	2225	9							
11	29550	X	19017	-0-	-10533	-0-	333	1	16363	3	Y	1992	1926	1	67	8	123
							130	4	2191	9							
12	32023	X	21475	-0-	-10548	-0-	215	1	19282	3	Y	1755	1705	1	58	8	114
							47	4	1931	9							
01	34007	X	NO RPT	-0-	-34007	-0-					Y	NO RPT					114
02	30716	X	NO RPT	-0-	-30716	-0-					Y	NO RPT					114

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
09	37380	X	1342	-0-	-36038	-0-	1295	1	47	9	Y	43	125	1	1	8	6
10	38626	X	35265	-0-	-3361	-0-	852	1	30290	3	Y	3583	3377	1	1	8	211
							182	4	3941	9							
11	34830	X	29810	-0-	-5020	-0-	333	1	25388	3	Y	3576	3559	1	1	8	227
							155	4	3934	9							
12	33077	X	29158	-0-	-3919	-0-	215	1	25375	3	Y	3183	3195	1	1	8	214
							67	4	3501	9							
01	24118	X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					Y	NO RPT					214
02	31864	X	NO RPT	-0-	-31864	-0-					Y	NO RPT					214

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 2H RRCID -> 291691 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11425 - 21099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60210	X	49363	-0-	-10847	-0-	894	1	46626	3	Y	1369	1350	1	49	8	98
							337	4	1506	9							
10	53785	X	52431	-0-	-1354	-0-	716	1	49416	3	Y	1376	1342	1	46	8	86
							785	4	1514	9							
*11	53891	X	53891	-0-	-0-	-0-	702	1	51381	3	Y	1614	1560	1	54	8	86
							33	4	1775	9							
12	57258	X	57258	-0-	-0-	-0-	730	1	54852	3	Y	1479	1432	1	49	8	84
							49	4	1627	9							
01	56761	X	NO RPT	-0-	-56761	-0-					Y	NO RPT					84
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42780	X	23673	-0-	-19107	-0-	408	1	20901	3	Y	2014	1951	1	70	8	142
							149	4	2215	9							
10	29543	X	26061	-0-	-3482	-0-	716	1	22796	3	Y	2006	1957	1	66	8	125
							342	4	2207	9							
11	24510	X	22580	-0-	-1930	-0-	702	1	19778	3	Y	1897	1845	1	76	8	101
							13	4	2087	9							
12	26126	X	26126	-0-	-0-	-0-	730	1	23054	3	Y	2110	2024	1	69	8	118
							21	4	2321	9							
01	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					Y	NO RPT					118
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70800	X	54532	-0-	-16268	-0-	983	1	51479	3	Y	1547	1492	1	55	8	109
							368	4	1702	9							
10	61628	X	57601	-0-	-4027	-0-	716	1	54278	3	Y	1539	1501	1	51	8	96
							914	4	1693	9							
11	62820	X	62104	-0-	-716	-0-	702	1	59263	3	Y	1910	1845	1	60	8	101
							38	4	2101	9							
12	64914	X	60613	-0-	-4301	-0-	730	1	58016	3	Y	1650	1603	1	54	8	94
							52	4	1815	9							
01	56358	X	NO RPT	-0-	-56358	-0-					Y	NO RPT					94
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46770	X	41667	-0-	-5103	-0-	38991	3	6	4	Y	2427	2265	1	145	8	127
							2670	9									
10	45229	X	41684	-0-	-3545	-0-	38592	3	569	4	Y	2294	2112	1	191	8	118
							2523	9									
*11	44370	X	40719	-0-	-3651	-0-	37030	3	1625	4	Y	1876	1743	1	93	8	158
							2064	9									
12	45849	X	35091	-0-	-10758	-0-	243	1	32515	3	Y	1549	1495	1	56	8	157
							629	4	1704	9							
01	43059	X	NO RPT	-0-	-43059	-0-					Y	NO RPT					157
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 1HA RRCID -> 292065 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12235 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43860	X	39048	-0-	-4812	-0-	36443	3	5	4	Y	2364	2209	1	139	8	124
							2600	9									
10	45663	X	38729	-0-	-6934	-0-	35412	3	508	4	Y	2554	2362	1	183	8	133
							2809	9									
*11	44190	X	38726	-0-	-5464	-0-	33196	3	2147	4	Y	3075	2858	1	89	8	261
							3383	9									
12	45632	X	32128	-0-	-13504	-0-	243	1	28607	3	Y	2550	2494	1	54	8	262
							473	4	2805	9							
01	40362	X	NO RPT	-0-	-40362	-0-					Y	NO RPT					262
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					262

BROWN STATE 44-2 WELL #: 7H RRCID -> 292999 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11091 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18480	X	4601	-0-	-13879	-0-	749	1	3381	3	Y	428	348	1	9	8	119
							471	9									
10	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	803	1	11132	3	Y	883	866	1	4	8	132
							37	4	971	9							
11	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	830	1	14349	3	Y	1105	1110	1	6	8	121
							1216	9									
12	10602	X	10412	-0-	-190	-0-	487	1	9198	3	Y	646	623	1	5	8	139
							16	4	711	9							
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					139
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BROWN STATE 44-2 WELL #: 8H RRCID -> 293000 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11180 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30960	X	26769	-0-	-4191	-0-	749	1	24066	3	Y	1761	1381	1	51	8	473
							17	4	1937	9							
10	31713	X	23705	-0-	-8008	-0-	803	1	21726	3	Y	952	1219	1	20	8	186
							129	4	1047	9							
*11	29610	X	22854	-0-	-6756	-0-	830	1	20101	3	Y	1748	1715	1	31	8	188
							1923	9									
12	30597	X	12559	-0-	-18038	-0-	487	1	11080	3	Y	886	855	1	27	8	191
							17	4	975	9							
01	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					Y	NO RPT					191
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					191

BERGMAN STATE 38 WELL #: 1H RRCID -> 293068 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10680 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29550	X	27296	-0-	-2254	-0-	637	1	24420	3	Y	1994	1960	1	36	8	92
							46	4	2193	9							
10	30380	X	26193	-0-	-4187	-0-	466	1	23132	3	Y	2091	2051	1	32	8	100
							295	4	2300	9							
*11	31650	X	23496	-0-	-8154	-0-	247	1	21026	3	Y	2021	1992	1	37	8	92
							2223	9									
12	37293	X	25328	-0-	-11965	-0-	215	1	22743	3	Y	2049	2015	1	33	8	94
							116	4	2254	9							
01	37293	X	NO RPT	-0-	-37293	-0-					Y	NO RPT					94
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

BERGMAN STATE 38 WELL #: 4H RRCID -> 293087 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10682 - 15331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31020	X	28612	-0-	-2408	-0-	637	1	26335	3	Y	1449	1399	1	37	8	66
							46	4	1594	9							
10	31992	X	30723	-0-	-1269	-0-	466	1	28023	3	Y	1713	1665	1	32	8	82
							350	4	1884	9							
11	28260	X	26240	-0-	-2020	-0-	247	1	24335	3	Y	1507	1482	1	38	8	69
							1658	9									
12	29140	X	26289	-0-	-2851	-0-	215	1	24373	3	Y	1435	1404	1	34	8	65
							122	4	1579	9							
01	29574	X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					Y	NO RPT					65
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 10H RRCID -> 293274 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11685 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42780	X	34371	-0-	-8409	-0-	1066	1	31015	3	Y	2033	1897	1	124	8	79
							54	4	2236	9							
10	43493	X	35691	-0-	-7802	-0-	1198	1	31729	3	Y	2260	2096	1	175	8	68
							278	4	2486	9							
*11	36750	X	33787	-0-	-2963	-0-	1059	1	30747	3	Y	1801	1712	1	93	8	64
							1981	9									
12	37975	X	34520	-0-	-3455	-0-	958	1	31057	3	Y	1486	1423	1	61	8	66
							870	4	1635	9							
01	37138	X	NO RPT	-0-	-37138	-0-					Y	NO RPT					66
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 2H RRCID -> 293354 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11920 - 20818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41670	X	38328	-0-	-3342	-0-	1206	1	35083	3	Y	1797	1676	1	116	8	70
							62	4	1977	9							
10	43059	X	38418	-0-	-4641	-0-	1198	1	35354	3	Y	1387	1252	1	164	8	41
							340	4	1526	9							
11	39451	X	39451	-0-	-0-	-0-	1241	1	36048	3	Y	1965	1849	1	87	8	70
							2162	9									
12	40393	X	30566	-0-	-9827	-0-	958	1	27257	3	Y	1359	1311	1	57	8	61
							856	4	1495	9							
01	40424	X	NO RPT	-0-	-40424	-0-					Y	NO RPT					61
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 3H RRCID -> 293866 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12121 - 20209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37950	X	35938	-0-	-2012	-0-	32860	3	3078	9	Y	2798	2589	1	152	8	178
10	38285	X	35797	-0-	-2488	-0-	32225	3	343	4	Y	2935	2735	1	192	8	186
							3229	9									
11	37050	X	34962	-0-	-2088	-0-	32010	3	9	4	Y	2675	2600	1	111	8	150
							2943	9									
12	36890	X	34617	-0-	-2273	-0-	220	1	31298	3	Y	2601	2492	1	109	8	150
							238	4	2861	9							
01	37138	X	NO RPT	-0-	-37138	-0-					Y	NO RPT					150
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	136050	X	106012	-0-	-30038	-0-	469	1	102836	3	Y	2461	2200	1	145	8	224
							2707	9									
10	133610	X	100292	-0-	-33318	-0-	451	1	96449	3	Y	2223	2122	1	133	8	192
							947	4	2445	9							
*11	114060	X	80961	-0-	-33099	-0-	472	1	78590	3	Y	1612	1235	1	184	8	385
							126	4	1773	9							
12	117862	X	98184	-0-	-19678	-0-	496	1	94540	3	Y	2685	2442	1	162	8	467
							194	4	2954	9							
01	115661	X	NO RPT	-0-	-115661	-0-					Y	NO RPT					467
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					467

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	143820	X	108937	-0-	-34883	-0-	469	1	106447	3	Y	1837	1638	1	105	8	167
							2021	9									
10	143034	X	106923	-0-	-36111	-0-	451	1	103596	3	Y	1715	1637	1	97	8	148
							989	4	1887	9							
11	118890	X	92853	-0-	-26037	-0-	472	1	90624	3	Y	1418	1092	1	133	8	341
							197	4	1560	9							
12	122853	X	99057	-0-	-23796	-0-	496	1	96700	3	Y	1509	1454	1	118	8	278
							201	4	1660	9							
01	118854	X	NO RPT	-0-	-118854	-0-					Y	NO RPT					278
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					278

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	127650	X	100768	-0-	-26882	-0-	469	1	98604	3	Y	1541	1381	1	91	8	141
							1695	9									
10	121613	X	104150	-0-	-17463	-0-	451	1	101098	3	Y	1535	1460	1	84	8	132
							912	4	1689	9							
11	117690	X	73760	-0-	-43930	-0-	472	1	72013	3	Y	1042	807	1	115	8	252
							129	4	1146	9							
12	117273	X	78856	-0-	-38417	-0-	496	1	76765	3	Y	1308	1224	1	102	8	234
							156	4	1439	9							
01	113088	X	NO RPT	-0-	-113088	-0-					Y	NO RPT					234
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					234

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61140	X	51927	-0-	-9213	-0-	605	1	47762	3	Y	3065	3140	1	1	8	205
							188	4	3372	9							
10	59923	X	55616	-0-	-4307	-0-	710	1	51151	3	Y	2925	2942	1	1	8	187
							537	4	3218	9							
11	52800	X	47754	-0-	-5046	-0-	714	1	44029	3	Y	2737	2681	1	1	8	242
							3011	9									
12	54560	X	48867	-0-	-5693	-0-	725	1	45081	3	Y	2714	2707	1	1	8	247
							76	4	2985	9							
01	54312	X	NO RPT	-0-	-54312	-0-					Y	NO RPT					247
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					247

PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 1H RRCID -> 295531 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 11434 PERF.12977 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81450	X	63472	-0-	-17978	-0-	704	1	54317	3	Y	7497	7640	1	1	8	499
							204	4	8247	9							
10	81530	X	62747	-0-	-18783	-0-	710	1	52768	3	Y	7918	7913	1	1	8	503
							559	4	8710	9							
11	71250	X	65544	-0-	-5706	-0-	714	1	56022	3	Y	8007	7806	1	1	8	703
							8808	9									
12	73625	X	63327	-0-	-10298	-0-	725	1	53798	3	Y	7922	7903	1	1	8	722
							90	4	8714	9							
01	71703	X	NO RPT	-0-	-71703	-0-					Y	NO RPT					722
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					722

BERGMAN STATE 38 WELL #: 100H RRCID -> 295532 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11077 - 15633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67530	X	55117	-0-	-12413	-0-	53448	3	46	4	Y	1475	1410	1	60	8	66
							1623	9									
10	67890	X	54430	-0-	-13460	-0-	52582	3	645	4	Y	1094	1056	1	52	8	52
							1203	9									
11	60720	X	48272	-0-	-12448	-0-	46926	3	1346	9	Y	1224	1160	1	62	8	54
12	60047	X	45312	-0-	-14735	-0-	43772	3	211	4	Y	1208	1153	1	55	8	54
							1329	9									
01	56947	X	NO RPT	-0-	-56947	-0-					Y	NO RPT					54
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BERGMAN STATE 38 WELL #: 102H RRCID -> 295565 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10877 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	101850	X	83192	-0-	-18658	-0-	80660	3	46	4	Y	2260	2165	1	95	8	102
							2486	9									
10	99386	X	82942	-0-	-16444	-0-	79366	3	976	4	Y	2364	2272	1	83	8	111
							2600	9									
11	88950	X	77153	-0-	-11797	-0-	74397	3	2756	9	Y	2505	2406	1	98	8	112
12	89497	X	77769	-0-	-11728	-0-	74664	3	377	4	Y	2480	2393	1	87	8	112
							2728	9									
01	86769	X	NO RPT	-0-	-86769	-0-					Y	NO RPT					112
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 3H RRCID -> 295566 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 11857 PERF.12686 - 21681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69390	X	52623	-0-	-16767	-0-	643	1	49836	3	Y	1790	1819	1	1	8	119
							175	4	1969	9							
10	68727	X	53850	-0-	-14877	-0-	710	1	50697	3	Y	1737	1744	1	1	8	111
							532	4	1911	9							
11	60450	X	56307	-0-	-4143	-0-	714	1	53081	3	Y	2284	2196	1	1	8	198
							2512	9									
12	63550	X	53436	-0-	-10114	-0-	725	1	50556	3	Y	1882	1905	1	1	8	174
							85	4	2070	9							
01	63550	X	NO RPT	-0-	-63550	-0-					Y	NO RPT					174
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					174

BERGMAN STATE 38 WELL #: 101H RRCID -> 295662 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10999 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70590	X	61713	-0-	-8877	-0-	637	1	60336	3	Y	631	552	1	87	8	26
							46	4	694	9							
10	71982	X	55070	-0-	-16912	-0-	466	1	53450	3	Y	420	353	1	76	8	17
							692	4	462	9							
11	64710	X	57077	-0-	-7633	-0-	247	1	56394	3	Y	396	309	1	90	8	14
							436	9									
12	65906	X	55615	-0-	-10291	-0-	215	1	54673	3	Y	410	329	1	80	8	15
							276	4	451	9							
01	65875	X	NO RPT	-0-	-65875	-0-					Y	NO RPT					15
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 14H RRCID -> 296612 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10461 - 20461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	131460	X	92792	-0-	-38668	-0-	89610	3	3182	9	Y	2893	2734	1	148	8	214
10	126480	X	112129	-0-	-14351	-0-	108732	3	250	4	Y	2861	2731	1	117	8	227
							3147	9									
11	117240	X	102245	-0-	-14995	-0-	98872	3	3	4	Y	3064	2952	1	126	8	213
							3370	9									
12	121985	X	106878	-0-	-15107	-0-	103617	3	6	4	Y	2959	2859	1	109	8	204
							3255	9									
01	121985	X	NO RPT	-0-	-121985	-0-					Y	NO RPT					204
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					204

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 15H RRCID -> 296613 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10389 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	153150	X	102395	-0-	-50755	-0-	99826	3	171	4	Y	2180	2012	1	179	8	19
							2398	9									
10	152892	X	108371	-0-	-44521	-0-	105870	3	523	4	Y	1798	1675	1	142	8	-0-
							1978	9									
*11	132570	X	109746	-0-	-22824	-0-	106132	3	757	4	Y	2597	2444	1	153	8	-0-
							2857	9									
12	136989	X	115232	-0-	-21757	-0-	110496	3	303	4	Y	4030	3898	1	132	8	-0-
							4433	9									
01	131440	X	NO RPT	-0-	-131440	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	137790	X	95219	-0-	-42571	-0-	91407	3	3812	9	Y	3465	3290	1	161	8	259
10	138632	X	119935	-0-	-18697	-0-	115976	3	266	4	Y	3357	3219	1	128	8	269
							3693	9									
11	121620	X	109136	-0-	-12484	-0-	104853	3	3	4	Y	3891	3750	1	138	8	272
							4280	9									
12	127441	X	114058	-0-	-13383	-0-	109817	3	7	4	Y	3849	3734	1	119	8	268
							4234	9									
01	127503	X	NO RPT	-0-	-127503	-0-					Y	NO RPT					268
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					268

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
09	24413	X	24413	-0-	-0-	-0-	408	1	22286	3	Y	1509	1507	0	4	8	40
							59	4	1660	9							
10	26093	X	26093	-0-	-0-	-0-	441	1	23517	3	Y	1636	1641	0			35
							335	4	1800	9							
11	25840	X	25840	-0-	-0-	-0-	433	1	23503	3	Y	1555	1538	0			52
							193	4	1711	9							
12	25959	X	25959	-0-	-0-	-0-	444	1	23613	3	Y	1504	1519	0			37
							248	4	1654	9							
01	25134	X	25134	-0-	-0-	-0-	430	1	22082	3	Y	1407	1407	0			37
							1074	4	1548	9							
02	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	400	1	20446	3	Y	1333	1320	0			50
							427	4	1466	9							

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
09	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	76	1	13937	3	Y	1258	1255	0	4	8	33
							37	4	1384	9							
10	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	79	1	14300	3	Y	1326	1331	0			28
							204	4	1459	9							
11	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	74	1	13037	3	Y	1261	1247	0			42
							107	4	1387	9							
12	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	75	1	13179	3	Y	1310	1320	0			32
							138	4	1441	9							
01	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	76	1	12830	3	Y	1334	1331	0			35
							624	4	1467	9							
02	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	67	1	11409	3	Y	1208	1198	0			45
							238	4	1329	9							

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
09	15480	X	15112	-0-	-368	-0-	73	1	13385	3	Y	1486	1482	0	3	8	40
							19	4	1635	9							
10	15996	X	15991	-0-	-5	-0-	79	1	14187	3	Y	1469	1478	0			31
							109	4	1616	9							
11	15480	X	15364	-0-	-116	-0-	77	1	13627	3	Y	1454	1436	0			49
							61	4	1599	9							
12	15996	X	15283	-0-	-713	-0-	77	1	13499	3	Y	1482	1494	0			37
							77	4	1630	9							
01	15996	X	13704	-0-	-2292	-0-	73	1	12258	3	Y	952	964	0			25
							326	4	1047	9							
02	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	68	1	11506	3	Y	1003	991	0			37
							128	4	1103	9							

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

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
09	7440	X	7105	-0-	-335	-0-	244	1	5660	3	Y	1041	939	0	1	8	244
							56	4	1145	9							
10	7688	X	6783	-0-	-905	-0-	220	1	5441	3	Y	1011	1048	0			207
							10	4	1112	9							
11	7350	X	6403	-0-	-947	-0-	200	1	5094	3	Y	973	1059	0			121
							39	4	1070	9							
12	7595	X	6360	-0-	-1235	-0-	204	1	4174	3	Y	1083	1041	0			163
							791	4	1191	9							
01	7471	X	6119	-0-	-1352	-0-	209	1	4046	3	Y	1044	988	0			219
							716	4	1148	9							
02	5880	X	5861	-0-	-19	-0-	204	1	2837	3	Y	863	899	0			183
							1871	4	949	9							

B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534

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
09	30990	X	29914	-0-	-1076	-0-	427	1	27502	3	Y	1769	1767	0	5	8	47
							39	4	1946	9							
10	32795	X	32795	-0-	-0-	-0-	476	1	29946	3	Y	1950	1956	0			41
							228	4	2145	9							
11	34060	X	34060	-0-	-0-	-0-	476	1	31299	3	Y	1953	1928	0			66
							137	4	2148	9							
12	34376	X	34376	-0-	-0-	-0-	489	1	31579	3	Y	1939	1957	0			48
							175	4	2133	9							
01	34691	X	34691	-0-	-0-	-0-	493	1	31286	3	Y	1916	1913	0			51
							804	4	2108	9							
02	29063	X	29063	-0-	-0-	-0-	416	1	26613	3	Y	1585	1577	0			59
							290	4	1744	9							

CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476

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
09	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	85	1	15545	3	Y	1367	1364	0	3	8	36
							35	4	1504	9							
10	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	88	1	15816	3	Y	1424	1430	0			30
							193	4	1566	9							
11	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	82	1	14567	3	Y	1263	1250	0			43
							103	4	1389	9							
12	16430	X	16187	-0-	-243	-0-	82	1	14521	3	Y	1320	1330	0			33
							132	4	1452	9							
01	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	86	1	14533	3	Y	1306	1304	0			35
							601	4	1437	9							
02	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	76	1	12903	3	Y	1140	1132	0			43
							242	4	1254	9							

CPX STATE 100-33 B WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777

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
09	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	388	1	19155	3	Y	1431	1428	0	4	8	38
							43	4	1574	9							
10	22542	X	22542	-0-	-0-	-0-	422	1	20177	3	Y	1543	1548	0			33
							246	4	1697	9							
11	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	408	1	19087	3	Y	1405	1391	0			47
							135	4	1546	9							
12	20894	X	20618	-0-	-276	-0-	415	1	18507	3	Y	1389	1402	0			34
							168	4	1528	9							
01	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	420	1	18548	3	Y	1377	1374	0			37
							767	4	1515	9							
02	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	375	1	16225	3	Y	1161	1155	0			43
							304	4	1277	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12360	X	12265	-0-		-95	-0-	59	1	10789	3	Y	1266	1265	0	1	8	34
								24	4	1393	9							
10	12772	X	12553	-0-		-219	-0-	61	1	10991	3	Y	1243	1251	0			26
								134	4	1367	9							
11	13128	X	13128	-0-		-0-	-0-	65	1	11572	3	Y	1281	1264	0			43
								82	4	1409	9							
12	13472	X	13472	-0-		-0-	-0-	67	1	11771	3	Y	1388	1397	0			34
								107	4	1527	9							
01	13346	X	13346	-0-		-0-	-0-	67	1	11261	3	Y	1411	1408	0			37
								466	4	1552	9							
02	12257	X	12257	-0-		-0-	-0-	62	1	10542	3	Y	1323	1311	0			49
								198	4	1455	9							

CPX STATE 100-33 E WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26020	X	26020	-0-		-0-	-0-	413	1	23209	3	Y	2130	2127	0	4	8	57
								55	4	2343	9							
10	27748	X	27748	-0-		-0-	-0-	446	1	24539	3	Y	2230	2240	0			47
								310	4	2453	9							
11	27100	X	27100	-0-		-0-	-0-	437	1	24208	3	Y	2074	2051	0			70
								174	4	2281	9							
12	27216	X	27216	-0-		-0-	-0-	447	1	24243	3	Y	2092	2110	0			52
								225	4	2301	9							
01	27544	X	27544	-0-		-0-	-0-	451	1	23749	3	Y	2084	2081	0			55
								1052	4	2292	9							
02	24181	X	24181	-0-		-0-	-0-	405	1	21275	3	Y	1911	1895	0			71
								399	4	2102	9							

LINDLEY 98 WELL #: 14H RRCID -> 292024 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93300	X	87459	-0-		-5841	-0-	463	1	84639	3	Y	2032	2011	0	20	8	54
								122	4	2235	9							
10	96410	X	82237	-0-		-14173	-0-	439	1	78999	3	Y	1991	2003	0			42
								609	4	2190	9							
11	93300	X	80481	-0-		-12819	-0-	438	1	77461	3	Y	2030	2004	0			68
								349	4	2233	9							
12	94054	X	85857	-0-		-8197	-0-	468	1	82506	3	Y	2193	2207	0			54
								471	4	2412	9							
01	92380	X	81541	-0-		-10839	-0-	459	1	77431	3	Y	1449	1465	0			38
								2057	4	1594	9							
02	76860	X	74286	-0-		-2574	-0-	419	1	71325	3	Y	1589	1568	0			59
								794	4	1748	9							

B AND B STATE WELL #: 4H RRCID -> 292085 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15142	X	15142	-0-		-0-	-0-	74	1	13536	3	Y	1375	1373	0	3	8	37
								19	4	1513	9							
10	16294	X	16294	-0-		-0-	-0-	80	1	14467	3	Y	1488	1493	0			32
								110	4	1637	9							
11	16933	X	16933	-0-		-0-	-0-	86	1	15142	3	Y	1490	1472	0			50
								66	4	1639	9							
12	16361	X	16361	-0-		-0-	-0-	83	1	14580	3	Y	1470	1484	0			36
								81	4	1617	9							
01	15079	X	15079	-0-		-0-	-0-	78	1	13177	3	Y	1350	1350	0			36
								339	4	1485	9							
02	13497	X	13497	-0-		-0-	-0-	70	1	11984	3	Y	1193	1185	0			44
								131	4	1312	9							

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

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
09	12998	X	12998	-0-		-0-	-0-	61	1	11185	3	Y	1569	1566	0	3	8	42
								26	4	1726	9							
10	13382	X	13382	-0-		-0-	-0-	63	1	11346	3	Y	1664	1671	0			35
								143	4	1830	9							
11	11730	X	11686	-0-		-44	-0-	56	1	9854	3	Y	1550	1533	0			52
								71	4	1705	9							
12	12701	X	12701	-0-		-0-	-0-	61	1	10679	3	Y	1693	1703	0			42
								99	4	1862	9							
01	12842	X	12842	-0-		-0-	-0-	62	1	10462	3	Y	1686	1683	0			45
								463	4	1855	9							
02	11303	X	11303	-0-		-0-	-0-	55	1	9372	3	Y	1545	1532	0			58
								176	4	1700	9							

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 15H RRCID -> 293365 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11243 - 21045

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
09	65100	X	60813	-0-		-4287	-0-	303	1	55278	3	Y	4684	4667	0	13	8	125
								80	4	5152	9							
10	67270	X	60910	-0-		-6360	-0-	309	1	55554	3	Y	4199	4235	0			89
								428	4	4619	9							
11	65100	X	59989	-0-		-5111	-0-	310	1	54745	3	Y	4261	4207	0			143
								247	4	4687	9							
12	65565	X	57454	-0-		-8111	-0-	296	1	52192	3	Y	4244	4282	0			105
								298	4	4668	9							
01	63519	X	61017	-0-		-2502	-0-	316	1	53283	3	Y	5456	5416	0			145
								1416	4	6002	9							
02	56085	X	56085	-0-		-0-	-0-	293	1	49913	3	Y	4839	4804	0			180
								556	4	5323	9							

CPX STATE 100-33 K WELL #: 11H RRCID -> 293545 COMPL. DATE 01/06/2026 TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542

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
09	26400	X	23009	-0-		-3391	-0-	122	1	22192	3	Y	590	586	0	4	8	16
								46	4	649	9							
10	27280	X	24118	-0-		-3162	-0-	128	1	23075	3	Y	593	596	0			13
								263	4	652	9							
11	26400	X	19658	-0-		-6742	-0-	107	1	18949	3	Y	451	449	0			15
								106	4	496	9							
12	25296	X	23303	-0-		-1993	-0-	127	1	22387	3	Y	559	560	0			14
								174	4	615	9							
01	24800	X	22480	-0-		-2320	-0-	124	1	21004	3	Y	565	564	0			15
								730	4	622	9							
02	20888	X	19724	-0-		-1164	-0-	110	1	18787	3	Y	509	505	0			19
								267	4	560	9							

CPX STATE 100-33 F WELL #: 6H RRCID -> 293578 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426

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
09	39420	X	39073	-0-		-347	-0-	490	1	37296	3	Y	1100	1093	0	8	8	29
								77	4	1210	9							
10	44020	X	41539	-0-		-2481	-0-	528	1	39307	3	Y	1142	1147	0			24
								448	4	1256	9							
11	42600	X	34929	-0-		-7671	-0-	451	1	33212	3	Y	982	973	0			33
								186	4	1080	9							
12	44020	X	40365	-0-		-3655	-0-	527	1	38306	3	Y	1122	1127	0			28
								298	4	1234	9							
01	42966	X	36256	-0-		-6710	-0-	471	1	33474	3	Y	1043	1043	0			28
								1164	4	1147	9							
02	34473	X	34473	-0-		-0-	-0-	470	1	32402	3	Y	1036	1025	0			39
								461	4	1140	9							

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(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23611	X	23611	-0-	-0-	-0-	837	1	19411	3	Y	2881	2581	0	4	8	676
							194	4	3169	9							
10	27296	X	27296	-0-	-0-	-0-	928	1	22964	3	Y	3057	3106	0			627
							41	4	3363	9							
11	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	911	1	23223	3	Y	2870	3141	0			356
							176	4	3157	9							
12	27961	X	27961	-0-	-0-	-0-	973	1	19899	3	Y	3016	2918	0			454
							3771	4	3318	9							
01	26464	X	26464	-0-	-0-	-0-	978	1	18941	3	Y	2904	2748	0			610
							3351	4	3194	9							
02	25088	X	23740	-0-	-1348	-0-	867	1	12058	3	Y	2602	2660	0			552
							7953	4	2862	9							

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(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18810	X	16572	-0-	-2238	-0-	569	1	13181	3	Y	2445	2197	0	7	8	573
							132	4	2690	9							
10	19437	X	17075	-0-	-2362	-0-	557	1	13789	3	Y	2458	2527	0			504
							25	4	2704	9							
11	18810	X	17098	-0-	-1712	-0-	540	1	13758	3	Y	2451	2651	0			304
							104	4	2696	9							
12	19437	X	15885	-0-	-3552	-0-	528	1	10803	3	Y	2279	2240	0			343
							2047	4	2507	9							
01	17608	X	14709	-0-	-2899	-0-	518	1	10042	3	Y	2156	2046	0			453
							1777	4	2372	9							
02	15400	X	13387	-0-	-2013	-0-	470	1	6533	3	Y	1886	1939	0			400
							4309	4	2075	9							

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(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27270	X	24923	-0-	-2347	-0-	79	1	21539	3	Y	2926	2978	0	11	8	94
							86	4	3219	9							
10	27714	X	25047	-0-	-2667	-0-	82	1	21596	3	Y	2866	2842	0			118
							216	4	3153	9							
11	25680	X	25583	-0-	-97	-0-	95	1	21286	3	Y	2652	2608	0			162
							1285	4	2917	9							
12	25854	X	24762	-0-	-1092	-0-	79	1	21375	3	Y	2886	2899	0			149
							133	4	3175	9							
01	25792	X	23675	-0-	-2117	-0-	87	1	19148	3	Y	2715	2685	0			179
							1453	4	2987	9							
02	23884	X	21423	-0-	-2461	-0-	72	1	18435	3	Y	2561	2632	0			108
							99	4	2817	9							

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(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46650	X	44742	-0-	-1908	-0-	150	1	41215	3	Y	2921	2972	0	19	8	93
							164	4	3213	9							
10	48577	X	42650	-0-	-5927	-0-	148	1	38966	3	Y	2861	2837	0			117
							389	4	3147	9							
11	47010	X	41333	-0-	-5677	-0-	162	1	36095	3	Y	2634	2590	0			161
							2179	4	2897	9							
12	48577	X	42838	-0-	-5739	-0-	146	1	39352	3	Y	2814	2830	0			145
							245	4	3095	9							
01	47058	X	35293	-0-	-11765	-0-	137	1	30237	3	Y	2385	2373	0			157
							2295	4	2624	9							
02	41748	X	36927	-0-	-4821	-0-	132	1	34015	3	Y	2362	2419	0			100
							182	4	2598	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70840	X	70840	-0-		-0-		-0-	668	1	68436	3	Y	1490	1477	0	13	8	39
									97	4	1639	9							
10	73055	X	73055	-0-		-0-		-0-	700	1	70130	3	Y	1537	1543	0			33
									534	4	1691	9							
11	66617	X	66617	-0-		-0-		-0-	662	1	64227	3	Y	1315	1304	0			44
									281	4	1447	9							
12	68541	X	68428	-0-		-113		-0-	683	1	65804	3	Y	1433	1442	0			35
									365	4	1576	9							
01	68541	X	67308	-0-		-1233		-0-	685	1	63352	3	Y	1493	1488	0			40
									1629	4	1642	9							
02	59650	X	59650	-0-		-0-		-0-	614	1	56988	3	Y	1297	1288	0	1	8	48
									621	4	1427	9							

CHERRY CREEK 92 WELL #: 3H RRCID -> 298577 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11768 - 21209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105690	X	91654	-0-		-14036		-0-	281	1	76969	3	Y	12815	13050	0	20	8	411
									307	4	14097	9							
10	109213	X	93975	-0-		-15238		-0-	298	1	78395	3	Y	13181	13051	0			541
									783	4	14499	9							
11	103920	X	87010	-0-		-16910		-0-	310	1	69279	3	Y	12035	11841	0			735
									4182	4	13239	9							
12	101773	X	94057	-0-		-7716		-0-	294	1	79314	3	Y	12687	12767	0			655
									493	4	13956	9							
01	94705	X	87270	-0-		-7435		-0-	315	1	69497	3	Y	11076	11003	0			728
									5274	4	12184	9							
02	82488	X	78237	-0-		-4251		-0-	258	1	66500	3	Y	10111	10412	0	1	8	426
									357	4	11122	9							

CHERRY CREEK 92 WELL #: 4H RRCID -> 298623 COMPL. DATE 11/16/2025 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12054 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	138240	X	114543	-0-		-23697		-0-	391	1	107217	3	Y	5916	6024	0	37	8	189
									427	4	6508	9							
10	132959	X	113778	-0-		-19181		-0-	402	1	105912	3	Y	5824	5774	0			239
									1058	4	6406	9							
11	120900	X	83885	-0-		-37015		-0-	333	1	74389	3	Y	4247	4227	0			259
									4491	4	4672	9							
12	124806	X	118243	-0-		-6563		-0-	411	1	111098	3	Y	5494	5469	0			284
									691	4	6043	9							
01	124310	X	98612	-0-		-25698		-0-	391	1	86254	3	Y	4929	4889	0			324
									6545	4	5422	9							
02	106904	X	103569	-0-		-3335		-0-	378	1	97472	3	Y	4724	4848	0	1	8	199
									523	4	5196	9							

MARY SWAIN HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 298626 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 11687 PERF.12015 - 22015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120270	X	119760	-0-		-510		-0-	95	1	113507	3	Y	5503	5512	0	3	8	47
									105	4	6053	9							
10	134106	X	120619	-0-		-13487		-0-	98	1	114644	3	Y	5328	5315	0	4	8	56
									16	4	5861	9							
11	129780	X	113065	-0-		-16715		-0-	116	1	107726	3	Y	4694	4671	0	6	8	73
									60	4	5163	9							
12	134106	X	112434	-0-		-21672		-0-	113	1	107009	3	Y	4700	4723	0	6	8	44
									142	4	5170	9							
01	128650	X	104783	-0-		-23867		-0-	111	1	98310	3	Y	4393	4382	0	5	8	50
									1530	4	4832	9							
02	111776	X	89465	-0-		-22311		-0-	99	1	85370	3	Y	3626	3634	0			42
									7	4	3989	9							

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

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
09	138120	X	97002	-0-		-41118	-0-		70	1	83700	3	Y	11959	11983	0	2	8	103
									77	4	13155	9							
10	142724	X	92773	-0-		-49951	-0-		69	1	80248	3	Y	11314	11295	0	3	8	119
									11	4	12445	9							
11	138120	X	84901	-0-		-53219	-0-		79	1	73583	3	Y	10180	10135	0	5	8	159
									41	4	11198	9							
12	114204	X	83819	-0-		-30385	-0-		76	1	72357	3	Y	10264	10322	0	5	8	96
									96	4	11290	9							
01	104718	X	84833	-0-		-19885	-0-		82	1	72727	3	Y	9902	9881	0	4	8	113
									1132	4	10892	9							
02	78148	X	75276	-0-		-2872	-0-		77	1	65834	3	Y	8508	8522	0			99
									6	4	9359	9							

MARY SWAIN HARRELL WELL #: 3H RRCID -> 298628 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11762 - 21652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211230	X	185109	-0-		-26121	-0-		146	1	175079	3	Y	8839	8853	0	7	8	76
									161	4	9723	9							
10	239537	X	182373	-0-		-57164	-0-		148	1	172607	3	Y	8722	8700	0	6	8	92
									24	4	9594	9							
11	231810	X	168641	-0-		-63169	-0-		172	1	159721	3	Y	7871	7832	0	8	8	123
									90	4	8658	9							
12	239537	X	166664	-0-		-72873	-0-		167	1	157670	3	Y	7834	7877	0	7	8	73
									210	4	8617	9							
01	202182	X	159124	-0-		-43058	-0-		167	1	148430	3	Y	7470	7450	0	8	8	85
									2310	4	8217	9							
02	162848	X	136995	-0-		-25853	-0-		151	1	129786	3	Y	6406	6417	0			74
									11	4	7047	9							

MARY SWAIN HARRELL WEST WELL #: 6H RRCID -> 299607 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11400 - 21233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	246150	X	183541	-0-		-62609	-0-		134	1	160519	3	Y	20673	20723	0	7	8	178
									148	4	22740	9							
10	254355	X	186485	-0-		-67870	-0-		141	1	164473	3	Y	19862	19824	0	7	8	209
									23	4	21848	9							
11	232200	X	136154	-0-		-96046	-0-		130	1	120406	3	Y	14136	14116	0	8	8	221
									68	4	15550	9							
12	239940	X	146114	-0-		-93826	-0-		136	1	128717	3	Y	15536	15603	0	9	8	145
									171	4	17090	9							
01	208940	X	134364	-0-		-74576	-0-		131	1	116739	3	Y	14252	14227	0	7	8	163
									1817	4	15677	9							
02	156800	X	114226	-0-		-42574	-0-		118	1	100947	3	Y	11956	11980	0			139
									9	4	13152	9							

MARY SWAIN HARRELL WEST WELL #: 7H RRCID -> 299609 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11900 - 21849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	369810	X	212911	-0-		-156899	-0-		171	1	204954	3	Y	6906	6926	0	8	8	60
									189	4	7597	9							
10	382137	X	218267	-0-		-163870	-0-		180	1	210634	3	Y	6749	6731	0	7	8	71
									29	4	7424	9							
11	260790	X	127588	-0-		-133202	-0-		133	1	123218	3	Y	3789	3793	0	8	8	59
									69	4	4168	9							
12	269483	X	143602	-0-		-125881	-0-		146	1	138476	3	Y	4360	4369	0	9	8	41
									184	4	4796	9							
01	265453	X	152461	-0-		-112992	-0-		163	1	145065	3	Y	4523	4504	0	8	8	52
									2258	4	4975	9							
02	198716	X	130434	-0-		-68282	-0-		147	1	125994	3	Y	3893	3900	0			45
									11	4	4282	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	320550	X	226793	-0-	-93757	-0-	179	1	215497	3	Y	9925	9957	0	8	8	86
							199	4	10918	9							
10	268274	X	238650	-0-	-29624	-0-	195	1	227964	3	Y	9508	9486	0	8	8	100
							32	4	10459	9							
11	274890	X	180696	-0-	-94194	-0-	187	1	172849	3	Y	6875	6858	0	10	8	107
							97	4	7563	9							
12	284053	X	190197	-0-	-93856	-0-	192	1	181477	3	Y	7533	7559	0	11	8	70
							242	4	8286	9							
01	284053	X	178332	-0-	-105721	-0-	189	1	167759	3	Y	7066	7046	0	9	8	81
							2611	4	7773	9							
02	215544	X	152144	-0-	-63400	-0-	169	1	145482	3	Y	5891	5904	0			68
							13	4	6480	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	273390	X	133313	-0-	-140077	-0-	106	1	127541	3	Y	5044	5062	0	4	8	43
							118	4	5548	9							
10	282503	X	121586	-0-	-160917	-0-	100	1	116530	3	Y	4491	4483	0	4	8	47
							16	4	4940	9							
11	183210	X	78955	-0-	-104255	-0-	82	1	75873	3	Y	2688	2689	0	4	8	42
							43	4	2957	9							
12	189317	X	98851	-0-	-90466	-0-	100	1	94910	3	Y	3377	3382	0	5	8	32
							126	4	3715	9							
01	170593	X	82309	-0-	-88284	-0-	87	1	77693	3	Y	3018	3012	0	4	8	34
							1209	4	3320	9							
02	114044	X	70890	-0-	-43154	-0-	79	1	68005	3	Y	2545	2549	0			30
							6	4	2800	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65580	X	11715	-0-	-53865	-0-	7596	3	446	4	Y	3339	3328	0			85
							3673	9									
10	67766	X	12301	-0-	-55465	-0-	123	1	8572	3	Y	3265	3210	0			140
							14	4	3592	9							
11	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	156	1	8594	3	Y	3387	3463	0			64
							19	4	3726	9							
12	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	9407	3	108	4	Y	3170	3113	0			121
							3487	9									
01	12307	X	8999	-0-	-3308	-0-	30	1	6269	3	Y	2264	2230	0			155
							210	4	2490	9							
02	11676	X	2839	-0-	-8837	-0-	1569	3	455	4	Y	741	738	0			158
							815	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31620	X	7346	-0-	-24274	-0-	4761	3	279	4	Y	2096	2088	0			292
							2306	9									
10	32674	X	7646	-0-	-25028	-0-	77	1	5416	3	Y	1949	1917	0			324
							9	4	2144	9							
11	8400	X	6287	-0-	-2113	-0-	84	1	4631	3	Y	1419	1451	0			292
							11	4	1561	9							
12	8494	X	5220	-0-	-3274	-0-	3625	3	42	4	Y	1412	1386	0			318
							1553	9									
01	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					318
02	6916	X	1903	-0-	-5013	-0-	947	3	275	4	Y	619	617	0			320
							681	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
09	17820	X	9679	-0-	-8141	-0-	8293	3	221	4	Y	1059	1059	0			118
							1165	9									
10	18414	X	5807	-0-	-12607	-0-	35	1	4694	3	Y	812	791	0			139
							185	4	893	9							
11	13080	X	1815	-0-	-11265	-0-	14	1	1343	3	Y	409	410	0			138
							8	4	450	9							
12	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					Y	-0-					138
01	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-					138
02	9044	X	2836	-0-	-6208	-0-	2093	3	17	4	Y	660	630	0			168
							726	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
09	22440	X	12103	-0-	-10337	-0-	10223	3	273	4	Y	1461	1460	0			141
							1607	9									
10	23188	X	13896	-0-	-9292	-0-	87	1	11562	3	Y	1629	1588	0			182
							455	4	1792	9							
11	15900	X	12101	-0-	-3799	-0-	108	1	10252	3	Y	1530	1531	0			181
							58	4	1683	9							
12	13299	X	12037	-0-	-1262	-0-	9893	3	56	4	Y	1898	1873	0			206
							2088	9									
01	13888	X	10953	-0-	-2935	-0-	16	1	8799	3	Y	1777	1745	0			238
							183	4	1955	9							
02	12544	X	9901	-0-	-2643	-0-	8297	3	66	4	Y	1398	1333	0			303
							1538	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
09	26370	X	17597	-0-	-8773	-0-	15215	3	406	4	Y	1796	1794	0			91
							1976	9									
10	27249	X	12473	-0-	-14776	-0-	78	1	10402	3	Y	1439	1402	0			128
							410	4	1583	9							
11	16560	X	13094	-0-	-3466	-0-	118	1	11277	3	Y	1486	1488	0			126
							64	4	1635	9							
12	18197	X	12931	-0-	-5266	-0-	11210	3	64	4	Y	1506	1486	0			146
							1657	9									
01	18197	X	8549	-0-	-9648	-0-	14	1	7527	3	Y	774	760	0			160
							157	4	851	9							
02	16436	X	8384	-0-	-8052	-0-	7318	3	58	4	Y	916	874	0			202
							1008	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
09	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	13478	3	2796	9	N	2542	2499	0	10	8	168
10	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	14237	3	2609	9	N	2372	2413	0	9	8	118
11	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	13014	3	2472	9	N	2247	2244	0	7	8	114
12	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	15242	3	2804	9	N	2549	2432	0	13	8	218
*01	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	12361	3	2143	9	N	1948	2040	0	6	8	120
02	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	10449	3	1496	9	N	1360	1361	0	13	8	106

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
09	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	6885	3	842	9	Y	765	845	0	2	8	223
10	7316	X	5820	-0-	-1496	-0-	5021	3	799	9	Y	726	624	0	2	8	323
11	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	6534	3	888	9	Y	807	782	0	2	8	346
12	7316	X	7303	-0-	-13	-0-	6372	3	931	9	Y	846	844	0	3	8	345
*01	7316	X	6874	-0-	-442	-0-	6014	3	860	9	Y	782	816	0	1	8	310
02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					Y	972	1014	0	3	8	265

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
09	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	11528	3	686	9	N	624	628	0	1	8	249
10	12369	X	11418	-0-	-951	-0-	10936	3	482	9	N	438	459	0	1	8	227
11	12240	X	11498	-0-	-742	-0-	10911	3	587	9	N	534	555	0	1	8	205
12	12648	X	11195	-0-	-1453	-0-	10573	3	622	9	N	565	559	0	1	8	210
*01	12648	X	11300	-0-	-1348	-0-	10634	3	666	9	N	605	576	0	1	8	238
02	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11080	3	668	9	N	607	619	0	2	8	224

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
09	3210	X	2958	-0-	-252	-0-	2929	3	29	9	Y	26	42	0	4	8	1
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3811	3	8	9	Y	7	6	0	2	8	-0-
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3581	3	8	9	Y	7	5	0	2	8	-0-
12	3317	X	1114	-0-	-2203	-0-	1097	3	17	9	Y	15	11	0	3	8	1
*01	3317	X	189	-0-	-3128	-0-	175	3	14	9	Y	13	12	0	1	8	1
02	3444	X	2072	-0-	-1372	-0-	2064	3	8	9	Y	7	5	0	3	8	-0-

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
09	7440	X	7037	-0-	-403	-0-	6921	3	116	9	Y	105	122	0	1	8	11
10	10292	X	6167	-0-	-4125	-0-	6120	3	47	9	Y	43	49	0	1	8	4
11	9960	X	2758	-0-	-7202	-0-	2573	3	185	9	Y	168	153	0			19
12	10292	X	4996	-0-	-5296	-0-	4410	3	586	9	Y	533	479	0	1	8	72
*01	7781	X	1525	-0-	-6256	-0-	1183	3	342	9	Y	311	311	0			72
02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	6877	3	466	9	Y	424	403	0	1	8	92

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1225	3	391	9	Y	355	352	0	1	8	47
10	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1259	3	404	9	Y	367	360	0			54
11	1530	X	1397	-0-	-133	-0-	1058	3	339	9	Y	308	323	0			39
12	1674	X	1607	-0-	-67	-0-	1231	3	376	9	Y	342	322	0	1	8	58
*01	1674	X	620	-0-	-1054	-0-	320	3	300	9	Y	273	289	0			42
02	1512	X	1104	-0-	-408	-0-	822	3	282	9	Y	256	258	0	1	8	39

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
09	6150	X	339	-0-	-5811	-0-	138	3	201	9	Y	183	165	0	3	8	146
10	6355	X	232	-0-	-6123	-0-	3	3	229	9	Y	208	208	0	1	8	145
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	179	158	0			166
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	184	268	0			82
*01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	23	18	0			87
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	1	82	0			6

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
09	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	11331	3	1540	9	Y	1400	1351	0	3	8	213
10	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	10585	3	1728	9	Y	1571	1543	0	4	8	237
11	11820	X	11727	-0-	-93	-0-	10152	3	1575	9	Y	1432	1460	0	3	8	206
12	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	12041	3	1890	9	Y	1718	1679	0	7	8	238
*01	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	12548	3	1868	9	Y	1698	1735	0	5	8	196
02	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	11243	3	1667	9	Y	1515	1479	0	8	8	224

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
09	9360	X	7041	-0-	-2319	-0-	5868	3	1173	9	Y	1066	1071	0			10
10	9672	X	7870	-0-	-1802	-0-	6431	3	1439	9	Y	1308	1295	0			23
11	9360	X	8491	-0-	-869	-0-	7041	3	1450	9	Y	1318	1319	0			22
12	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	6810	3	1675	9	Y	1523	1519	0			26
*01	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	7496	3	1551	9	Y	1410	1412	0			24
02	7924	X	5380	-0-	-2544	-0-	4326	3	1054	9	Y	958	961	0			21

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
09	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	9544	3	745	9	Y	677	668	0	5	8	64
10	9982	X	8483	-0-	-1499	-0-	7782	3	701	9	Y	637	633	0	4	8	64
11	10500	X	10234	-0-	-266	-0-	9144	3	1090	9	Y	991	960	0	4	8	91
12	10850	X	2777	-0-	-8073	-0-	2504	3	273	9	Y	248	245	0	2	8	92
*01	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	9950	3	1026	9	Y	933	816	0	4	8	205
02	9604	X	9072	-0-	-532	-0-	8217	3	855	9	Y	777	868	0	9	8	105

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
09	10937	X	2322	-0-	-8615	-0-	1603	3	719	9	Y	654	663	0	1	8	30
10	3038	X	2083	-0-	-955	-0-	1503	3	580	9	Y	527	534	0			23
11	2940	X	2684	-0-	-256	-0-	2031	3	653	9	Y	594	578	0			39
12	3038	X	1542	-0-	-1496	-0-	782	3	760	9	Y	691	690	0	1	8	39
*01	3038	X	1310	-0-	-1728	-0-	637	3	673	9	Y	612	622	0	1	8	28
02	2492	X	1801	-0-	-691	-0-	1027	3	774	9	Y	704	697	0	2	8	33

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
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4579	3	380	9	N	345	283	0	1	8	215
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4471	3	369	9	N	335	395	0	1	8	154
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4310	3	440	9	N	400	390	0	1	8	163
12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4119	3	406	9	N	369	360	0	1	8	171
*01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4171	3	416	9	N	378	377	0	1	8	171
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4180	3	469	9	N	426	381	0	1	8	215

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
09	1680	X	1311	-0-	-369	-0-	1056	3	255	9	Y	232	237	0	3	8	10
10	1736	X	1569	-0-	-167	-0-	1296	3	273	9	Y	248	245	0	2	8	11
11	1680	X	1343	-0-	-337	-0-	1059	3	284	9	Y	258	251	0	1	8	17
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	411	403	0	2	8	23
*01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	419	422	0	1	8	19
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	384	383	0	2	8	18

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
09	14490	X	13517	-0-	-973	-0-	11949	3	1568	9	Y	1425	1471	0	3	8	217
10	15500	X	15018	-0-	-482	-0-	13218	3	1800	9	Y	1636	1602	0	4	8	247
11	15900	X	14320	-0-	-1580	-0-	12688	3	1632	9	Y	1484	1513	0	4	8	214
12	16430	X	14851	-0-	-1579	-0-	13123	3	1728	9	Y	1571	1558	0	9	8	218
*01	16430	X	14845	-0-	-1585	-0-	13321	3	1524	9	Y	1385	1439	0	4	8	160
02	13552	X	12326	-0-	-1226	-0-	10980	3	1346	9	Y	1224	1195	0	8	8	181

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
09	18600	X	15415	-0-	-3185	-0-	14768	3	647	9	Y	588	602	0	1	8	90
10	19220	X	15531	-0-	-3689	-0-	14957	3	574	9	Y	522	532	0	1	8	79
11	17700	X	14651	-0-	-3049	-0-	13982	3	669	9	Y	608	598	0	1	8	88
12	18259	X	16613	-0-	-1646	-0-	15780	3	833	9	Y	757	737	0	3	8	105
*01	17329	X	16054	-0-	-1275	-0-	15249	3	805	9	Y	732	750	0	2	8	85
02	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	14078	3	597	9	Y	543	544	0	4	8	80

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
09	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	10319	3	1880	9	Y	1709	1718	0	10	8	77
10	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	11332	3	2109	9	Y	1917	1904	0	8	8	82
11	12900	X	11563	-0-	-1337	-0-	9906	3	1657	9	Y	1506	1484	0	7	8	97
12	13330	X	9721	-0-	-3609	-0-	8003	3	1718	9	Y	1562	1560	0	12	8	87
*01	13330	X	7542	-0-	-5788	-0-	6280	3	1262	9	Y	1147	1177	0	5	8	52
02	12152	X	9395	-0-	-2757	-0-	8310	3	1085	9	Y	986	982	0	10	8	46

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

09	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	9915	3	1474	9	Y	1340	1330	0	2	8	178
10	12400	X	10840	-0-	-1560	-0-	9480	3	1360	9	Y	1236	1230	0	2	8	182
11	12000	X	10366	-0-	-1634	-0-	9135	3	1231	9	Y	1119	1158	0	2	8	141
12	12400	X	10042	-0-	-2358	-0-	8834	3	1208	9	Y	1098	1050	0	3	8	186
*01	11873	X	6876	-0-	-4997	-0-	5910	3	966	9	Y	878	928	0	1	8	135
02	10640	X	7698	-0-	-2942	-0-	6481	3	1217	9	Y	1106	1068	0	3	8	170

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	6593	3	960	9	Y	873	814	0	1	8	90
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	5926	3	1082	9	Y	984	971	0	1	8	102
11	6600	X	3437	-0-	-3163	-0-	2912	3	525	9	Y	477	523	0	1	8	55
12	7812	X	4628	-0-	-3184	-0-	4212	3	416	9	Y	378	381	0	1	8	51
*01	7812	X	7691	-0-	-121	-0-	7497	3	194	9	Y	176	186	0	1	8	40
02	7056	X	1542	-0-	-5514	-0-	1303	3	239	9	Y	217	209	0	1	8	47

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	4958	3	200	9	Y	182	170	0	1	8	19
10	4774	X	3888	-0-	-886	-0-	3616	3	272	9	Y	247	240	0	1	8	25
11	4830	X	859	-0-	-3971	-0-	554	3	305	9	Y	277	270	0			32
12	5332	X	2646	-0-	-2686	-0-	2398	3	248	9	Y	225	226	0	1	8	30
*01	5332	X	764	-0-	-4568	-0-	581	3	183	9	Y	166	158	0			38
02	4816	X	1540	-0-	-3276	-0-	1268	3	272	9	Y	247	230	0	1	8	54

CASTLE WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

09	8910	X	8327	-0-	-583	-0-	7947	3	380	9	N	345	329	0	2	8	162
10	9424	X	8425	-0-	-999	-0-	8026	3	399	9	N	363	342	0	2	8	181
11	9120	X	6255	-0-	-2865	-0-	5954	3	301	9	N	274	270	0	1	8	184
12	9424	X	5567	-0-	-3857	-0-	5274	3	293	9	N	266	264	0	2	8	184
*01	8618	X	5510	-0-	-3108	-0-	5207	3	303	9	N	275	285	0	1	8	173
02	7784	X	4181	-0-	-3603	-0-	4013	3	168	9	N	153	104	0	2	8	220

COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360

09	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	8369	3	970	9	N	882	664	1			497
10	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7243	3	693	9	N	630	931	1			196
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8175	3	790	9	N	718	710	1			204
12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4536	3	314	9	N	285	315	1			174
*01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	5820	3	582	9	N	529	597	1			106
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	5762	3	569	9	N	517	514	1			109

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
09	5370	X	4191	-0-	-1179	-0-	3354	3	837	9	N	761	801	0	2	8	190
10	5549	X	1375	-0-	-4174	-0-	1092	3	283	9	N	257	217	0	2	8	228
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					228
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					228
*01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	469	537	0	2	8	158
02	3920	X	2437	-0-	-1483	-0-	1789	3	648	9	N	589	569	0	5	8	173

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
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2458	3	182	9	Y	165	164	0			134
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2622	3	197	9	Y	179	188	0			125
11	2310	N	1897	-0-	-413	-0-	1675	3	222	9	Y	202	139	0	5	8	183
12	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	215	293	0	17	8	88
*01	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	91	19	0	6	8	154
02	1596	N	954	-0-	-642	-0-	638	3	316	9	Y	287	144	0	23	8	274

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	30	0	1	8	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	0	1	8	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	T. A.		100	-0-	100	100	64	3	36	9	Y	33	26	0	4	8	3
*01	T. A.		67	-0-	67	167	38	3	29	9	Y	26	25	0	2	8	2
02	T. A.		75	-0-	75	242	29	3	46	9	Y	42	35	0	5	8	4

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	1536	3	517	9	N	470	378	0			240

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
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4028	3	727	9	N	661	670	0	2	8	46
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	4719	3	743	9	N	675	678	0	2	8	41
11	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5146	3	749	9	N	681	661	0	2	8	59
12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2043	3	669	9	N	608	598	0	4	8	65
*01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2198	3	649	9	N	590	600	0	1	8	54
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	3841	3	549	9	N	499	506	0	2	8	45

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
09	12060	X	10208	-0-	-1852	-0-	1646	1	7196	3	Y	1138	1147	0	6	8	177
							114	4	1252	9							
10	12679	X	12228	-0-	-451	-0-	1972	1	8450	3	Y	1241	1244	0	7	8	167
							441	4	1365	9							
11	12270	X	6502	-0-	-5768	-0-	783	1	4976	3	Y	523	482	0	4	8	204
							168	4	575	9							
12	12679	X	12240	-0-	-439	-0-	1820	1	9165	3	Y	1141	1161	0	8	8	176
							1255	9									
*01	12369	X	10909	-0-	-1460	-0-	1037	1	9038	3	Y	758	823	0	6	8	105
							834	9									
02	11032	X	9277	-0-	-1755	-0-	1069	1	6972	3	Y	1124	1109	0	8	8	112
							1236	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32430	X	9384	-0-	-23046	-0-	8764	3	1	4	Y	563	555	0	4	8	99
							619	9									
10	33511	X	13873	-0-	-19638	-0-	12966	3	1	4	Y	824	818	0	4	8	101
							906	9									
11	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	14215	3	1	4	Y	871	843	0	3	8	126
							958	9									
12	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	15258	3	5	4	Y	796	833	0	5	8	84
							876	9									
*01	19208	X	19208	-0-	-0-	-0-	18262	3	3	4	Y	857	853	0	3	8	85
							943	9									
*02	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	17035	3	4	4	Y	799	783	0	6	8	95
							879	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

09	41734	X	41734	-0-	-0-	-0-	37986	3	3748	9	Y	3407	3399	0	11	8	108
10	42796	X	42796	-0-	-0-	-0-	38823	3	3973	9	Y	3612	3534	0	9	8	177
11	40576	X	40576	-0-	-0-	-0-	37068	3	3508	9	Y	3189	3235	0	7	8	124
12	41841	X	41841	-0-	-0-	-0-	37627	3	4214	9	Y	3831	3820	0	12	8	123
*01	41860	X	41860	-0-	-0-	-0-	37761	3	4099	9	Y	3726	3702	0	6	8	141
02	36385	X	36385	-0-	-0-	-0-	33067	3	3318	9	Y	3016	3033	0	9	8	115

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

09	T. A.		15732	-0-	15732	36079	15686	3	1	4	Y	41	34	0			7
							45	9									
10	T. A.		5966	-0-	5966	42045	5206	3	760	9	Y	691	607	0	7	8	84
11	53861	X	11816	-0-	-42045	-0-	10267	3	1	4	Y	1407	1280	0	8	8	203
							1548	9									
12	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	11987	3	4	4	Y	1383	1427	0	14	8	145
							1521	9									
*01	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	14530	3	2	4	Y	1491	1481	0	8	8	147
							1640	9									
*02	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	13268	3	3	4	Y	1407	1370	0	18	8	166
							1548	9									

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

09	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	1774	3	286	9	N	260	197	0	1	8	235
10	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	1769	3	371	9	N	337	364	0	1	8	207
11	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1524	3	182	9	N	165	167	0	1	8	204
12	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1174	3	271	9	N	246	309	0	1	8	140
*01	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	860	3	307	9	N	279	80	0	1	8	338
02	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	852	3	260	9	N	236	433	0	1	8	140

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

09	8220	X	4240	-0-	-3980	-0-	3356	3	884	9	Y	804	778	0	7	8	84
10	8494	X	3533	-0-	-4961	-0-	2866	3	667	9	Y	606	636	0	3	8	51
11	8220	X	3652	-0-	-4568	-0-	3011	3	641	9	Y	583	569	0	2	8	63
12	7719	X	4559	-0-	-3160	-0-	3814	3	745	9	Y	677	667	0	1	8	72
*01	4712	X	1748	-0-	-2964	-0-	1066	3	682	9	Y	620	640	0	1	8	51
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	2753	3	777	9	Y	706	669	0	4	8	84

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
09	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	6457	3	1658	9	Y	1507	1375	0	12	8	158
10	8029	X	6816	-0-	-1213	-0-	5705	3	1111	9	Y	1010	1077	0	6	8	85
11	7770	X	6081	-0-	-1689	-0-	5234	3	847	9	Y	770	768	0	3	8	84
12	8401	X	6380	-0-	-2021	-0-	5534	3	846	9	Y	769	770	0	1	8	82
*01	8401	X	3656	-0-	-4745	-0-	2935	3	721	9	Y	655	681	0	2	8	54
02	5628	X	3897	-0-	-1731	-0-	3147	3	750	9	Y	682	651	0	4	8	81

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
09	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	8915	3	1227	9	N	1115	1119	0	6	8	114
10	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	16022	3	1485	9	N	1350	1356	0	8	8	100
11	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	12698	3	1279	9	N	1163	1146	0	6	8	111
12	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	12023	3	1146	9	N	1042	1078	0	10	8	65
*01	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	13817	3	1352	9	N	1229	1215	0	6	8	73
02	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	16127	3	1311	9	N	1192	1186	0	11	8	68

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
09	19500	X	18771	-0-	-729	-0-	18041	3	730	9	N	664	710	0	1	8	83
10	20150	X	18386	-0-	-1764	-0-	17665	3	721	9	N	655	648	0			90
11	19500	X	16025	-0-	-3475	-0-	15256	3	769	9	N	699	697	0	1	8	91
12	20150	X	14901	-0-	-5249	-0-	13793	3	1108	9	N	1007	967	0	1	8	130
*01	20150	X	15731	-0-	-4419	-0-	14596	3	1135	9	N	1032	1062	0	1	8	99
02	17528	X	15095	-0-	-2433	-0-	13680	3	1415	9	N	1286	1148	0	3	8	234

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
09	26532	X	26532	-0-	-0-	-0-	23992	3	2540	9	N	2309	2344	0	11	8	159
10	26547	X	26547	-0-	-0-	-0-	24335	3	2212	9	N	2011	2042	0	6	8	122
11	26410	X	26410	-0-	-0-	-0-	24081	3	2329	9	N	2117	2053	0	4	8	182
12	25854	X	25854	-0-	-0-	-0-	23711	3	2143	9	N	1948	1912	0	9	8	209
*01	19530	X	18414	-0-	-1116	-0-	16091	3	2323	9	N	2112	2121	0	8	8	192
02	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	15863	3	2151	9	N	1955	1953	0	18	8	176

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
09	26860	X	26860	-0-	-0-	-0-	23072	3	3788	9	N	3444	3460	0	17	8	171
10	27373	X	24480	-0-	-2893	-0-	20507	3	3973	9	N	3612	3519	0	13	8	251
11	26520	X	24249	-0-	-2271	-0-	20671	3	3578	9	N	3253	3290	0	10	8	204
12	27886	X	27886	-0-	-0-	-0-	23814	3	4072	9	N	3702	3624	0	23	8	259
*01	27745	X	23395	-0-	-4350	-0-	19901	3	3494	9	N	3176	3203	0	12	8	220
02	25060	X	24271	-0-	-789	-0-	20551	3	3720	9	N	3382	3362	0	25	8	215

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
09	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1567	3	98	9	Y	89	113	0			26
10	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1396	3	87	9	Y	79	70	0			35
11	1710	X	1204	-0-	-506	-0-	1137	3	67	9	Y	61	70	0			26
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	38	48	0			16
*01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	32	35	0			13
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	18	26	0			5

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
09	15120	X	14596	-0-	-524	-0-	12101	3	2495	9	N	2268	2241	0	4	8	282
10	18073	X	12299	-0-	-5774	-0-	9875	3	2424	9	N	2204	2182	0	3	8	301
11	17490	X	12254	-0-	-5236	-0-	10229	3	2025	9	N	1841	1900	0	3	8	239
12	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	15500	3	2736	9	N	2487	2399	0	6	8	321
*01	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	16180	3	2698	9	N	2453	2535	0	4	8	235
02	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	13451	3	1966	9	N	1787	1689	0	9	8	324

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
09	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	11905	3	862	9	Y	784	772	0			56
10	14136	X	12767	-0-	-1369	-0-	11806	3	961	9	Y	874	841	0			89
11	13680	X	10419	-0-	-3261	-0-	9630	3	789	9	Y	717	740	0			66
12	14136	X	11747	-0-	-2389	-0-	10727	3	1020	9	Y	927	948	0			45
*01	13206	X	10500	-0-	-2706	-0-	9517	3	983	9	Y	894	897	0			42
02	11928	X	8901	-0-	-3027	-0-	8282	3	619	9	Y	563	557	0			48

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
09	8580	X	8502	-0-	-78	-0-	7286	3	1216	9	Y	1105	1093	0	3	8	169
10	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	8453	3	1374	9	Y	1249	1246	0	2	8	170
11	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	10237	3	1361	9	Y	1237	1289	0	2	8	116
12	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	8425	3	1278	9	Y	1162	1197	0	5	8	76
*01	9827	X	5908	-0-	-3919	-0-	5015	3	893	9	Y	812	777	0	2	8	109
02	10836	X	7696	-0-	-3140	-0-	6595	3	1101	9	Y	1001	997	0	4	8	109

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
09	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	12443	3	1724	9	N	1567	1492	0	5	8	240
10	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	12910	3	1618	9	N	1471	1506	0	4	8	201
11	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	12975	3	1645	9	N	1495	1458	0	4	8	234
12	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	13519	3	1646	9	N	1496	1516	0	7	8	207
*01	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	8168	3	980	9	N	891	892	0	2	8	204
02	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	11811	3	1473	9	N	1339	1319	0	6	8	218

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
09	30270	X	14438	-0-	-15832	-0-	13584	3	1	4	Y	775	806	0	4	8	136
							853	9									
10	31279	X	24525	-0-	-6754	-0-	23761	3	2	4	Y	693	741	0	3	8	85
							762	9									
11	30270	X	10481	-0-	-19789	-0-	10039	3	1	4	Y	401	426	0	2	8	58
							441	9									
12	30039	X	10545	-0-	-19494	-0-	9633	3	3	4	Y	826	792	0	5	8	87
							909	9									
*01	24521	X	12351	-0-	-12170	-0-	11379	3	2	4	Y	882	879	0	3	8	87
							970	9									
*02	22148	X	11245	-0-	-10903	-0-	10359	3	3	4	Y	803	788	0	7	8	95
							883	9									

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
09	3870	X	2255	-0-	-1615	-0-	1866	3	389	9	Y	354	341	0			37
10	3999	X	2457	-0-	-1542	-0-	2253	3	204	9	Y	185	203	0			19
11	3810	X	1752	-0-	-2058	-0-	1331	3	421	9	Y	383	358	0			44
12	3937	X	2413	-0-	-1524	-0-	1945	3	468	9	Y	425	412	0			57
*01	2449	X	755	-0-	-1694	-0-	66	3	689	9	Y	626	539	0			144
02	2212	X	1071	-0-	-1141	-0-	644	3	427	9	Y	388	447	0			85

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
09	21270	X	19408	-0-	-1862	-0-	17633	3	1775	9	Y	1614	1619	0	4	8	15
10	23126	X	20334	-0-	-2792	-0-	18521	3	1813	9	Y	1648	1637	0	3	8	23
11	22380	X	16737	-0-	-5643	-0-	15074	3	1663	9	Y	1512	1512	0	2	8	21
12	23126	X	18160	-0-	-4966	-0-	16455	3	1705	9	Y	1550	1546	0	6	8	19
*01	20553	X	16165	-0-	-4388	-0-	14470	3	1695	9	Y	1541	1537	0	3	8	20
02	18368	X	15966	-0-	-2402	-0-	14343	3	1623	9	Y	1475	1470	0	6	8	19

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
09	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	10993	3	1835	9	N	1668	1667	0	3	8	10
10	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	10585	3	1825	9	N	1659	1659	0	2	8	8
11	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	11189	3	1647	9	N	1497	1488	0	2	8	15
12	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	10087	3	2037	9	N	1852	1848	0	3	8	16
*01	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	8913	3	2045	9	N	1859	1843	0	2	8	30
02	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	8941	3	1912	9	N	1738	1748	0	4	8	16

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
09	13860	X	13605	-0-	-255	-0-	12117	3	1488	9	N	1353	1363	0	4	8	364
10	13609	X	13430	-0-	-179	-0-	11892	3	1538	9	N	1398	1369	0	4	8	389
11	13350	X	13011	-0-	-339	-0-	11550	3	1461	9	N	1328	1296	0	3	8	418
12	14074	X	13777	-0-	-297	-0-	12070	3	1707	9	N	1552	1551	0	6	8	413
*01	14074	X	13703	-0-	-371	-0-	12050	3	1653	9	N	1503	1495	0	3	8	418
02	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	11991	3	1599	9	N	1454	1482	0	7	8	383

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
09	12450	X	11771	-0-	-679	-0-	9744	3	2027	9	N	1843	1850	0	5	8	41
10	12865	X	10921	-0-	-1944	-0-	8871	3	2050	9	N	1864	1849	0	3	8	53
11	11910	X	9980	-0-	-1930	-0-	7946	3	2034	9	N	1849	1863	0	2	8	37
12	12307	X	10191	-0-	-2116	-0-	7880	3	2311	9	N	2101	2055	0	5	8	78
*01	12152	X	9625	-0-	-2527	-0-	7350	3	2275	9	N	2068	2093	0	3	8	50
02	10976	X	8691	-0-	-2285	-0-	6689	3	2002	9	N	1820	1826	0	5	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
09	6660	X	6068	-0-	-592	-0-	5132	3	936	9	N	851	795	0	3	8	345
10	6975	X	6832	-0-	-143	-0-	5802	3	1030	9	N	936	1047	0	3	8	231
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	6794	3	936	9	N	851	780	0	2	8	300
12	6975	X	5985	-0-	-990	-0-	5059	3	926	9	N	842	829	0	4	8	309
*01	6913	X	3991	-0-	-2922	-0-	3243	3	748	9	N	680	729	0	1	8	259
02	7224	X	4983	-0-	-2241	-0-	4134	3	849	9	N	772	755	0	4	8	272

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
09	38606	X	38606	-0-	-0-	-0-	35860	3	2746	9	Y	2496	2495	0	9	8	51
10	46826	X	46826	-0-	-0-	-0-	43705	3	3121	9	Y	2837	2819	0	7	8	62
11	33890	X	33890	-0-	-0-	-0-	30919	3	2971	9	Y	2701	2661	0	6	8	96
12	35748	X	35748	-0-	-0-	-0-	32368	3	3380	9	Y	3073	3099	0	10	8	60
*01	36668	X	36668	-0-	-0-	-0-	33865	3	2803	9	Y	2548	2548	0	5	8	55
02	33319	X	33319	-0-	-0-	-0-	30898	3	2421	9	Y	2201	2184	0	11	8	61

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
09	46831	X	46831	-0-	-0-	-0-	2	1	44205	3	N	2385	2373	0	12	8	4
							2624	9									
10	43412	X	43412	-0-	-0-	-0-	1	1	40681	3	N	2482	2471	0	11	8	4
							2730	9									
11	40530	X	40530	-0-	-0-	-0-	1	1	37947	3	N	2347	2342	0	8	8	1
							2582	9									
12	44572	X	44572	-0-	-0-	-0-	1	1	42185	3	N	2169	2145	0	21	8	4
							2386	9									
*01	42907	X	42907	-0-	-0-	-0-	8	1	40589	3	N	2100	2091	0	10	8	3
							2310	9									
02	37408	X	37408	-0-	-0-	-0-	1	1	35882	3	N	1386	1367	0	19	8	3
							1525	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
09	5040	X	3902	-0-	-1138	-0-	3167	3	735	9	Y	668	619	0	2	8	70
10	5208	X	4559	-0-	-649	-0-	3948	3	611	9	Y	555	573	0	6	8	46
11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4207	3	549	9	Y	499	487	0	4	8	54
12	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	6605	3	717	9	Y	652	625	0	12	8	69
*01	4557	X	4095	-0-	-462	-0-	3494	3	601	9	Y	546	567	0	3	8	45
02	4452	X	3913	-0-	-539	-0-	3235	3	678	9	Y	616	582	0	6	8	73

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
09	12690	X	12203	-0-	-487	-0-	10646	3	1557	9	N	1415	1199	0	3	8	566
10	12152	X	9952	-0-	-2200	-0-	8844	3	1108	9	N	1007	1198	0	3	8	372
11	11760	X	8228	-0-	-3532	-0-	7381	3	847	9	N	770	709	0	2	8	431
12	12617	X	8384	-0-	-4233	-0-	7630	3	754	9	N	685	777	0	11	8	328
*01	12617	X	6974	-0-	-5643	-0-	6224	3	750	9	N	682	687	0	6	8	317
02	11396	X	7548	-0-	-3848	-0-	6757	3	791	9	N	719	709	0	5	8	322

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
09	45199	X	45199	-0-	-0-	-0-	43587	3	1612	9	Y	1465	1468	0	7	8	30
10	46283	X	46283	-0-	-0-	-0-	44701	3	1582	9	Y	1438	1432	0	5	8	31
11	24806	X	24806	-0-	-0-	-0-	23923	3	883	9	Y	803	804	0	1	8	29
12	28969	X	28969	-0-	-0-	-0-	27828	3	1141	9	Y	1037	1042	0	4	8	20
*01	35029	X	35029	-0-	-0-	-0-	33640	3	1389	9	Y	1263	1253	0	3	8	27
02	35305	X	35305	-0-	-0-	-0-	33954	3	1351	9	Y	1228	1213	0	8	8	34

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
09	35190	X	33827	-0-	-1363	-0-	32762	3	1065	9	Y	968	971	0	3	8	20
10	36246	X	36246	-0-	-0-	-0-	35072	3	1174	9	Y	1067	1062	0	2	8	23
11	41365	X	41365	-0-	-0-	-0-	40508	3	857	9	Y	779	773	0	1	8	28
12	46978	X	46978	-0-	-0-	-0-	45955	3	1023	9	Y	930	938	0	2	8	18
*01	49929	X	49929	-0-	-0-	-0-	48886	3	1043	9	Y	948	943	0	3	8	20
02	50162	X	50162	-0-	-0-	-0-	49125	3	1037	9	Y	943	931	0	6	8	26

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
09	50987	X	50987	-0-	-0-	-0-	48820	3	2167	9	Y	1970	1978	0	6	8	40
10	54645	X	54645	-0-	-0-	-0-	52238	3	2407	9	Y	2188	2174	0	6	8	48
11	55422	X	55422	-0-	-0-	-0-	52900	3	2522	9	Y	2293	2253	0	6	8	82
12	50987	X	50987	-0-	-0-	-0-	48549	3	2438	9	Y	2216	2247	0	8	8	43
*01	39192	X	39192	-0-	-0-	-0-	37434	3	1758	9	Y	1598	1604	0	3	8	34
02	34113	X	34113	-0-	-0-	-0-	32476	3	1637	9	Y	1488	1476	0	5	8	41

APPLETON WEST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285870 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11740 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11340	X	9043	-0-	-2297	-0-	8341	3	702	9	N	638	622	0	2	8	577
10	9579	X	8925	-0-	-654	-0-	8204	3	721	9	N	655	931	0	2	8	299
11	9270	X	8127	-0-	-1143	-0-	7434	3	693	9	N	630	541	0	2	8	386
12	9362	X	8367	-0-	-995	-0-	7703	3	664	9	N	604	570	0	3	8	417
*01	9362	X	6593	-0-	-2769	-0-	5992	3	601	9	N	546	545	0	1	8	417
02	8428	X	7146	-0-	-1282	-0-	6530	3	616	9	N	560	631	0	3	8	343

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	11437	3	746	9	Y	678	678	0	2	8	14
10	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	10939	3	873	9	Y	794	789	0	2	8	17
11	11910	X	10848	-0-	-1062	-0-	10025	3	823	9	Y	748	736	0	2	8	27
12	12586	X	11314	-0-	-1272	-0-	10293	3	1021	9	Y	928	934	0	3	8	18
*01	12586	X	11622	-0-	-964	-0-	10580	3	1042	9	Y	947	943	0	2	8	20
02	11368	X	10487	-0-	-881	-0-	9566	3	921	9	Y	837	831	0	3	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
09	27804	X	27804	-0-	-0-	-0-	25829	3	1975	9	Y	1795	1797	0	18	8	401
10	23805	X	23805	-0-	-0-	-0-	22112	3	1693	9	Y	1539	1500	0	8	8	432
11	20548	X	20548	-0-	-0-	-0-	19035	3	1513	9	Y	1375	1365	0	6	8	436
12	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	18887	3	1494	9	Y	1358	1425	0	11	8	358
*01	21480	X	21480	-0-	-0-	-0-	19559	3	1921	9	Y	1746	1715	0	10	8	379
02	25764	X	25764	-0-	-0-	-0-	23736	3	2028	9	Y	1844	1886	0	28	8	309

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	30915	X	30915	-0-	-0-	-0-	27576	3	3339	9	Y	3035	3042	0	11	8	28
10	34503	X	33885	-0-	-618	-0-	30039	3	3846	9	Y	3496	3464	0	10	8	50
11	33390	X	31647	-0-	-1743	-0-	28044	3	3603	9	Y	3275	3272	0	8	8	45
12	34503	X	31676	-0-	-2827	-0-	27972	3	3704	9	Y	3367	3355	0	15	8	42
*01	33883	X	30340	-0-	-3543	-0-	26858	3	3482	9	Y	3165	3158	0	8	8	41
02	30604	X	26583	-0-	-4021	-0-	23676	3	2907	9	Y	2643	2634	0	15	8	35

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
09	33330	X	29402	-0-	-3928	-0-	29233	3	169	9	Y	154	153	0	4	8	1
10	34937	X	28882	-0-	-6055	-0-	28687	3	195	9	Y	177	173	0	3	8	2
11	33810	X	26937	-0-	-6873	-0-	26713	3	224	9	Y	204	201	0	2	8	3
12	34937	X	27818	-0-	-7119	-0-	27546	3	272	9	Y	247	244	0	3	8	3
*01	32612	X	15862	-0-	-16750	-0-	15728	3	134	9	Y	122	122	0	1	8	2
02	27440	X	4705	-0-	-22735	-0-	4587	3	118	9	Y	107	98	0	10	8	1

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
09	15150	X	12669	-0-	-2481	-0-	11536	3	1133	9	Y	1030	1006	0			160
10	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	14274	3	1498	9	Y	1362	1322	0			200
11	15150	X	13412	-0-	-1738	-0-	12149	3	1263	9	Y	1148	1153	0			195
12	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	13884	3	2308	9	Y	2098	2182	0			111
*01	15779	X	12381	-0-	-3398	-0-	11140	3	1241	9	Y	1128	1181	0			58
02	14252	X	12651	-0-	-1601	-0-	11499	3	1152	9	Y	1047	989	0			116

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
09	1050	X	51	-0-	-999	-0-	45	3	6	9	Y	5	39	0			1
10	2449	X	190	-0-	-2259	-0-	168	3	22	9	Y	20	18	0			3
11	2370	X	617	-0-	-1753	-0-	519	3	98	9	Y	89	77	0			15
12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4011	3	1037	9	Y	943	908	0			50
*01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3158	3	409	9	Y	372	403	0			19
02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	545	3	68	9	Y	62	74	0			7

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
09	18060	X	16360	-0-	-1700	-0-	15659	3	701	9	Y	637	607	0			99
10	18662	X	14450	-0-	-4212	-0-	13736	3	714	9	Y	649	653	0			95
11	18060	X	11071	-0-	-6989	-0-	10519	3	552	9	Y	502	512	0			85
12	16895	X	14443	-0-	-2452	-0-	13291	3	1152	9	Y	1047	1076	0			56
*01	16895	X	16135	-0-	-760	-0-	15375	3	760	9	Y	691	711	0			36
02	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	14774	3	601	9	Y	546	522	0			60

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
09	11580	X	10479	-0-	-1101	-0-	9918	3	561	9	Y	510	489	0			79
10	11656	X	10940	-0-	-716	-0-	10378	3	562	9	Y	511	515	0			75
11	11280	X	10665	-0-	-615	-0-	10122	3	543	9	Y	494	485	0			84
12	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	11386	3	879	9	Y	799	841	0			42
*01	10943	X	9050	-0-	-1893	-0-	8487	3	563	9	Y	512	528	0			26
02	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	10556	3	567	9	Y	515	484	0			57

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
09	30690	X	29928	-0-	-762	-0-	27394	3	2534	9	Y	2304	2301	0	8	8	21
10	31589	X	30015	-0-	-1574	-0-	27426	3	2589	9	Y	2354	2339	0	7	8	29
11	36758	X	36758	-0-	-0-	-0-	34312	3	2446	9	Y	2224	2215	0	5	8	33
12	32488	X	28880	-0-	-3608	-0-	26403	3	2477	9	Y	2252	2264	0	11	8	10
*01	32488	X	27413	-0-	-5075	-0-	24799	3	2614	9	Y	2376	2359	0	6	8	21
02	34300	X	24760	-0-	-9540	-0-	22292	3	2468	9	Y	2244	2242	0	10	8	13

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
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	331	362	1			147
10	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	349	364	1			132
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	358	366	1			124
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	312	182	1			254
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	175	1			335
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	313	368	1			280

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
09	39270	X	36875	-0-	-2395	-0-	34957	3	1918	9	Y	1744	1734	0	13	8	16
10	38502	X	37768	-0-	-734	-0-	35864	3	1904	9	Y	1731	1715	0	11	8	21
11	38460	X	34417	-0-	-4043	-0-	32568	3	1849	9	Y	1681	1668	0	9	8	25
12	39742	X	35641	-0-	-4101	-0-	33837	3	1804	9	Y	1640	1640	0	18	8	7
*01	39742	X	31967	-0-	-7775	-0-	30108	3	1859	9	Y	1690	1672	0	10	8	15
02	34412	X	29144	-0-	-5268	-0-	27425	3	1719	9	Y	1563	1553	0	16	8	9

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
09	44678	X	44678	-0-	-0-	-0-	40161	3	4517	9	Y	4106	4099	0	12	8	38
10	46733	X	46733	-0-	-0-	-0-	42138	3	4595	9	Y	4177	4154	0	10	8	51
11	43118	X	43118	-0-	-0-	-0-	38840	3	4278	9	Y	3889	3873	0	9	8	58
12	57627	X	57627	-0-	-0-	-0-	51761	3	5866	9	Y	5333	5350	0	17	8	24
*01	49644	X	49644	-0-	-0-	-0-	43410	3	6234	9	Y	5667	5632	0	9	8	50
02	44531	X	44531	-0-	-0-	-0-	39492	3	5039	9	Y	4581	4589	0	15	8	27

THUNDER C20-13 C WELL #: 3H RRCID -> 286930 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	7943	3	1162	9	N	1056	1124	0	4	8	108
10	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	6838	3	1243	9	N	1130	1150	0	4	8	84
11	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	8982	3	1472	9	N	1338	1290	0	4	8	128
12	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	9247	3	1431	9	N	1301	1340	0	7	8	82
*01	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	11231	3	1785	9	N	1623	1604	0	4	8	97
02	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	11752	3	1433	9	N	1303	1315	0	10	8	75

DARCY STATE 1-32 WELL #: 2H RRCID -> 287189 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26940	X	26283	-0-	-657	-0-	24825	3	1458	9	Y	1325	1353	0	5	8	188
10	27962	X	27781	-0-	-181	-0-	26382	3	1399	9	Y	1272	1169	0	4	8	287
11	27060	X	22583	-0-	-4477	-0-	21542	3	1041	9	Y	946	1032	0	3	8	198
12	27962	X	26688	-0-	-1274	-0-	25218	3	1470	9	Y	1336	1285	0	7	8	242
*01	27776	X	17502	-0-	-10274	-0-	16511	3	991	9	Y	901	962	0	3	8	178
02	25088	X	23093	-0-	-1995	-0-	22066	3	1027	9	Y	934	905	0	8	8	199

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	12867	3	312	9	Y	284	284	0			20
10	15159	X	12936	-0-	-2223	-0-	12747	3	189	9	Y	172	174	0	1	8	17
11	14670	X	8856	-0-	-5814	-0-	8541	3	315	9	Y	286	277	0			26
12	15159	X	11506	-0-	-3653	-0-	11278	3	228	9	Y	207	216	0	7	8	10
*01	13609	X	11421	-0-	-2188	-0-	11161	3	260	9	Y	236	232	0	3	8	11
02	12292	X	10072	-0-	-2220	-0-	9623	3	449	9	Y	408	380	0	5	8	34

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287336 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31871	X	31871	-0-	-0-	-0-	31274	3	597	9	Y	543	534	0	2	8	39
10	24366	X	18189	-0-	-6177	-0-	17530	3	659	9	Y	599	577	0			61
11	25230	X	23231	-0-	-1999	-0-	22339	3	892	9	Y	811	797	0			75
12	32922	X	21743	-0-	-11179	-0-	20853	3	890	9	Y	809	844	0			40
*01	32922	X	18341	-0-	-14581	-0-	16931	3	1410	9	Y	1282	1262	0			60
02	29736	X	17491	-0-	-12245	-0-	16583	3	908	9	Y	825	813	0	2	8	70

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31050	X	28597	-0-	-2453	-0-	27222	3	1375	9	Y	1250	1259	0	2	8	12
10	33759	X	30464	-0-	-3295	-0-	29110	3	1354	9	Y	1231	1223	0	2	8	18
11	32670	X	27247	-0-	-5423	-0-	25883	3	1364	9	Y	1240	1239	0	2	8	17
12	33759	X	27719	-0-	-6040	-0-	26223	3	1496	9	Y	1360	1358	0	2	8	17
*01	33201	X	27063	-0-	-6138	-0-	25773	3	1290	9	Y	1173	1173	0	2	8	15
02	27524	X	25056	-0-	-2468	-0-	23793	3	1263	9	Y	1148	1144	0	4	8	15

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
09	21869	X	21869	-0-	-0-	-0-	6 2075	1 9	19788	3	N	1886	1887	0	7	8	11
10	21609	X	21609	-0-	-0-	-0-	6 1953	1 9	19650	3	N	1775	1766	0	6	8	14
11	19916	X	19916	-0-	-0-	-0-	7 1756	1 9	18153	3	N	1596	1590	0	5	8	15
12	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	6 1477	1 9	17741	3	N	1343	1335	0	10	8	13
*01	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	6 1315	1 9	17962	3	N	1195	1193	0	6	8	9
02	20196	X	20196	-0-	-0-	-0-	7 1638	1 9	18551	3	N	1489	1470	0	12	8	16

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	15154	3	1596	9	Y	1451	1458	0	4	8	13
10	18011	X	16695	-0-	-1316	-0-	14912	3	1783	9	Y	1621	1608	0	3	8	23
11	17610	X	15757	-0-	-1853	-0-	14035	3	1722	9	Y	1565	1564	0	3	8	21
12	18197	X	15735	-0-	-2462	-0-	13880	3	1855	9	Y	1686	1680	0	6	8	21
*01	18197	X	17297	-0-	-900	-0-	15563	3	1734	9	Y	1576	1574	0	3	8	20
02	15512	X	14311	-0-	-1201	-0-	12703	3	1608	9	Y	1462	1456	0	7	8	19

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23081	X	23081	-0-	-0-	-0-	21676	3	1405	9	Y	1277	1278	0	3	8	12
10	24769	X	22590	-0-	-2179	-0-	21116	3	1474	9	Y	1340	1330	0	3	8	19
11	23970	X	20992	-0-	-2978	-0-	19760	3	1232	9	Y	1120	1122	0	2	8	15
12	24769	X	21874	-0-	-2895	-0-	20489	3	1385	9	Y	1259	1254	0	4	8	16
*01	23839	X	21474	-0-	-2365	-0-	20143	3	1331	9	Y	1210	1208	0	2	8	16
02	21532	X	20535	-0-	-997	-0-	19294	3	1241	9	Y	1128	1125	0	4	8	15

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6425	-0-	-565	-0-	6097	3	328	9	Y	298	298	0			3
10	7285	X	6003	-0-	-1282	-0-	5766	3	237	9	Y	215	215	0			3
11	7050	X	5267	-0-	-1783	-0-	5084	3	183	9	Y	166	167	0			2
12	7285	X	5034	-0-	-2251	-0-	4781	3	253	9	Y	230	228	0	1	8	3
*01	6913	X	4943	-0-	-1970	-0-	4684	3	259	9	Y	235	235	0			3
02	5992	X	5295	-0-	-697	-0-	5052	3	243	9	Y	221	220	0	1	8	3

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4215	3	529	9	Y	481	469	0	3	8	34
10	5859	X	4429	-0-	-1430	-0-	3904	3	525	9	Y	477	460	0	3	8	48
11	5670	X	3399	-0-	-2271	-0-	3000	3	399	9	Y	363	377	0	1	8	33
12	5859	X	3685	-0-	-2174	-0-	3214	3	471	9	Y	428	439	0	1	8	21
*01	4898	X	4272	-0-	-626	-0-	3742	3	530	9	Y	482	479	0	2	8	22
02	4088	X	3645	-0-	-443	-0-	3264	3	381	9	Y	346	338	0	1	8	29

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 20236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43788	X	43788	-0-	-0-	-0-	40455	3	3333	9	Y	3030	2969	0	6	8	217
10	42749	X	41677	-0-	-1072	-0-	38334	3	3343	9	Y	3039	2945	0	2	8	309
11	41820	X	36832	-0-	-4988	-0-	34078	3	2754	9	Y	2504	2583	0			230
12	45260	X	37922	-0-	-7338	-0-	34669	3	3253	9	Y	2957	3042	0			145
*01	45260	X	34871	-0-	-10389	-0-	32675	3	2196	9	Y	1996	2048	0			93
02	40880	X	32518	-0-	-8362	-0-	30092	3	2426	9	Y	2205	2102	0	11	8	185

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
09	20130	X	19494	-0-	-636	-0-	15805	3	3689	9	Y	3354	3346	0	4	8	31
10	20801	X	18177	-0-	-2624	-0-	15864	3	2313	9	Y	2103	2099	0	5	8	30
11	18390	X	16408	-0-	-1982	-0-	14237	3	2171	9	Y	1974	1973	0	4	8	27
12	20150	X	15928	-0-	-4222	-0-	13665	3	2263	9	Y	2057	2051	0	7	8	26
*01	20150	X	15059	-0-	-5091	-0-	12989	3	2070	9	Y	1882	1880	0	4	8	24
02	15680	X	14259	-0-	-1421	-0-	12326	3	1933	9	Y	1757	1750	0	8	8	23

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
09	37320	X	13407	-0-	-23913	-0-	11799	3	1608	9	Y	1462	1439	0	3	8	105
10	36394	X	27873	-0-	-8521	-0-	26388	3	1485	9	Y	1350	1317	0	1	8	137
11	35220	X	26098	-0-	-9122	-0-	24596	3	1502	9	Y	1365	1376	0	1	8	125
12	33511	X	24722	-0-	-8789	-0-	23153	3	1569	9	Y	1426	1481	0			70
*01	27869	X	24111	-0-	-3758	-0-	22473	3	1638	9	Y	1489	1490	0			69
02	25172	X	22889	-0-	-2283	-0-	21791	3	1098	9	Y	998	978	0	5	8	84

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
09	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	13437	3	1795	9	Y	1632	1596	0	5	8	117
10	18197	X	15474	-0-	-2723	-0-	13469	3	2005	9	Y	1823	1745	0	10	8	185
11	17610	X	14441	-0-	-3169	-0-	12575	3	1866	9	Y	1696	1714	0	12	8	155
12	18197	X	15516	-0-	-2681	-0-	13453	3	2063	9	Y	1875	1921	0	18	8	91
*01	15748	X	12687	-0-	-3061	-0-	11187	3	1500	9	Y	1364	1385	0	7	8	63
02	14224	X	7091	-0-	-7133	-0-	6259	3	832	9	Y	756	753	0	2	8	64

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
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	1	1	3112	3	N	1176	1179	0	2	8	7
							1294	9									
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	1	1	3114	3	N	933	931	0	2	8	7
							1026	9									
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	1	1	2683	3	N	1106	1101	0	2	8	10
							1217	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1071	1068	0	3	8	10
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1070	1071	0	1	8	8
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	402	3	967	9	N	879	875	0	3	8	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
09	12090	X	9033	-0-	-3057	-0-	8265	3	768	9	Y	698	700	0			7
10	12493	X	9415	-0-	-3078	-0-	8573	3	842	9	Y	765	758	0			14
11	12090	X	3147	-0-	-8943	-0-	2682	3	465	9	Y	423	430	0			7
12	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	484	483	0			8
*01	9827	X	2901	-0-	-6926	-0-	2325	3	576	9	Y	524	523	0			9
02	8512	X	6372	-0-	-2140	-0-	5558	3	814	9	Y	740	733	0			16

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
09	29496	X	29496	-0-	-0-	-0-	28096	3	1400	9	Y	1273	1225	0			324
10	28799	X	27586	-0-	-1213	-0-	26072	3	1514	9	Y	1376	1369	0			331
11	27900	X	23038	-0-	-4862	-0-	21414	3	1624	9	Y	1476	1494	0			313
12	30473	X	17381	-0-	-13092	-0-	16085	3	1296	9	Y	1178	1142	0			349
*01	30473	X	21526	-0-	-8947	-0-	20005	3	1521	9	Y	1383	1389	0			343
02	27524	X	21170	-0-	-6354	-0-	19692	3	1478	9	Y	1344	1377	0			310

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
09	26010	X	24814	-0-	-1196	-0-	22106	3	2708	9	Y	2462	2422	0	4	8	87
10	26877	X	24615	-0-	-2262	-0-	21891	3	2724	9	Y	2476	2512	0	5	8	46
11	25890	X	23859	-0-	-2031	-0-	21185	3	2674	9	Y	2431	2434	0	4	8	39
12	26071	X	25890	-0-	-181	-0-	23029	3	2861	9	Y	2601	2607	0	9	8	24
*01	25699	X	24109	-0-	-1590	-0-	21704	3	2405	9	Y	2186	2099	0	5	8	106
02	23156	X	22303	-0-	-853	-0-	19837	3	2466	9	Y	2242	2319	0	9	8	20

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
09	20820	X	20031	-0-	-789	-0-	18239	3	1792	9	Y	1629	1604	0	5	8	57
10	21514	X	20353	-0-	-1161	-0-	18492	3	1861	9	Y	1692	1713	0	4	8	32
11	20790	X	20159	-0-	-631	-0-	18346	3	1813	9	Y	1648	1650	0	4	8	26
12	21483	X	19375	-0-	-2108	-0-	17572	3	1803	9	Y	1639	1643	0	7	8	15
*01	21483	X	19572	-0-	-1911	-0-	17824	3	1748	9	Y	1589	1523	0	4	8	77
02	19298	X	19298	-0-	-0-	-0-	17370	3	1928	9	Y	1753	1805	0	9	8	16

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
09	18480	X	13780	-0-	-4700	-0-	11991	3	1789	9	Y	1626	1604	0	2	8	57
10	17267	X	12692	-0-	-4575	-0-	10831	3	1861	9	Y	1692	1713	0	4	8	32
11	15690	X	11863	-0-	-3827	-0-	10051	3	1812	9	Y	1647	1650	0	3	8	26
12	15717	X	13806	-0-	-1911	-0-	11900	3	1906	9	Y	1733	1735	0	8	8	16
*01	15221	X	11807	-0-	-3414	-0-	10059	3	1748	9	Y	1589	1524	0	4	8	77
02	12852	X	11326	-0-	-1526	-0-	9401	3	1925	9	Y	1750	1805	0	6	8	16

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
09	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	6501	3	1024	9	Y	931	898	0	20	8	32
10	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	7310	3	1074	9	Y	976	979	0	11	8	18
11	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	10608	3	1767	9	Y	1606	1591	0	7	8	26
12	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	13620	3	2166	9	Y	1969	1970	0	7	8	18
*01	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	13783	3	1929	9	Y	1754	1681	0	6	8	85
02	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	14338	3	2091	9	Y	1901	1960	0	9	8	17

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
09	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8252	3	634	9	Y	576	565	0	3	8	20
10	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8193	3	630	9	Y	573	579	0	3	8	11
11	8550	X	8369	-0-	-181	-0-	7751	3	618	9	Y	562	562	0	2	8	9
12	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	8978	3	670	9	Y	609	607	0	5	8	6
*01	8866	X	8225	-0-	-641	-0-	7656	3	569	9	Y	517	495	0	3	8	25
02	8288	X	7893	-0-	-395	-0-	7346	3	547	9	Y	497	513	0	5	8	4

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
09	30180	X	29514	-0-	-666	-0-	27086	3	2428	9	Y	2207	2170	0	7	8	77
10	31217	X	29548	-0-	-1669	-0-	27135	3	2413	9	Y	2194	2223	0	7	8	41
11	30210	X	28144	-0-	-2066	-0-	25833	3	2311	9	Y	2101	2102	0	6	8	34
12	31217	X	30343	-0-	-874	-0-	27811	3	2532	9	Y	2302	2303	0	12	8	21
*01	31031	X	28445	-0-	-2586	-0-	26376	3	2069	9	Y	1881	1804	0	7	8	91
02	27552	X	26328	-0-	-1224	-0-	24096	3	2232	9	Y	2029	2088	0	14	8	18

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
09	29784	X	29784	-0-	-0-	-0-	28093	3	1691	9	Y	1537	1539	0	2	8	49
10	30767	X	30767	-0-	-0-	-0-	29051	3	1716	9	Y	1560	1531	0	1	8	77
11	29906	X	29906	-0-	-0-	-0-	28366	3	1540	9	Y	1400	1421	0	2	8	54
12	28840	X	28840	-0-	-0-	-0-	27253	3	1587	9	Y	1443	1448	0	3	8	46
*01	26213	X	26213	-0-	-0-	-0-	24769	3	1444	9	Y	1313	1308	0	1	8	50
02	21593	X	21593	-0-	-0-	-0-	20438	3	1155	9	Y	1050	1057	0	3	8	40

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	35868	X	35868	-0-	-0-	-0-	33435	3	2433	9	Y	2212	2228	0	2	8	70
10	30903	X	30903	-0-	-0-	-0-	29041	3	1862	9	Y	1693	1678	0	2	8	83
11	31955	X	31955	-0-	-0-	-0-	29451	3	2504	9	Y	2276	2268	0	3	8	88
12	34574	X	34574	-0-	-0-	-0-	31996	3	2578	9	Y	2344	2350	0	7	8	75
*01	35735	X	35735	-0-	-0-	-0-	33340	3	2395	9	Y	2177	2166	0	4	8	82
02	31134	X	31134	-0-	-0-	-0-	28884	3	2250	9	Y	2045	2040	0	9	8	78

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5344	3	557	9	N	506	567	0	1	8	122
10	5487	X	780	-0-	-4707	-0-	722	3	58	9	N	53	175	0			-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	523	473	0	1	8	49
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5530	3	619	9	N	563	575	0			37
*01	5859	X	4207	-0-	-1652	-0-	3733	3	474	9	N	431	409	0	1	8	58
02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	4849	3	535	9	N	486	490	0	1	8	53

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
09	70032	X	70032	-0-	-0-	-0-	4	1	62360	3	N	6971	6956	0	16	8	11
							7668	9									
10	65533	X	65533	-0-	-0-	-0-	3	1	57875	3	N	6959	6944	0	15	8	11
							7655	9									
11	60602	X	60602	-0-	-0-	-0-	2	1	53406	3	N	6540	6536	0	12	8	3
							7194	9									
12	69807	X	69807	-0-	-0-	-0-	1	1	62095	3	N	7010	6966	0	34	8	13
							7711	9									
*01	67949	X	67949	-0-	-0-	-0-	16	1	60430	3	N	6821	6804	0	20	8	10
							7503	9									
02	59292	X	59292	-0-	-0-	-0-	2	1	52744	3	N	5951	5912	0	37	8	12
							6546	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30750	X	29595	-0-	-1155	-0-	2	1	N	2546	2538	0	4
							2801	9					
							26792	3				8	8
10	31775	X	28451	-0-	-3324	-0-	1	1	N	2572	2566	0	4
							2829	9					
							25621	3				6	8
11	27690	X	27262	-0-	-428	-0-	1	1	N	2533	2531	0	1
							2786	9					
							24475	3				5	8
12	30597	X	25963	-0-	-4634	-0-	23432	3	N	2301	2287	0	4
							2531	9				11	8
*01	30597	X	25095	-0-	-5502	-0-	6	1	N	2295	2290	0	3
							2525	9					
							22564	3				6	8
02	27636	X	20947	-0-	-6689	-0-	1	1	N	1917	1907	0	4
							2109	9					
							18837	3				9	8

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15030	X	4622	-0-	-10408	-0-	1	1	N	490	484	0	1
							539	9					
							4082	3				5	8
10	15531	X	2405	-0-	-13126	-0-	1	1	N	195	194	0	-0-
							215	9					
							2189	3				2	8
11	12660	X	7324	-0-	-5336	-0-	1	1	N	1053	1044	0	-0-
							1158	9					
							6165	3				9	8
12	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-			N	77	62	0	-0-
												15	8
*01	4774	X	761	-0-	-4013	-0-	4	1	N	233	225	0	-0-
							256	9					
							501	3				8	8
02	6832	X	486	-0-	-6346	-0-	1	1	N	106	96	0	-0-
							117	9					
							368	3				10	8

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73363	X	73363	-0-	-0-	-0-	65113	3	N	7500	7531	0	166
							8250	9				26	8
10	73377	X	73377	-0-	-0-	-0-	64788	3	N	7808	7732	0	221
							8589	9				21	8
11	67593	X	67593	-0-	-0-	-0-	59726	3	N	7152	7214	0	141
							7867	9				18	8
12	66916	X	66916	-0-	-0-	-0-	58798	3	N	7380	7215	0	274
							8118	9				32	8
*01	61907	X	61907	-0-	-0-	-0-	54359	3	N	6862	6954	0	166
							7548	9				16	8
02	61723	X	61723	-0-	-0-	-0-	54673	3	N	6409	6406	0	137
							7050	9				32	8

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	29250	X	25281	-0-	-3969	-0-	21991	3	3290	9	N	2991	3006	0	8	8	66
10	30225	X	25371	-0-	-4854	-0-	21970	3	3401	9	N	3092	3063	0	7	8	88
11	29250	X	22876	-0-	-6374	-0-	19951	3	2925	9	N	2659	2688	0	6	8	53
12	27311	X	23723	-0-	-3588	-0-	20696	3	3027	9	N	2752	2691	0	12	8	102
*01	27311	X	22019	-0-	-5292	-0-	19241	3	2778	9	N	2525	2559	0	7	8	61
02	23604	X	20834	-0-	-2770	-0-	18254	3	2580	9	N	2345	2344	0	12	8	50

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
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3419	3	462	9	N	420	413	0	5	8	2
10	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	12283	3	1761	9	N	1601	1583	0	12	8	8
11	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	13448	3	1393	9	N	1266	1252	0	9	8	13
12	22699	X	22699	-0-	-0-	-0-	20314	3	2385	9	N	2168	2143	0	19	8	19
*01	22403	X	22403	-0-	-0-	-0-	19952	3	2451	9	N	2228	2202	0	9	8	36
02	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	15248	3	1913	9	N	1739	1741	0	18	8	16

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
09	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	14764	3	3644	9	N	3313	3301	0	16	8	19
10	19468	X	18997	-0-	-471	-0-	15038	3	3959	9	N	3599	3587	0	13	8	18
11	18840	X	16290	-0-	-2550	-0-	13375	3	2915	9	N	2650	2632	0	10	8	26
12	19468	X	18849	-0-	-619	-0-	14804	3	4045	9	N	3677	3649	0	22	8	32
*01	19375	X	17302	-0-	-2073	-0-	13405	3	3897	9	N	3543	3505	0	13	8	57
02	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	13576	3	3851	9	N	3501	3500	0	26	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
09	37122	X	37122	-0-	-0-	-0-	33796	3	3326	9	N	3024	3018	0	10	8	17
10	39091	X	37414	-0-	-1677	-0-	33985	3	3429	9	N	3117	3110	0	8	8	16
11	38460	X	33391	-0-	-5069	-0-	30787	3	2604	9	N	2367	2352	0	7	8	24
12	49780	X	49780	-0-	-0-	-0-	45904	3	3876	9	N	3524	3503	0	14	8	31
*01	43428	X	43428	-0-	-0-	-0-	39690	3	3738	9	N	3398	3367	0	7	8	55
02	48611	X	48611	-0-	-0-	-0-	45113	3	3498	9	N	3180	3190	0	15	8	30

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
09	39690	X	37693	-0-	-1997	-0-	33547	3	4146	9	N	3769	3762	0	12	8	21
10	41013	X	39654	-0-	-1359	-0-	35255	3	4399	9	N	3999	3990	0	10	8	20
11	39330	X	34850	-0-	-4480	-0-	31580	3	3270	9	N	2973	2955	0	8	8	30
12	40641	X	35335	-0-	-5306	-0-	31078	3	4257	9	N	3870	3850	0	16	8	34
*01	40579	X	34052	-0-	-6527	-0-	30189	3	3863	9	N	3512	3482	0	8	8	56
02	35812	X	30754	-0-	-5058	-0-	27001	3	3753	9	N	3412	3419	0	17	8	32

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
09	40560	X	37959	-0-	-2601	-0-	35772	3	2187	9	N	1988	1984	0	7	8	11
10	43307	X	40014	-0-	-3293	-0-	37748	3	2266	9	N	2060	2055	0	6	8	10
11	41910	X	33798	-0-	-8112	-0-	32232	3	1566	9	N	1424	1415	0	5	8	14
12	43307	X	35146	-0-	-8161	-0-	32836	3	2310	9	N	2100	2087	0	9	8	18
*01	41788	X	34868	-0-	-6920	-0-	32730	3	2138	9	N	1944	1927	0	4	8	31
02	36148	X	30241	-0-	-5907	-0-	28260	3	1981	9	N	1801	1809	0	6	8	17

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
09	40305	X	40305	-0-	-0-	-0-	37491	3	2814	9	N	2558	2553	0	8	8	15
10	43380	X	43380	-0-	-0-	-0-	40362	3	3018	9	N	2744	2738	0	7	8	14
11	41640	X	32115	-0-	-9525	-0-	30264	3	1851	9	N	1683	1675	0	5	8	17
12	43028	X	30687	-0-	-12341	-0-	28190	3	2497	9	N	2270	2258	0	9	8	20
*01	43369	X	28818	-0-	-14551	-0-	26425	3	2393	9	N	2175	2155	0	5	8	35
02	39172	X	24577	-0-	-14595	-0-	22500	3	2077	9	N	1888	1895	0	10	8	18

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
09	34890	X	32571	-0-	-2319	-0-	29485	3	3086	9	N	2805	2799	0	12	8	57
10	35433	X	32532	-0-	-2901	-0-	29428	3	3104	9	N	2822	2807	0	10	8	62
11	31740	X	27660	-0-	-4080	-0-	25132	3	2528	9	N	2298	2271	0	7	8	82
12	33666	X	29243	-0-	-4423	-0-	26453	3	2790	9	N	2536	2556	0	12	8	50
*01	33666	X	29833	-0-	-3833	-0-	27249	3	2584	9	N	2349	2342	0	7	8	50
02	30408	X	27424	-0-	-2984	-0-	25018	3	2406	9	N	2187	2164	0	13	8	60

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
09	21360	X	18542	-0-	-2818	-0-	15420	3	3122	9	N	2838	2847	0	4	8	58
10	21762	X	18746	-0-	-3016	-0-	15547	3	3199	9	N	2908	2899	0	3	8	64
11	19950	X	17219	-0-	-2731	-0-	14491	3	2728	9	N	2480	2452	0	3	8	89
12	20615	X	18431	-0-	-2184	-0-	15746	3	2685	9	N	2441	2477	0	5	8	48
*01	20615	X	17052	-0-	-3563	-0-	14479	3	2573	9	N	2339	2334	0	3	8	50
02	17304	X	15664	-0-	-1640	-0-	13262	3	2402	9	N	2184	2169	0	5	8	60

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
09	36270	X	30995	-0-	-5275	-0-	27858	3	3137	9	N	2852	2855	0	4	8	58
10	43493	X	30033	-0-	-13460	-0-	26823	3	3210	9	N	2918	2908	0	4	8	64
11	42090	X	28228	-0-	-13862	-0-	25482	3	2746	9	N	2496	2469	0	2	8	89
12	43493	X	29100	-0-	-14393	-0-	26286	3	2814	9	N	2558	2592	0	5	8	50
*01	32829	X	28314	-0-	-4515	-0-	25749	3	2565	9	N	2332	2328	0	4	8	50
02	28924	X	24690	-0-	-4234	-0-	22458	3	2232	9	N	2029	2016	0	7	8	56

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291286 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11128 - 20886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32820	X	28833	-0-	-3987	-0-	27327	3	1506	9	N	1369	1367	0	5	8	28
10	33635	X	28260	-0-	-5375	-0-	26717	3	1543	9	N	1403	1395	0	5	8	31
11	32550	X	25875	-0-	-6675	-0-	24775	3	1100	9	N	1000	991	0	4	8	36
12	30783	X	27543	-0-	-3240	-0-	26158	3	1385	9	N	1259	1263	0	7	8	25
*01	30721	X	27464	-0-	-3257	-0-	26156	3	1308	9	N	1189	1185	0	4	8	25
02	26908	X	23797	-0-	-3111	-0-	22606	3	1191	9	N	1083	1070	0	8	8	30

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
09	24240	X	19845	-0-	-4395	-0-	17598	3	2247	9	N	2043	2052	0	7	8	42
10	27590	X	19190	-0-	-8400	-0-	17093	3	2097	9	N	1906	1900	0	6	8	42
11	26730	X	17511	-0-	-9219	-0-	15697	3	1814	9	N	1649	1627	0	5	8	59
12	27621	X	19635	-0-	-7986	-0-	17669	3	1966	9	N	1787	1802	0	9	8	35
*01	21514	X	20400	-0-	-1114	-0-	17592	3	2808	9	N	2553	2529	0	4	8	55
02	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	15563	3	3607	9	N	3279	3237	0	6	8	91

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
09	53310	X	45829	-0-	-7481	-0-	40265	3	72	4	Y	4993	5006	0	26	8	25
							5492	9									
10	55087	X	44184	-0-	-10903	-0-	38467	3	44	4	Y	5157	5130	0	19	8	33
							5673	9									
11	53310	X	41998	-0-	-11312	-0-	36722	3	15	4	Y	4783	4692	0	15	8	109
							5261	9									
12	50313	X	33732	-0-	-16581	-0-	29137	3	15	4	Y	4164	4157	0	25	8	91
							4580	9									
*01	47368	X	38245	-0-	-9123	-0-	32897	3	7	4	Y	4855	4837	0	8	8	101
							5341	9									
*02	39928	X	35904	-0-	-4024	-0-	31449	3	9	4	Y	4042	4065	0	24	8	54
							4446	9									

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
09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4010	3	74	4	Y	250	252	0	1	8	1
							275	9									
10	3906	X	3068	-0-	-838	-0-	2802	3	53	4	Y	194	194	0			1
							213	9									
11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2533	3	20	4	Y	127	125	0			3
							140	9									
12	4495	X	3744	-0-	-751	-0-	3501	3	26	4	Y	197	195	0	1	8	4
							217	9									
*01	4495	X	1199	-0-	-3296	-0-	980	3	10	4	Y	190	189	0	1	8	4
							209	9									
*02	4060	X	140	-0-	-3920	-0-	10	4	130	9	Y	118	119	0	1	8	2

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
09	54720	X	47823	-0-	-6897	-0-	42689	3	129	4	Y	4550	4577	0	11	8	23
							5005	9									
10	56544	X	45872	-0-	-10672	-0-	40667	3	78	4	Y	4661	4644	0	10	8	30
							5127	9									
11	54630	X	43941	-0-	-10689	-0-	39073	3	27	4	Y	4401	4322	0	9	8	100
							4841	9									
12	50437	X	44113	-0-	-6324	-0-	39294	3	34	4	Y	4350	4340	0	15	8	95
							4785	9									
*01	50375	X	40760	-0-	-9615	-0-	36293	3	13	4	Y	4049	4050	0	9	8	85
							4454	9									
*02	39928	X	29431	-0-	-10497	-0-	26293	3	13	4	Y	2841	2877	0	11	8	38
							3125	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
09	49800	X	45967	-0-	-3833	-0-	42459	3	118	4	Y	3082	3100	0	6	8	16
							3390	9									
10	51460	X	42530	-0-	-8930	-0-	39095	3	71	4	Y	3058	3048	0	6	8	20
							3364	9									
11	49800	X	39433	-0-	-10367	-0-	36300	3	24	4	Y	2826	2777	0	5	8	64
							3109	9									
12	47492	X	40999	-0-	-6493	-0-	37709	3	30	4	Y	2964	2954	0	9	8	65
							3260	9									
*01	47492	X	39470	-0-	-8022	-0-	36339	3	12	4	Y	2835	2835	0	6	8	59
							3119	9									
*02	41076	X	33567	-0-	-7509	-0-	30846	3	14	4	Y	2461	2476	0	11	8	33
							2707	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
09	39120	X	37843	-0-	-1277	-0-	34012	3	3831	9	N	3483	3479	0	10	8	32
10	41881	X	38141	-0-	-3740	-0-	34339	3	3802	9	N	3456	3437	0	9	8	42
11	40530	X	33946	-0-	-6584	-0-	30447	3	3499	9	N	3181	3168	0	7	8	48
12	42225	X	42225	-0-	-0-	-0-	36652	3	5573	9	N	5066	5077	0	14	8	23
*01	41106	X	31686	-0-	-9420	-0-	28115	3	3571	9	N	3246	3232	0	8	8	29
02	35308	X	26989	-0-	-8319	-0-	23719	3	3270	9	N	2973	2972	0	12	8	18

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
09	25740	X	23087	-0-	-2653	-0-	19130	3	3957	9	N	3597	3592	0	11	8	33
10	26598	X	22719	-0-	-3879	-0-	18802	3	3917	9	N	3561	3540	0	10	8	44
11	25017	X	25017	-0-	-0-	-0-	21214	3	3803	9	N	3457	3440	0	9	8	52
12	68785	X	68785	-0-	-0-	-0-	54805	3	13980	9	N	12709	12679	0	25	8	57
*01	24738	X	13329	-0-	-11409	-0-	10903	3	2426	9	N	2205	2234	0	8	8	20
02	23352	X	1187	-0-	-22165	-0-	1002	3	185	9	N	168	186	0	1	8	1

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
09	20970	X	6990	-0-	-13980	-0-	6782	3	208	9	N	189	187	0	3	8	2
10	21018	X	4296	-0-	-16722	-0-	3996	3	300	9	N	273	270	0	2	8	3
11	19140	X	5410	-0-	-13730	-0-	4993	3	417	9	N	379	374	0	2	8	6
12	19778	X	6133	-0-	-13645	-0-	5568	3	565	9	N	514	514	0	4	8	2
*01	10199	X	3298	-0-	-6901	-0-	2909	3	389	9	N	354	351	0	2	8	3
02	6524	X	4061	-0-	-2463	-0-	3845	3	216	9	N	196	195	0	3	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
09	47610	X	34405	-0-	-13205	-0-	31016	3	3389	9	N	3081	3081	0	5	8	28
10	49197	X	35246	-0-	-13951	-0-	31983	3	3263	9	N	2966	2954	0	4	8	36
11	47610	X	40630	-0-	-6980	-0-	37429	3	3201	9	N	2910	2899	0	3	8	44
12	39339	X	35078	-0-	-4261	-0-	31347	3	3731	9	N	3392	3416	0	5	8	15
*01	39339	X	31915	-0-	-7424	-0-	28539	3	3376	9	N	3069	3052	0	5	8	27
02	37912	X	28220	-0-	-9692	-0-	25654	3	2566	9	N	2333	2336	0	10	8	14

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
09	41850	X	35593	-0-	-6257	-0-	31514	3	4079	9	N	3708	3704	0	10	8	34
10	38533	X	35828	-0-	-2705	-0-	31738	3	4090	9	N	3718	3697	0	9	8	46
11	36480	X	22108	-0-	-14372	-0-	19544	3	2564	9	N	2331	2336	0	6	8	35
12	37696	X	30595	-0-	-7101	-0-	27105	3	3490	9	N	3173	3166	0	28	8	14
*01	37696	X	24405	-0-	-13291	-0-	21726	3	2679	9	N	2435	2414	0	13	8	22
02	33208	X	23930	-0-	-9278	-0-	21073	3	2857	9	N	2597	2584	0	20	8	15

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
09	38100	X	29116	-0-	-8984	-0-	25462	3	3654	9	N	3322	3260	0	12	8	117
10	39370	X	28994	-0-	-10376	-0-	25496	3	3498	9	N	3180	3228	0	10	8	59
11	35910	X	26136	-0-	-9774	-0-	23001	3	3135	9	N	2850	2855	0	8	8	46
12	32705	X	27318	-0-	-5387	-0-	23834	3	3484	9	N	3167	3166	0	18	8	29
*01	31000	X	27199	-0-	-3801	-0-	22799	3	4400	9	N	4000	3825	0	11	8	193
02	27188	X	13008	-0-	-14180	-0-	11682	3	1326	9	N	1205	1372	0	15	8	11

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
09	36510	X	32580	-0-	-3930	-0-	29195	3	3385	9	N	3077	3017	0	22	8	108
10	37727	X	28713	-0-	-9014	-0-	25653	3	3060	9	N	2782	2820	0	18	8	52
11	36510	X	24180	-0-	-12330	-0-	21427	3	2753	9	N	2503	2500	0	15	8	40
12	36332	X	24130	-0-	-12202	-0-	21322	3	2808	9	N	2553	2540	0	30	8	23
*01	36332	X	23430	-0-	-12902	-0-	20765	3	2665	9	N	2423	2313	0	16	8	117
02	30408	X	21364	-0-	-9044	-0-	18860	3	2504	9	N	2276	2338	0	35	8	20

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
09	29392	X	29392	-0-	-0-	-0-	26189	3	3203	9	N	2912	2868	0	7	8	102
10	29565	X	29565	-0-	-0-	-0-	26641	3	2924	9	N	2658	2703	0	8	8	49
11	28470	X	25994	-0-	-2476	-0-	23070	3	2924	9	N	2658	2657	0	7	8	43
12	30380	X	28264	-0-	-2116	-0-	25166	3	3098	9	N	2816	2820	0	13	8	26
*01	30380	X	23209	-0-	-7171	-0-	20484	3	2725	9	N	2477	2374	0	9	8	120
02	27440	X	23868	-0-	-3572	-0-	21015	3	2853	9	N	2594	2678	0	13	8	23

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
09	43500	X	37436	-0-	-6064	-0-	32315	3	5121	9	N	4655	4651	0	13	8	43
10	44950	X	36476	-0-	-8474	-0-	31586	3	4890	9	N	4445	4422	0	11	8	55
11	42090	X	20736	-0-	-21354	-0-	17778	3	2958	9	N	2689	2698	0	6	8	40
12	38688	X	5513	-0-	-33175	-0-	4982	3	531	9	N	483	507	0	14	8	2
*01	38688	X	21572	-0-	-17116	-0-	19049	3	2523	9	N	2294	2244	0	32	8	20
02	34944	X	18627	-0-	-16317	-0-	16049	3	2578	9	N	2344	2309	0	41	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		27223	-0-	27223	46131	23435 3666	3 9	122	4	Y	3333	3355	0	11	8	17
10	T. A.		28972	-0-	28972	75103	25239 3653	3 9	80	4	Y	3321	3307	0	10	8	21
11	108127	X	33024	-0-	-75103	-0-	29214 3779	3 9	31	4	Y	3435	3370	0	8	8	78
12	32534	X	32534	-0-	-0-	-0-	28891 3604	3 9	39	4	Y	3276	3268	0	15	8	71
*01	30880	X	30880	-0-	-0-	-0-	27874 2989	3 9	17	4	Y	2717	2722	0	9	8	57
*02	29792	X	26002	-0-	-3790	-0-	23511 2473	3 9	18	4	Y	2248	2260	0	15	8	30

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293538 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10714 - 20552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40080	X	25539	-0-	-14541	-0-	22362 3082	3 9	95	4	Y	2802	2822	0	6	8	14
10	41230	X	25396	-0-	-15834	-0-	22134 3201	3 9	61	4	Y	2910	2900	0	5	8	19
11	38880	X	8705	-0-	-30175	-0-	7717 983	3 9	5	4	Y	894	891	0	2	8	20
12	34792	X	34792	-0-	-0-	-0-	30074 4689	3 9	29	4	Y	4263	4173	0	17	8	93
*01	29416	X	29416	-0-	-0-	-0-	24948 4457	3 9	11	4	Y	4052	4050	0	10	8	85
*02	31842	X	31842	-0-	-0-	-0-	28151 3677	3 9	14	4	Y	3343	3367	0	17	8	44

KEYSTONE 12-15 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293569 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11050 - 21069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40590	X	35176	-0-	-5414	-0-	29233	3	5943	9	Y	5403	5498	0			18
10	47120	X	30357	-0-	-16763	-0-	25514	3	4843	9	Y	4403	4378	0			43
11	51180	X	28097	-0-	-23083	-0-	23581	3	4516	9	Y	4105	4111	0			37
12	52886	X	28347	-0-	-24539	-0-	24026	3	4321	9	Y	3928	3895	0			70
*01	52886	X	27980	-0-	-24906	-0-	23760	3	4220	9	Y	3836	3849	0			57
02	24836	X	24412	-0-	-424	-0-	20521	3	3891	9	Y	3537	3525	0			69

KEYSTONE 12-15 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293570 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10892 - 21327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE 12-15 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293581 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10690 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55140	X	24755	-0-	-30385	-0-	19863	3	4892	9	Y	4447	4496	0			14
10	56978	X	22956	-0-	-34022	-0-	18959	3	3997	9	Y	3634	3613	0			35
11	43680	X	19530	-0-	-24150	-0-	16196	3	3334	9	Y	3031	3038	0			28
12	26536	X	25513	-0-	-1023	-0-	21786	3	3727	9	Y	3388	3355	0			61
*01	26536	X	22591	-0-	-3945	-0-	19646	3	2945	9	Y	2677	2698	0			40
02	23100	X	21879	-0-	-1221	-0-	18303	3	3576	9	Y	3251	3228	0			63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
KEYSTONE 12-15 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293582 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11286 - 21724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34320	X	30330	-0-	-3990	-0-	26521	3	3809	9	Y	3463	3495	0			11
10	34441	X	29658	-0-	-4783	-0-	25964	3	3694	9	Y	3358	3336	0			33
11	31920	X	26748	-0-	-5172	-0-	23382	3	3366	9	Y	3060	3065	0			28
12	32984	X	27543	-0-	-5441	-0-	24269	3	3274	9	Y	2976	2951	0			53
*01	32643	X	17288	-0-	-15355	-0-	14778	3	2510	9	Y	2282	2301	0			34
02	24584	X	18332	-0-	-6252	-0-	15893	3	2439	9	Y	2217	2208	0			43

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293583 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10926 - 21160

09	35853	X	35853	-0-	-0-	-0-	32842	3	115	4	Y	2633	2646	0	7	8	13
							2896	9									
10	40610	X	37294	-0-	-3316	-0-	34445	3	77	4	Y	2520	2511	0	6	8	16
							2772	9									
11	39330	X	39127	-0-	-203	-0-	36105	3	30	4	Y	2720	2669	0	5	8	62
							2992	9									
12	42564	X	42564	-0-	-0-	-0-	39381	3	39	4	Y	2858	2849	0	9	8	62
							3144	9									
*01	42374	X	42374	-0-	-0-	-0-	39390	3	16	4	Y	2698	2697	0	7	8	56
							2968	9									
*02	36512	X	34710	-0-	-1802	-0-	32152	3	17	4	Y	2310	2323	0	12	8	31
							2541	9									

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293608 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10890 - 21911

09	48000	X	44141	-0-	-3859	-0-	38109	3	6032	9	Y	5484	5533	0			18
10	49600	X	44194	-0-	-5406	-0-	38116	3	6078	9	Y	5525	5489	0			54
11	48000	X	40174	-0-	-7826	-0-	34552	3	5622	9	Y	5111	5119	0			46
12	48639	X	41552	-0-	-7087	-0-	35945	3	5607	9	Y	5097	5052	0			91
*01	47368	X	40080	-0-	-7288	-0-	34774	3	5306	9	Y	4824	4843	0			72
02	36260	X	33653	-0-	-2607	-0-	28909	3	4744	9	Y	4313	4301	0			84

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293615 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10891 - 23519

09	54990	X	54301	-0-	-689	-0-	46836	3	7465	9	Y	6786	6839	0			22
10	56823	X	54232	-0-	-2591	-0-	46955	3	7277	9	Y	6615	6573	0			64
11	54990	X	50663	-0-	-4327	-0-	43670	3	6993	9	Y	6357	6363	0			58
12	56823	X	53041	-0-	-3782	-0-	46110	3	6931	9	Y	6301	6246	0			113
*01	56110	X	3621	-0-	-52489	-0-	3127	3	494	9	Y	449	555	0			7
02	45220	X	-0-	-0-	-45220	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

KEYSTONE 12-15 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293712 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11001 - 21444

09	21690	X	8020	-0-	-13670	-0-	6638	3	1382	9	Y	1256	1283	0			4
10	15810	X	6880	-0-	-8930	-0-	5774	3	1106	9	Y	1005	999	0			10
11	15570	X	5989	-0-	-9581	-0-	5015	3	974	9	Y	885	887	0			8
12	16089	X	5013	-0-	-11076	-0-	3783	3	1230	9	Y	1118	1106	0			20
*01	16089	X	6992	-0-	-9097	-0-	5822	3	1170	9	Y	1064	1068	0			16
02	3836	X	2429	-0-	-1407	-0-	1838	3	591	9	Y	537	543	0			10

KEYSTONE 12-15 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293724 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11640 - 21112

09	51480	X	39301	-0-	-12179	-0-	34631	3	4670	9	Y	4245	4286	0			14
10	50592	X	39273	-0-	-11319	-0-	34679	3	4594	9	Y	4176	4149	0			41
11	46440	X	37970	-0-	-8470	-0-	33424	3	4546	9	Y	4133	4136	0			38
12	47182	X	38871	-0-	-8311	-0-	34489	3	4382	9	Y	3984	3951	0			71
*01	43586	X	38376	-0-	-5210	-0-	34189	3	4187	9	Y	3806	3820	0			57
02	32592	X	31641	-0-	-951	-0-	27820	3	3821	9	Y	3474	3463	0			68

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
09	30600	X	28122	-0-	-2478	-0-	24374	3	3748	9	Y	3407	3438	0			11
10	32054	X	29139	-0-	-2915	-0-	25308	3	3831	9	Y	3483	3460	0			34
11	31020	X	28800	-0-	-2220	-0-	25138	3	3662	9	Y	3329	3333	0			30
12	32054	X	30405	-0-	-1649	-0-	26744	3	3661	9	Y	3328	3298	0			60
*01	30194	X	28775	-0-	-1419	-0-	25442	3	3333	9	Y	3030	3045	0			45
02	26880	X	23917	-0-	-2963	-0-	20769	3	3148	9	Y	2862	2851	0			56

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293811 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11197 - 23106

09	64950	X	58056	-0-	-6894	-0-	51844	3	6212	9	Y	5647	5698	0			18
10	64139	X	58064	-0-	-6075	-0-	51893	3	6171	9	Y	5610	5573	0			55
11	61260	X	53215	-0-	-8045	-0-	47455	3	5760	9	Y	5236	5243	0			48
12	63302	X	54658	-0-	-8644	-0-	48935	3	5723	9	Y	5203	5158	0			93
*01	61194	X	48668	-0-	-12526	-0-	43499	3	5169	9	Y	4699	4722	0			70
02	52752	X	52056	-0-	-696	-0-	46424	3	5632	9	Y	5120	5090	0			100

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293838 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11296 - 22481

09	51210	X	50370	-0-	-840	-0-	44713	3	5657	9	Y	5143	5189	0			17
10	52917	X	50877	-0-	-2040	-0-	45041	3	5836	9	Y	5305	5270	0			52
11	51210	X	47122	-0-	-4088	-0-	41669	3	5453	9	Y	4957	4964	0			45
12	52917	X	48334	-0-	-4583	-0-	43072	3	5262	9	Y	4784	4743	0			86
*01	52917	X	44914	-0-	-8003	-0-	39917	3	4997	9	Y	4543	4561	0			68
02	44072	X	41972	-0-	-2100	-0-	37283	3	4689	9	Y	4263	4248	0			83

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293951 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11260 - 21519

09	53970	X	49485	-0-	-4485	-0-	43673	3	5812	9	Y	5284	5331	0			17
10	54746	X	49539	-0-	-5207	-0-	43746	3	5793	9	Y	5266	5232	0			51
11	52980	X	45286	-0-	-7694	-0-	39732	3	5554	9	Y	5049	5054	0			46
12	54746	X	46253	-0-	-8493	-0-	40791	3	5462	9	Y	4965	4922	0			89
*01	52917	X	41704	-0-	-11213	-0-	36693	3	5011	9	Y	4555	4576	0			68
02	41244	X	37783	-0-	-3461	-0-	33118	3	4665	9	Y	4241	4226	0			83

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293980 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11086 - 21049

09	23040	X	19798	-0-	-3242	-0-	17103	3	2695	9	Y	2450	2473	0			8
10	23808	X	18057	-0-	-5751	-0-	15603	3	2454	9	Y	2231	2217	0			22
11	20280	X	15564	-0-	-4716	-0-	13391	3	2173	9	Y	1975	1979	0			18
12	20956	X	13707	-0-	-7249	-0-	11300	3	2407	9	Y	2188	2167	0			39
*01	20956	X	11920	-0-	-9036	-0-	9555	3	2365	9	Y	2150	2157	0			32
02	13188	X	11279	-0-	-1909	-0-	9401	3	1878	9	Y	1707	1706	0			33

SILVERTON STATE 27-34 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294241 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9861 - 19947

09	52050	X	43800	-0-	-8250	-0-	39529	3	4271	9	Y	3883	3822	0			97
10	48794	X	43196	-0-	-5598	-0-	227	1	38650	3	Y	3926	3947	0			76
							4319	9									
11	47220	X	42783	-0-	-4437	-0-	631	1	38034	3	Y	3744	3749	0			71
							4118	9									
12	48081	X	46028	-0-	-2053	-0-	680	1	40926	3	Y	4020	4033	0			58
							4422	9									
*01	48081	X	38811	-0-	-9270	-0-	487	1	34386	3	Y	3580	3577	0			61
							3938	9									
02	40880	X	34052	-0-	-6828	-0-	31742	3	2310	9	Y	2100	2124	0			37

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
09	81810	X	65218	-0-	-16592	-0-	61404	3	3814	9	Y	3467	3417	0			87
10	83018	X	65649	-0-	-17369	-0-	245	1	61726	3	Y	3344	3367	0			64
							3678	9									
11	79110	X	62919	-0-	-16191	-0-	634	1	58471	3	Y	3467	3465	0			66
							3814	9									
12	75237	X	63914	-0-	-11323	-0-	641	1	59360	3	Y	3557	3572	0			51
							3913	9									
*01	75237	X	55615	-0-	-19622	-0-	452	1	51939	3	Y	2931	2932	0			50
							3224	9									
02	60872	X	51526	-0-	-9346	-0-	48313	3	3213	9	Y	2921	2919	0			52

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
09	48959	X	48959	-0-	-0-	-0-	42850	3	6109	9	Y	5554	5552	0	13	8	94
10	44268	X	15163	-0-	-29105	-0-	13502	3	1661	9	Y	1510	1528	0	5	8	71
11	44220	X	26518	-0-	-17702	-0-	4	1	22290	3	Y	3840	3876	0	18	8	17
							4224	9									
12	50592	X	26442	-0-	-24150	-0-	6	1	23327	3	Y	2826	2804	0	28	8	11
							3109	9									
*01	50592	X	22283	-0-	-28309	-0-	13	1	19700	3	Y	2336	2321	0	12	8	14
							2570	9									
02	45696	X	24323	-0-	-21373	-0-	9	1	21362	3	Y	2684	2647	0	26	8	25
							2952	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
09	82217	X	82217	-0-	-0-	-0-	1	1	79801	3	Y	2195	2154	0			55
							2415	9									
10	75237	X	69074	-0-	-6163	-0-	279	1	66268	3	Y	2297	2308	0			44
							2527	9									
11	68910	X	63604	-0-	-5306	-0-	730	1	59967	3	Y	2643	2637	0			50
							2907	9									
12	84971	X	62185	-0-	-22786	-0-	746	1	58537	3	Y	2638	2650	0			38
							2902	9									
*01	84971	X	58863	-0-	-26108	-0-	571	1	55819	3	Y	2248	2248	0			38
							2473	9									
02	76748	X	52877	-0-	-23871	-0-	50466	3	2411	9	Y	2192	2191	0			39

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
09	37650	X	33517	-0-	-4133	-0-	30813	3	2704	9	Y	2458	2421	0			62
10	38905	X	32759	-0-	-6146	-0-	82	1	29945	3	Y	2484	2498	0			48
							2732	9									
11	39240	X	33824	-0-	-5416	-0-	234	1	30726	3	Y	2604	2603	0			49
							2864	9									
12	40548	X	33739	-0-	-6809	-0-	242	1	30756	3	Y	2492	2505	0			36
							2741	9									
*01	40548	X	33954	-0-	-6594	-0-	195	1	31226	3	Y	2303	2300	0			39
							2533	9									
02	31427	X	31427	-0-	-0-	-0-	28873	3	2554	9	Y	2322	2320	0			41

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
09	119280	X	103694	-0-	-15586	-0-	97312	3	6382	9	Y	5802	5813	0	12	8	99
10	124543	X	124543	-0-	-0-	-0-	119213	3	5330	9	Y	4845	4707	0	9	8	228
11	110640	X	90935	-0-	-19705	-0-	10	1	85474	3	Y	4955	5152	0	9	8	22
							5451	9									
12	114328	X	102532	-0-	-11796	-0-	15	1	96558	3	Y	5417	5401	0	17	8	21
							5959	9									
*01	124558	X	98351	-0-	-26207	-0-	35	1	92622	3	Y	5176	5155	0	10	8	32
							5694	9									
02	112504	X	92863	-0-	-19641	-0-	20	1	87695	3	Y	4680	4648	0	19	8	45
							5148	9									

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
09	92400	X	77561	-0-	-14839	-0-	1	1	71133	3	Y	5843	5749	0			147
							6427	9									
10	86955	X	79257	-0-	-7698	-0-	362	1	72941	3	Y	5413	5456	0			104
							5954	9									
11	82350	X	75224	-0-	-7126	-0-	1581	1	68000	3	Y	5130	5137	0			97
							5643	9									
12	85095	X	74331	-0-	-10764	-0-	1757	1	67065	3	Y	5008	5033	0			72
							5509	9									
*01	85095	X	64674	-0-	-20421	-0-	739	1	58994	3	Y	4492	4488	0			76
							4941	9									
02	72380	X	61566	-0-	-10814	-0-	56373	3	5193	9	Y	4721	4713	0			84

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
09	82920	X	73746	-0-	-9174	-0-	65849	3	7897	9	Y	7179	7185	0	19	8	122
10	80352	X	29319	-0-	-51033	-0-	26427	3	2892	9	Y	2629	2622	0	5	8	124
11	77160	X	62222	-0-	-14938	-0-	6	1	54663	3	Y	6866	6951	0	9	8	30
							7553	9									
12	79732	X	44453	-0-	-35279	-0-	7	1	39486	3	Y	4509	4505	0	16	8	18
							4960	9									
*01	79732	X	37875	-0-	-41857	-0-	15	1	33298	3	Y	4147	4131	0	9	8	25
							4562	9									
02	68824	X	36549	-0-	-32275	-0-	9	1	32593	3	Y	3588	3563	0	16	8	34
							3947	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
09	126780	X	108885	-0-	-17895	-0-	102164	3	6721	9	Y	6110	6108	0	13	8	104
10	123938	X	51222	-0-	-72716	-0-	48664	3	2558	9	Y	2325	2315	0	4	8	110
11	119940	X	89755	-0-	-30185	-0-	9	1	83512	3	Y	5667	5736	0	16	8	25
							6234	9									
12	123938	X	79027	-0-	-44911	-0-	13	1	74238	3	Y	4342	4326	0	24	8	17
							4776	9									
*01	113429	X	81525	-0-	-31904	-0-	32	1	76728	3	Y	4332	4309	0	13	8	27
							4765	9									
02	101640	X	79926	-0-	-21714	-0-	19	1	75508	3	Y	3999	3964	0	24	8	38
							4399	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
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
09	73980	X	59943	-0-	-14037	-0-	56123	3	3820	9	N	3473	3492	0	9	8	32
10	73997	X	40745	-0-	-33252	-0-	37822	3	2923	9	N	2657	2646	0	5	8	38
11	65040	X	33410	-0-	-31630	-0-	30738	3	2672	9	N	2429	2430	0	4	8	33
12	67208	X	39051	-0-	-28157	-0-	36227	3	2824	9	N	2567	2558	0	10	8	32
*01	66340	X	44033	-0-	-22307	-0-	41052	3	2981	9	N	2710	2702	0	5	8	35
02	55944	X	37587	-0-	-18357	-0-	35190	3	2397	9	N	2179	2175	0	10	8	29

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
09	75090	X	62509	-0-	-12581	-0-	58683	3	3826	9	N	3478	3492	0	10	8	32
10	76105	X	61827	-0-	-14278	-0-	57795	3	4032	9	N	3665	3636	0	9	8	52
11	66210	X	54260	-0-	-11950	-0-	50766	3	3494	9	N	3176	3179	0	6	8	43
12	68417	X	47573	-0-	-20844	-0-	44349	3	3224	9	N	2931	2926	0	11	8	37
*01	66154	X	49595	-0-	-16559	-0-	46249	3	3346	9	N	3042	3033	0	7	8	39
02	58352	X	52317	-0-	-6035	-0-	48540	3	3777	9	N	3434	3412	0	16	8	45

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
09	101490	X	91346	-0-	-10144	-0-	89754	3	1592	9	N	1447	1435	0	20	8	13
10	100378	X	88732	-0-	-11646	-0-	87004	3	1728	9	N	1571	1546	0	16	8	22
11	97140	X	79979	-0-	-17161	-0-	78334	3	1645	9	N	1495	1484	0	13	8	20
12	100378	X	81264	-0-	-19114	-0-	79501	3	1763	9	N	1603	1580	0	23	8	20
*01	96906	X	48298	-0-	-48608	-0-	46823	3	1475	9	N	1341	1336	0	8	8	17
02	85260	X	39874	-0-	-45386	-0-	37820	3	2054	9	N	1867	1834	0	26	8	24

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
09	97530	X	92919	-0-	-4611	-0-	90352	3	2567	9	N	2334	2343	0	18	8	21
10	102021	X	91997	-0-	-10024	-0-	89382	3	2615	9	N	2377	2350	0	14	8	34
11	98760	X	88803	-0-	-9957	-0-	86304	3	2499	9	N	2272	2262	0	13	8	31
12	109111	X	109111	-0-	-0-	-0-	106049	3	3062	9	N	2784	2755	0	25	8	35
*01	100564	X	83339	-0-	-17225	-0-	81108	3	2231	9	N	2028	2024	0	13	8	26
02	86716	X	77951	-0-	-8765	-0-	75962	3	1989	9	N	1808	1786	0	24	8	24

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
09	72930	X	63396	-0-	-9534	-0-	61019	3	2377	9	N	2161	2160	0	11	8	20
10	75299	X	60172	-0-	-15127	-0-	57864	3	2308	9	N	2098	2080	0	8	8	30
11	66510	X	54122	-0-	-12388	-0-	52377	3	1745	9	N	1586	1587	0	7	8	22
12	68727	X	58456	-0-	-10271	-0-	56657	3	1799	9	N	1635	1623	0	14	8	20
*01	68727	X	61202	-0-	-7525	-0-	59766	3	1436	9	N	1305	1301	0	7	8	17
02	60597	X	60597	-0-	-0-	-0-	58220	3	2377	9	N	2161	2132	0	18	8	28

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
09	87930	X	74149	-0-	-13781	-0-	72228	3	1921	9	N	1746	1752	0	13	8	16
10	88009	X	67969	-0-	-20040	-0-	66063	3	1906	9	N	1733	1714	0	10	8	25
11	77880	X	49593	-0-	-28287	-0-	48074	3	1519	9	N	1381	1381	0	6	8	19
12	80476	X	22559	-0-	-57917	-0-	21790	3	769	9	N	699	701	0	8	8	9
*01	76632	X	68985	-0-	-7647	-0-	66919	3	2066	9	N	1878	1853	0	10	8	24
02	69216	X	64286	-0-	-4930	-0-	62313	3	1973	9	N	1794	1774	0	21	8	23

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
09	89235	X	89235	-0-	-0-	-0-	24	1	81744	3	N	6788	6798	0	19	8	41
							7467	9									
10	86707	X	75004	-0-	-11703	-0-	20	1	68488	3	N	5905	5885	0	15	8	46
							6496	9									
11	85770	X	67797	-0-	-17973	-0-	24	1	61681	3	N	5538	5520	0	13	8	51
							6092	9									
12	92225	X	55897	-0-	-36328	-0-	18	1	50520	3	N	4872	4856	0	21	8	46
							5359	9									
*01	92225	X	65228	-0-	-26997	-0-	19	1	59356	3	N	5321	5313	0	14	8	40
							5853	9									
02	83300	X	54755	-0-	-28545	-0-	20	1	50404	3	N	3937	3912	0	23	8	42
							4331	9									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295682 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10924 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50727	X	50727	-0-	-0-	-0-	13	1	43718	3	N	6360	6362	0	27	8	38
							6996	9									
10	48358	X	48358	-0-	-0-	-0-	12	1	41637	3	N	6099	6068	0	22	8	47
							6709	9									
11	51390	X	43245	-0-	-8145	-0-	14	1	36885	3	N	5769	5744	0	19	8	53
							6346	9									
12	53103	X	44534	-0-	-8569	-0-	14	1	38353	3	N	5606	5572	0	35	8	52
							6167	9									
*01	53103	X	46017	-0-	-7086	-0-	13	1	39727	3	N	5706	5694	0	21	8	43
							6277	9									
02	47348	X	39542	-0-	-7806	-0-	14	1	34186	3	N	4856	4810	0	38	8	51
							5342	9									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295683 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11180 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94530	X	84091	-0-	-10439	-0-	22	1	74946	3	N	8294	8318	0	17	8	50
							9123	9									
10	97681	X	80658	-0-	-17023	-0-	21	1	72155	3	N	7711	7686	0	15	8	60
							8482	9									
11	94530	X	72495	-0-	-22035	-0-	25	1	64471	3	N	7272	7253	0	12	8	67
							7999	9									
12	86893	X	71464	-0-	-15429	-0-	23	1	63839	3	N	6911	6889	0	24	8	65
							7602	9									
*01	86893	X	63424	-0-	-23469	-0-	18	1	56472	3	N	6304	6308	0	13	8	48
							6934	9									
02	78484	X	54489	-0-	-23995	-0-	19	1	48367	3	N	5548	5514	0	23	8	59
							6103	9									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295793 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11080 - 20950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53925	X	53925	-0-	-0-	-0-	14	1	47930	3	N	5437	5428	0	35	8	33
							5981	9									
10	56761	X	25453	-0-	-31308	-0-	6	1	21561	3	N	3533	3527	0	12	8	27
							3886	9									
11	60360	X	52021	-0-	-8339	-0-	18	1	45451	3	N	5956	5909	0	20	8	54
							6552	9									
12	62372	X	45059	-0-	-17313	-0-	14	1	39671	3	N	4885	4862	0	31	8	46
							5374	9									
*01	62372	X	38444	-0-	-23928	-0-	11	1	33001	3	N	4938	4930	0	16	8	38
							5432	9									
02	50344	X	35213	-0-	-15131	-0-	12	1	30770	3	N	4028	3987	0	36	8	43
							4431	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47040	X	39990	-0-		-7050		-0-	10	1	32860	3	N	6473	6497	0	13	8	39
									7120	9									
10	57877	X	50665	-0-		-7212		-0-	13	1	42526	3	N	7387	7354	0	15	8	57
									8126	9									
11	56010	X	41927	-0-		-14083		-0-	14	1	34793	3	N	6473	6459	0	12	8	59
									7120	9									
12	57877	X	41785	-0-		-16092		-0-	12	1	33382	3	N	7628	7591	0	24	8	72
									8391	9									
*01	52576	X	49457	-0-		-3119		-0-	13	1	40303	3	N	8310	8304	0	15	8	63
									9141	9									
02	45752	X	43091	-0-		-2661		-0-	14	1	34714	3	N	7603	7555	0	30	8	81
									8363	9									

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71790	X	44800	-0-		-26990		-0-	11	1	38783	3	N	5460	5478	0	11	8	33
									6006	9									
10	74183	X	44742	-0-		-29441		-0-	12	1	38710	3	N	5473	5454	0	10	8	42
									6020	9									
11	71790	X	41032	-0-		-30758		-0-	14	1	35563	3	N	4959	4947	0	9	8	45
									5455	9									
12	53382	X	37912	-0-		-15470		-0-	12	1	33303	3	N	4179	4167	0	18	8	39
									4597	9									
*01	53382	X	22548	-0-		-30834		-0-	6	1	19287	3	N	2959	2966	0	9	8	23
									3255	9									
02	41804	X	32401	-0-		-9403		-0-	11	1	28090	3	N	3909	3867	0	24	8	41
									4300	9									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296123 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10964 - 20778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53520	X	49975	-0-		-3545		-0-	13	1	42615	3	N	6679	6653	0	20	8	40
									7347	9									
10	54901	X	46635	-0-		-8266		-0-	12	1	40509	3	N	5558	5538	0	17	8	43
									6114	9									
11	52560	X	48234	-0-		-4326		-0-	16	1	42018	3	N	5636	5609	0	18	8	52
									6200	9									
12	51646	X	49300	-0-		-2346		-0-	16	1	43258	3	N	5478	5443	0	36	8	51
									6026	9									
*01	51646	X	46972	-0-		-4674		-0-	13	1	41302	3	N	5143	5136	0	19	8	39
									5657	9									
02	46648	X	41548	-0-		-5100		-0-	14	1	36354	3	N	4709	4664	0	34	8	50
									5180	9									

ALPINE MARMOT 5-14-17 I WELL #: 9H RRCID -> 298395 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10824 - 23754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	214890	X	109141	-0-		-105749		-0-	5	1	86656	3	Y	20436	20399	0	44	8	33
									22480	9									
10	213900	X	101506	-0-		-112394		-0-	3	1	79748	3	Y	19777	19739	0	39	8	32
									21755	9									
11	127770	X	92753	-0-		-35017		-0-	2	1	73341	3	Y	17645	17640	0	29	8	8
									19410	9									
12	132029	X	98448	-0-		-33581		-0-	1	1	79579	3	Y	17153	17073	0	57	8	31
									18868	9									
*01	128929	X	90813	-0-		-38116		-0-	16	1	73200	3	Y	15997	15974	0	30	8	24
									17597	9									
02	83204	X	83204	-0-		-0-		-0-	2	1	67559	3	Y	14221	14159	0	58	8	28
									15643	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	200010	X	135101	-0-		-64909		-0-	6	1	109447	3	Y	23316	23287	0	39	8	37
									25648	9									
10	206677	X	119528	-0-		-87149		-0-	3	1	96226	3	Y	21181	21150	0	33	8	35
									23299	9									
11	166800	X	102130	-0-		-64670		-0-	2	1	82755	3	Y	17612	17616	0	23	8	8
									19373	9									
12	158441	X	113313	-0-		-45128		-0-	1	1	93701	3	Y	17828	17753	0	51	8	32
									19611	9									
*01	151714	X	101636	-0-		-50078		-0-	17	1	85005	3	Y	15104	15091	0	22	8	23
									16614	9									
02	106697	X	106697	-0-		-0-		-0-	3	1	91004	3	Y	14264	14216	0	43	8	28
									15690	9									

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
09	276780	X	112735	-0-		-164045		-0-	101843	3	2	4	Y	9900	9938	0			96
									10890	9									
10	286006	X	132236	-0-		-153770		-0-	119666	3	2	4	Y	11425	11317	0			204
									12568	9									
11	141480	X	112808	-0-		-28672		-0-	6	1	102034	3	Y	9422	9468	0			158
									404	4	10364	9							
12	146196	X	108012	-0-		-38184		-0-	10	1	97525	3	Y	9523	9518	0			163
									2	4	10475	9							
*01	146196	X	98690	-0-		-47506		-0-	26	1	88863	3	Y	8910	8919	0			154
									9801	9									
*02	119448	X	57525	-0-		-61923		-0-	27	1	51572	3	Y	5386	5423	0			117
									1	4	5925	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
09	260580	X	88834	-0-		-171746		-0-	81890	3	2	4	Y	6311	6326	0			61
									6942	9									
10	269266	X	68781	-0-		-200485		-0-	63140	3	2	4	Y	5126	5095	0			92
									5639	9									
11	90960	X	53081	-0-		-37879		-0-	6	1	48531	3	Y	3769	3798	0			63
									398	4	4146	9							
12	93992	X	63076	-0-		-30916		-0-	12	1	58553	3	Y	4098	4091	0			70
									3	4	4508	9							
*01	98511	X	98511	-0-		-0-		-0-	42	1	90281	3	Y	7443	7385	0			128
									1	4	8187	9							
*02	82908	X	66682	-0-		-16226		-0-	54	1	61600	3	Y	4569	4598	0			99
									2	4	5026	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
09	153090	X	99178	-0-		-53912		-0-	714	1	87473	3	Y	9989	10010	0			97
									3	4	10988	9							
10	158193	X	93883	-0-		-64310		-0-	739	1	82667	3	Y	9523	9450	0			170
									2	4	10475	9							
11	101070	X	61410	-0-		-39660		-0-	723	1	52863	3	Y	6771	6827	0			114
									376	4	7448	9							
12	104439	X	97835	-0-		-6604		-0-	743	1	87318	3	Y	8883	8845	0			152
									3	4	9771	9							
*01	104439	X	99348	-0-		-5091		-0-	743	1	88748	3	Y	8960	8957	0			155
									1	4	9856	9							
*02	92568	X	86238	-0-		-6330		-0-	731	1	76585	3	Y	8109	8088	0			176
									2	4	8920	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	237120	X	89268	-0-	-147852	-0-	82234	3	2	4	Y	6393	6403	0			62
							7032	9									
10	245024	X	81500	-0-	-163524	-0-	75306	3	2	4	Y	5629	5590	0			101
							6192	9									
11	92910	X	14175	-0-	-78735	-0-	3	1	12902	3	Y	952	1037	0			16
							223	4	1047	9							
12	92256	X	28459	-0-	-63797	-0-	10	1	26674	3	Y	1612	1600	0			28
							2	4	1773	9							
*01	92256	X	44831	-0-	-47425	-0-	44	1	41251	3	Y	3214	3187	0			55
							1	4	3535	9							
*02	83328	X	52918	-0-	-30410	-0-	61	1	48663	3	Y	3811	3783	0			83
							2	4	4192	9							

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
09	224700	X	62268	-0-	-162432	-0-	57013	3	5255	9	Y	4777	4800	0			46
10	232190	X	6783	-0-	-225407	-0-	6032	3	751	9	Y	683	717	0			12
11	85530	X	1090	-0-	-84440	-0-	2	1	1007	3	Y	74	85	0			1
							81	9									
12	82491	X	-0-	-0-	-82491	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	82491	X	12964	-0-	-69527	-0-	10	1	11689	3	Y	1150	1130	0			20
							1265	9									
02	58128	X	43350	-0-	-14778	-0-	41	1	39610	3	Y	3363	3310	0			73
							3699	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
09	264660	X	60734	-0-	-203926	-0-	56038	3	2	4	Y	4267	4278	0			41
							4694	9									
10	273482	X	53965	-0-	-219517	-0-	49629	3	2	4	Y	3940	3910	0			71
							4334	9									
11	66870	X	43237	-0-	-23633	-0-	5	1	39775	3	Y	2835	2858	0			48
							338	4	3119	9							
12	69099	X	55205	-0-	-13894	-0-	10	1	51785	3	Y	3098	3093	0			53
							2	4	3408	9							
*01	81412	X	81412	-0-	-0-	-0-	35	1	75752	3	Y	5114	5079	0			88
							5625	9									
*02	59376	X	59376	-0-	-0-	-0-	51	1	55706	3	Y	3288	3305	0			71
							2	4	3617	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
09	174150	X	105036	-0-	-69114	-0-	688	1	90974	3	Y	12155	12180	0			118
							3	4	13371	9							
10	179955	X	105565	-0-	-74390	-0-	712	1	91701	3	Y	11954	11858	0			214
							3	4	13149	9							
11	112440	X	91041	-0-	-21399	-0-	697	1	78886	3	Y	9969	10016	0			167
							492	4	10966	9							
12	113026	X	103692	-0-	-9334	-0-	722	1	89841	3	Y	11933	11895	0			205
							3	4	13126	9							
*01	113026	X	98004	-0-	-15022	-0-	749	1	84886	3	Y	11244	11255	0			194
							1	4	12368	9							
*02	98028	X	89289	-0-	-8739	-0-	707	1	78342	3	Y	9307	9299	0			202
							2	4	10238	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	309000	X	220919	-0-		-88081	-0-	9	1	195982	3	Y	22662	22605	0	61	8	36
								24928	9									
10	319300	X	210004	-0-		-109296	-0-	5	1	185190	3	Y	22554	22502	0	51	8	37
								24809	9									
11	218730	X	197997	-0-		-20733	-0-	5	1	175489	3	Y	20457	20448	0	37	8	9
								22503	9									
12	228284	X	214050	-0-		-14234	-0-	3	1	191339	3	Y	20644	20526	0	90	8	37
								22708	9									
*01	228284	X	196781	-0-		-31503	-0-	31	1	176794	3	Y	18142	18110	0	42	8	27
								19956	9									
02	206192	X	179800	-0-		-26392	-0-	5	1	161397	3	Y	16725	16645	0	74	8	33
								18398	9									

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 C WELL #: 3H RRCID -> 299808 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10852 - 28704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	181080	X	141265	-0-		-39815	-0-	6	1	118114	3	Y	21041	21003	0	46	8	34
								23145	9									
10	187116	X	125162	-0-		-61954	-0-	3	1	103353	3	Y	19824	19786	0	40	8	32
								21806	9									
11	181080	X	113508	-0-		-67572	-0-	3	1	94308	3	Y	17452	17447	0	29	8	8
								19197	9									
12	178560	X	122131	-0-		-56429	-0-	2	1	104534	3	Y	15995	15909	0	65	8	29
								17595	9									
*01	163091	X	101502	-0-		-61589	-0-	18	1	86639	3	Y	13495	13474	0	30	8	20
								14845	9									
02	131852	X	101514	-0-		-30338	-0-	3	1	87180	3	Y	13028	12960	0	62	8	26
								14331	9									

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 D WELL #: 4H RRCID -> 299809 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10942 - 28905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	306120	X	203456	-0-		-102664	-0-	8	1	177454	3	Y	23631	23568	0	62	8	38
								25994	9									
10	316324	X	195639	-0-		-120685	-0-	5	1	169473	3	Y	23783	23730	0	52	8	39
								26161	9									
11	306120	X	181134	-0-		-124986	-0-	4	1	157659	3	Y	21337	21327	0	39	8	10
								23471	9									
12	210242	X	191469	-0-		-18773	-0-	2	1	168797	3	Y	20609	20495	0	87	8	37
								22670	9									
*01	210242	X	178421	-0-		-31821	-0-	29	1	158387	3	Y	18186	18157	0	39	8	27
								20005	9									
02	189896	X	124888	-0-		-65008	-0-	4	1	111083	3	Y	12546	12491	0	57	8	25
								13801	9									

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 E WELL #: 5H RRCID -> 299810 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10624 - 28454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	207330	X	122724	-0-		-84606	-0-	5	1	99198	3	Y	21383	21345	0	47	8	34
								23521	9									
10	214241	X	107035	-0-		-107206	-0-	3	1	85571	3	Y	19510	19474	0	38	8	32
								21461	9									
11	207330	X	85599	-0-		-121731	-0-	2	1	68755	3	Y	15311	15315	0	21	8	7
								16842	9									
12	165075	X	86325	-0-		-78750	-0-	1	1	70320	3	Y	14549	14463	0	67	8	26
								16004	9									
*01	145421	X	116856	-0-		-28565	-0-	18	1	95918	3	Y	19018	18974	0	41	8	29
								20920	9									
02	114548	X	107597	-0-		-6951	-0-	3	1	88708	3	Y	17169	17087	0	77	8	34
								18886	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262860	X	190013	-0-		-72847		-0-	7	1		Y	21918	21877	0	48	8	35
									24110	9								
10	271622	X	172352	-0-		-99270		-0-	4	1		Y	20614	20574	0	41	8	34
									22675	9								
11	262860	X	152011	-0-		-110849		-0-	4	1		Y	17640	17636	0	30	8	8
									19404	9								
12	209219	X	163205	-0-		-46014		-0-	2	1		Y	17242	17149	0	70	8	31
									18966	9								
*01	206305	X	117596	-0-		-88709		-0-	20	1		Y	12185	12173	0	25	8	18
									13404	9								
02	177352	X	130808	-0-		-46544		-0-	4	1		Y	13749	13676	0	64	8	27
									15124	9								

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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	184740	X	142836	-0-		-41904		-0-	6	1		Y	16457	16429	0	34	8	26
									18103	9								
10	190898	X	129627	-0-		-61271		-0-	4	1		Y	15545	15516	0	30	8	25
									17100	9								
11	184740	X	114810	-0-		-69930		-0-	3	1		Y	13381	13378	0	22	8	6
									14719	9								
12	154907	X	123252	-0-		-31655		-0-	2	1		Y	13034	12965	0	52	8	23
									14337	9								
*01	154907	X	85892	-0-		-69015		-0-	17	1		Y	8848	8837	0	21	8	13
									9733	9								
02	133308	X	108087	-0-		-25221		-0-	3	1		Y	10867	10808	0	50	8	22
									11954	9								

ALPINE MARMOT 5-14-17 J WELL #: 10H RRCID -> 299930 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11231 - 23981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262440	X	171487	-0-		-90953		-0-	7	1		Y	21485	21444	0	48	8	34
									23634	9								
10	271188	X	157937	-0-		-113251		-0-	4	1		Y	20914	20872	0	42	8	34
									23005	9								
11	262440	X	145089	-0-		-117351		-0-	4	1		Y	18869	18863	0	31	8	9
									20756	9								
12	191611	X	158962	-0-		-32649		-0-	2	1		Y	18918	18820	0	73	8	34
									20810	9								
*01	189100	X	148842	-0-		-40258		-0-	25	1		Y	17287	17261	0	34	8	26
									19016	9								
02	160048	X	126591	-0-		-33457		-0-	4	1		Y	14846	14785	0	57	8	30
									16331	9								

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 A WELL #: 1H RRCID -> 299957 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11074 - 28623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	117498	X	117498	-0-		-0-		-0-	5	1		Y	96538	19050	0	41	8	30
									20955	9								
10	116250	X	104928	-0-		-11322		-0-	3	1		Y	84832	18266	0	29	8	30
									20093	9								
11	112500	X	97053	-0-		-15447		-0-	3	1		Y	78616	16758	0	11	8	8
									18434	9								
12	116250	X	107349	-0-		-8901		-0-	1	1		Y	88992	16687	0	24	8	30
									18356	9								
*01	116250	X	92308	-0-		-23942		-0-	16	1		Y	76308	14531	0	23	8	22
									15984	9								
02	105000	X	94090	-0-		-10910		-0-	3	1		Y	78177	14464	0	64	8	29
									15910	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CASTLE WELL #: 402U RRCID -> 301257 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10895 - 21520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	78000	X	NO RPT	-0-	-78000	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	72000	X	NO RPT	-0-	-72000	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTHSTAR RESOURCES, LLC 103475
GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	3	9	0			1
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	218	X	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	302	X	302	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	DLQ G-10		1526	-0-	1526	1526	59	1	1466	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

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
09	32252	X	32252	-0-	-0-	-0-	28617	2	3285	4	N	318	203	1			343
							350	9									
10	34397	X	34397	-0-	-0-	-0-	30952	2	3306	4	N	126	178	1			291
							139	9									
11	29760	X	27453	-0-	-2307	-0-	27430	2	23	9	N	21					312
*12	33325	X	16365	-0-	-16960	-0-	16304	2	61	9	N	55	199	1	3	8	165
*01	34410	X	15649	-0-	-18761	-0-	15533	2	116	9	N	105	204	1	4	8	62
02	31080	X	4751	-0-	-26329	-0-	4718	2	33	9	N	30					92

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
09	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8269	2	18	4	N	315	378	1			377
							347	9									
10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6269	2	260	9	N	236	199	1			414
11	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	685	1	7748	2	N	121					535
							3	4	133	9							
*12	8928	X	8924	-0-	-4	-0-	669	1	7987	2	N	244	550	1	2	8	227
							268	9									
*01	8928	X	7677	-0-	-1251	-0-	704	1	6669	2	N	276	193	1	8	8	302
							304	9									
02	8064	X	6579	-0-	-1485	-0-	644	1	5707	2	N	207	185	1			324
							228	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2453					Y	-0-					274
10	T. A.		3109	-0-	3109	5562	2768	2	341	9	Y	310	198	1			386
*11	T. A.		3309	-0-	3309	8871	92	1	2954	2	Y	239	190	1			435
							263	9									
*12	T. A.		2580	-0-	2580	11451	2205	2	375	9	Y	341	370	1	2	8	404
*01	T. A.		3168	-0-	3168	14619	621	1	2232	2	Y	286	559	1	6	8	125
							315	9									
02	T. A.		3484	-0-	3484	18103	598	1	2609	2	Y	252	192	1			185
							277	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
09	30760	X	30760	-0-	-0-	-0-	28966	2	1794	9	Y	1631	1592	0			460
10	32086	X	32086	-0-	-0-	-0-	30608	2	1478	9	Y	1344	1490	0			314
11	32438	X	32438	-0-	-0-	-0-	1284	1	29684	2	Y	1336	1375	1			275
							1470	9									
12	29236	X	29236	-0-	-0-	-0-	1160	1	26453	2	Y	1475	1571	1			179
							1623	9									
*01	29498	X	29498	-0-	-0-	-0-	1049	1	26826	2	Y	1450	1429	0			200
							28	4	1595	9							
02	DLQ G-10		32632	-0-	32632	32632	1249	1	29911	2	Y	1338	1376	1			162
							1472	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43931	X	43931	-0-	-0-	-0-	361	1	42117	2	Y	1285	1196	0			465
							39	4	1414	9							
10	45229	X	40927	-0-	-4302	-0-	326	1	39600	2	Y	910	1045	0			330
							1001	9									
11	47640	X	47640	-0-	-0-	-0-	2214	1	43945	2	Y	1272	1514	1			88
							82	4	1399	9							
*12	46964	X	46964	-0-	-0-	-0-	2208	1	43190	2	Y	1381	1179	0	9	8	281
							47	4	1519	9							
*01	45384	X	42768	-0-	-2616	-0-	2181	1	39192	2	Y	1243	1455	0	18	8	51
							28	4	1367	9							
02	DLQ G-10		39725	-0-	39725	39725	2055	1	36454	2	Y	1105	1106	1			49
							1216	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12510	X	10478	-0-	-2032	-0-	9525	2	953	9	Y	866	9	1			867
10	12989	X	12833	-0-	-156	-0-	11850	2	983	9	Y	894	1228	1			533
11	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	1170	1	11156	2	Y	333	608	1			258
							366	9									
*12	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	1230	1	12987	2	Y	685	702	1	4	8	237
							754	9									
*01	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	1249	1	11763	2	Y	751	842	1	16	8	130
							826	9									
02	11844	X	11704	-0-	-140	-0-	1148	1	9922	2	Y	576	498	1			208
							634	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28162	X	28162	-0-	-0-	-0-	27086	2	1076	9	Y	978	945	0			276
10	29732	X	29732	-0-	-0-	-0-	28832	2	900	9	Y	818	903	0			191
11	28770	X	27303	-0-	-1467	-0-	1077	1	25294	2	Y	847	891	1			147
							932	9									
12	29729	X	25574	-0-	-4155	-0-	1059	1	23609	2	Y	824	868	1			103
							906	9									
*01	31504	X	31504	-0-	-0-	-0-	1132	1	29396	2	Y	858	847	0			114
							32	4	944	9							
02	DLQ G-10		25535	-0-	25535	25535	992	1	23693	2	Y	773	781	1			106
							850	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21336	X	21336	-0-	-0-	-0-	20668	2	668	9	Y	607	608	0			171
10	20056	X	20056	-0-	-0-	-0-	18950	2	1106	9	Y	1005	941	0			235
11	22331	X	22331	-0-	-0-	-0-	899	1	20879	2	Y	503	624	1			114
							553	9									
12	25084	X	25084	-0-	-0-	-0-	1048	1	23352	2	Y	622	644	1			92
							684	9									
*01	24177	X	24177	-0-	-0-	-0-	970	1	22552	2	Y	576	591	0			77
							21	4	634	9							
02	DLQ G-10		19099	-0-	19099	19099	738	1	17868	2	Y	448	482	1			43
							493	9									

HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15840	X	15213	-0-	-627	-0-	15074	2	139	9	Y	126	748	1			170
10	19530	X	17157	-0-	-2373	-0-	16882	2	275	9	Y	250	280	1			140
11	18900	X	18772	-0-	-128	-0-	873	1	17418	2	Y	437	342	1			235
							481	9									
*12	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	846	1	18097	2	Y	653	657	1	4	8	227
							718	9									
*01	18972	X	18476	-0-	-496	-0-	861	1	16905	2	Y	645	709	1	14	8	149
							710	9									
02	DLQ G-10		16711	-0-	16711	16711	840	1	15301	2	Y	518	492	1			175
							570	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	106	X	106	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	48	47	0			1
							53	9									
*01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	1	0			-0-
02	DLQ G-10		315	-0-	315	315	13	1	290	2	Y	11	9	1			2
							12	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65820	X	650	-0-	-65170	-0-	634	2	16	4	Y	-0-					339
10	68014	X	-0-	-0-	-68014	-0-					Y	-0-					339
11	59460	X	-0-	-0-	-59460	-0-					Y	-0-	133	1			206
12	59179	X	-0-	-0-	-59179	-0-					Y	-0-					206
01	13702	X	438	-0-	-13264	-0-	387	2	51	4	Y	-0-					206
02	DLQ G-10		35993	-0-	35993	35993	34564	2	1344	4	Y	77	13	8			129
							85	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42768	X	42768	-0-	-0-	-0-	366	1	40742	2	Y	1480	1309	0			443
							32	4	1628	9							
10	43090	X	42561	-0-	-529	-0-	519	1	40432	2	Y	1464	1519	0			388
							1610	9									
11	48385	X	48385	-0-	-0-	-0-	923	1	46003	2	Y	1325	1425	1			288
							1	4	1458	9							
*12	44082	X	42384	-0-	-1698	-0-	766	1	40116	2	Y	1365	1382	0	5	8	266
							1502	9									
*01	44082	X	39583	-0-	-4499	-0-	775	1	37396	2	Y	1177	1093	1			350
							117	4	1295	9							
02	DLQ G-10		36135	-0-	36135	36135	608	1	34172	2	Y	1232	1424	1			158
							1355	9									

YELLOW JACKET 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19290	X	17951	-0-	-1339	-0-	134	1	15691	2	Y	1920	1966	0			695
							14	4	2112	9							
10	20628	X	20628	-0-	-0-	-0-	151	1	18260	2	Y	2015	1979	0			731
							2217	9									
11	24420	X	21979	-0-	-2441	-0-	896	1	18896	2	Y	1965	2532	1			164
							25	4	2162	9							
*12	25234	X	21444	-0-	-3790	-0-	912	1	18414	2	Y	1916	2000	0	17	8	63
							10	4	2108	9							
*01	25234	X	24996	-0-	-238	-0-	1179	1	21418	2	Y	2168	2120	0	18	8	93
							14	4	2385	9							
02	DLQ G-10		20147	-0-	20147	20147	962	1	17234	2	Y	1774	1781	1			87
							1951	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	1059	-0-	-2991	-0-	9	1	1047	2	Y	2	3	0			1
							1	4	2	9							
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	521	333	0			189
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	159	1	3318	2	Y	-0-	187	1			2
*12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	259	1	5471	2	Y	55	10	1	47	8	-0-
							2	4	61	9							
*01	1085	X	377	-0-	-708	-0-	19	1	348	2	Y	9	1	1	8	8	-0-
							10	9									
02	DLQ G-10		660	-0-	660	660	35	1	617	2	Y	7					7
							8	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	6239	-0-	-1711	-0-	47	1	5188	2	Y	909	971	0			272
							4	4	1000	9							
10	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	124	1	9643	2	Y	1762	1567	0			467
							1938	9									
11	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	157	1	8379	2	Y	2502	2398	1			571
							1	4	2752	9							
*12	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	314	1	16522	2	Y	2494	2598	0	11	8	456
							2743	9									
*01	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	342	1	18011	2	Y	2083	2400	0			139
							2291	9									
02	DLQ G-10		25670	-0-	25670	25670	400	1	22353	2	Y	2652	2507	1			284
							2917	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41490	X	30933	-0-	-10557	-0-	30215	2	718	9	Y	653	825	0			623
10	43082	X	43082	-0-	-0-	-0-	41951	2	1131	9	Y	1028	802	0			849
11	41490	X	40489	-0-	-1001	-0-	1791	1	37674	2	Y	931	1141	1			639
							1024	9									
12	42377	X	39646	-0-	-2731	-0-	1777	1	36527	2	Y	1220	1275	1			584
							1342	9									
*01	43090	X	38675	-0-	-4415	-0-	1798	1	35839	2	Y	944	1206	0			322
							1038	9									
02	DLQ G-10		36698	-0-	36698	36698	1652	1	33628	2	Y	1289	1390	1			221
							1418	9									

STONEMAN STATE 3927 WELL #: A 2H RRCID -> 287041 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	37260	X	34643	-0-	-2617	-0-	33662	2	981	9	Y	892	638	0			853
10	38502	X	35922	-0-	-2580	-0-	34661	2	1261	9	Y	1146	1053	0			946
11	35010	X	33133	-0-	-1877	-0-	1480	1	31158	2	Y	450	1056	1			340
							495	9									
12	35805	X	33090	-0-	-2715	-0-	1493	1	30749	2	Y	771	739	1			372
							848	9									
*01	35929	X	33677	-0-	-2252	-0-	1581	1	31634	2	Y	420	622	0			170
							462	9									
02	DLQ G-10		30839	-0-	30839	30839	1400	1	28505	2	Y	849	831	1			188
							934	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	18	1			30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
09	21288	X	21288	-0-	-0-	-0-	20732	4	556	9	N	505	394	1			226
10	23319	X	23319	-0-	-0-	-0-	3837	2	18215	4	N	1152	943	1			435
							1267	9									
11	22651	X	22651	-0-	-0-	-0-	9613	2	11540	4	N	1362	1320	1			477
							1498	9									
12	22566	X	22566	-0-	-0-	-0-	16416	2	4827	4	N	1203	1429	1			251
							1323	9									
01	22010	X	19663	-0-	-2347	-0-	15783	2	2667	4	N	1103	966	1			388
							1213	9									
02	21056	X	NO RPT	-0-	-21056	-0-					N	NO RPT					388

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
09	9090	X	7802	-0-	-1288	-0-	1951	1	5503	2	Y	316	189	1			158
							348	9									
10	9672	X	6861	-0-	-2811	-0-	2013	1	4566	2	Y	256	262	1			152
							282	9									
11	9870	X	6597	-0-	-3273	-0-	2052	1	4182	2	Y	330	243	1			239
							363	9									
12	10199	X	8200	-0-	-1999	-0-	2053	1	5855	2	Y	265	330	1			174
							292	9									
01	8060	X	6823	-0-	-1237	-0-	1879	1	4704	2	Y	218	294	1			98
							240	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

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
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	182	85	1			97
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97	1			-0-
01	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
09	14550	X	11950	-0-	-2600	-0-	11036	2	914	9	Y	831	713	0			182
10	15686	X	11965	-0-	-3721	-0-	11077	2	888	9	Y	807	888	0			101
11	15840	X	11372	-0-	-4468	-0-	10472	2	900	9	Y	818	800	0	21	8	98
12	16368	X	12659	-0-	-3709	-0-	11699	2	960	9	Y	873	843	0			128
*01	13237	X	11110	-0-	-2127	-0-	8406	2	2051	4	Y	594	534	0	10	8	178
							653	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					178

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
09	26383	X	26383	-0-	-0-	-0-	21619	2	4150	4	N	558	370	1			252
							614	9									
10	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	20925	2	647	9	N	588	563	1			277
11	22353	X	22353	-0-	-0-	-0-	16149	2	5618	4	N	533	542	1	27	8	241
							586	9									
12	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	18666	2	5626	4	N	775	758	1			258
							853	9									
*01	23622	X	22590	-0-	-1032	-0-	19705	2	2081	4	N	731	762	1	22	8	205
							804	9									
02	21336	X	NO RPT	-0-	-21336	-0-					N	NO RPT					205

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
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			Y	-0-					89
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1275	1	24	9	Y	22	22	8			89
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1284	1	18	9	Y	16	16	8			89
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1386	1	158	9	Y	144					233
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	190	1			61
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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
09	10260	X	8472	-0-	-1788	-0-	780	1	7388	2	Y	276	362	1			111
							304	9									
10	10602	X	8350	-0-	-2252	-0-	806	1	7218	2	Y	296	191	1			216
							326	9									
11	12420	X	8336	-0-	-4084	-0-	662	1	7211	2	Y	163	284	1	17	8	78
							284	4	179	9							
12	12834	X	11777	-0-	-1057	-0-	806	1	10580	2	Y	355	289	1			144
							391	9									
*01	9610	X	8271	-0-	-1339	-0-	806	1	6038	2	Y	276	193	1	14	8	213
							1123	4	304	9							
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					213

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
09	16980	X	14601	-0-	-2379	-0-	13231	2	132	4	Y	1125	960	0			246
							1238	9									
10	18600	X	14236	-0-	-4364	-0-	13162	2	1074	9	Y	976	1100	0			122
11	18000	X	13509	-0-	-4491	-0-	12297	2	1212	9	Y	1102	975	0	130	8	119
12	17081	X	13042	-0-	-4039	-0-	12031	2	1011	9	Y	919	903	0			135
*01	16802	X	11879	-0-	-4923	-0-	9862	2	1140	4	Y	797	644	0	64	8	224
							877	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
09	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					Y	-0-					139
10	20429	X	1	-0-	-20428	-0-	1	2			Y	-0-					139
11	19770	X	-0-	-0-	-19770	-0-					Y	-0-					139
12	12958	X	1	-0-	-12957	-0-	1	2			Y	-0-					139
*01	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					Y	299	108	1			330
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					330

TOYAH B 22-21 WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	12270	X	4750	-0-	-7520	-0-	792	1	3834	2	Y	113	34	0			169
							124	9									
10	12679	X	9668	-0-	-3011	-0-	1308	1	8086	2	Y	249	277	0			141
							274	9									
11	8460	X	7736	-0-	-724	-0-	1281	1	6245	2	Y	191	146	0			186
							210	9									
12	10571	X	4971	-0-	-5600	-0-	1263	1	3662	2	Y	42	214	0			14
							46	9									
01	10571	X	4862	-0-	-5709	-0-	4618	2	244	9	Y	222	110	0			126
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 10349 - 15716

09	10980	X	7307	-0-	-3673	-0-	2048	1	5069	2	Y	173	157	0			38
							190	9									
10	12090	X	8416	-0-	-3674	-0-	2430	1	5846	2	Y	127	149	0			16
							140	9									
11	12420	X	7994	-0-	-4426	-0-	2160	1	5667	2	Y	152	126	0	27	8	15
							167	9									
12	12834	X	8666	-0-	-4168	-0-	2655	1	5839	2	Y	156	148	0			23
							172	9									
*01	10540	X	4589	-0-	-5951	-0-	1755	1	2754	2	Y	73	66	0	11	8	19
							80	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

AFFIRMED 6 WELL #: 3HM RRCID -> 287707 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 10098 - 15432

09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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 #: 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
09	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11519	2	24	4	Y	398	389	1			106
							438	9									
10	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	8562	2	448	9	Y	407	372	1	29	8	112
11	11790	X	8380	-0-	-3410	-0-	8018	2	362	9	Y	329	404	1	18	8	19
12	12183	X	7799	-0-	-4384	-0-	7415	2	384	9	Y	349	336	1			32
01	12369	X	8469	-0-	-3900	-0-	522	1	5311	2	Y	366	323	1			75
							2233	4	403	9							
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

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
09	9120	X	6795	-0-	-2325	-0-	1389	1	5139	2	Y	243	185	1			313
							267	9									
10	9176	X	2906	-0-	-6270	-0-	1410	1	1176	2	Y	291	380	1	91	8	133
							320	9									
11	7680	X	6067	-0-	-1613	-0-	1356	1	4401	2	Y	282	185	1	80	8	150
							310	9									
12	7471	X	2295	-0-	-5176	-0-	1404	1	834	2	Y	52					202
							57	9									
01	7471	X	1238	-0-	-6233	-0-	1188	2	50	9	Y	45					247
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					247

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
09	14040	X	12700	-0-	-1340	-0-	901	1	10730	2	Y	783	761	0			48
							208	4	861	9							
10	15097	X	13013	-0-	-2084	-0-	979	1	11199	2	Y	759	767	0			40
							835	9									
11	14610	X	12617	-0-	-1993	-0-	939	1	10930	2	Y	680	688	0			32
							748	9									
12	15004	X	11623	-0-	-3381	-0-	977	1	9849	2	Y	631	633	0			30
							103	4	694	9							
01	13113	X	9223	-0-	-3890	-0-	8600	2	623	9	Y	566	561	0			35
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		409	-0-	409	409	281	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	409					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PICKPOCKET 21 WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	323	-0-	-8707	-0-	11	4	312	9	Y	284	278	1			76
10	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	286	266	1	16	8	80
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	232	288	1	10	8	14
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	249	240	1			23
01	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1005	4	288	9	Y	262	231	1			54
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
09	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					-0-
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	15570	X	15551	-0-	-19	-0-	14558	2	993	9	N	903	945	1			191
10	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	15608	2	845	9	N	768	732	1			227
11	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	15203	2	833	9	N	757	764	1	21	8	199
12	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	17154	2	858	9	N	780	760	1			219
*01	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	12853	2	3419	4	N	676	582	1	14	8	299
							744	9									
02	14868	X	NO RPT	-0-	-14868	-0-					N	NO RPT					299

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
09	7830	X	7456	-0-	-374	-0-	851	1	5945	2	Y	501	488	0			31
							109	4	551	9							
10	7750	X	7117	-0-	-633	-0-	765	1	5647	2	Y	641	639	0			33
							705	9									
11	7500	X	6120	-0-	-1380	-0-	718	1	4146	2	Y	639	642	0			30
							553	4	703	9							
12	7719	X	6720	-0-	-999	-0-	913	1	5058	2	Y	681	679	0			32
							749	9									
01	7719	X	4769	-0-	-2950	-0-	4169	2	600	9	Y	545	544	0			33
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2429	1	138	9	Y	125					153
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	3119	1	706	2	Y	513	311	1			355
							564	9									
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	2598	1	575	9	Y	523	379	1			499
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4019	1	421	9	Y	383	541	1			341
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	317	381	1			277
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					277

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
09	7320	X	6687	-0-	-633	-0-	895	1	4888	2	Y	710	684	0			44
							123	4	781	9							
10	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	976	1	5979	2	Y	803	805	0			42
							883	9									
11	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	939	1	6162	2	Y	749	755	0			36
							824	9									
12	6820	X	5961	-0-	-859	-0-	941	1	4357	2	Y	603	611	0			28
							663	9									
01	6913	X	6066	-0-	-847	-0-	4569	2	800	4	Y	634	623	0			39
							697	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
09	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	931	1	6596	2	Y	668	649	0			41
							88	4	735	9							
10	8556	X	8389	-0-	-167	-0-	1102	1	6540	2	Y	679	685	0			35
							747	9									
11	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	967	1	8085	2	Y	602	608	0			29
							662	9									
12	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	998	1	6890	2	Y	654	652	0			31
							710	4	719	9							
01	8618	X	8541	-0-	-77	-0-	7820	2	49	4	Y	611	605	0			37
							672	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		336	-0-	336	336	336	4			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	336					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
09	5160	X	3375	-0-	-1785	-0-	2940	2	74	4	Y	328	333	1			88
							361	9									
10	5332	X	4236	-0-	-1096	-0-	3602	2	218	4	Y	378	339	1	21	8	106
							416	9									
11	5670	X	4034	-0-	-1636	-0-	3537	2	125	4	Y	338	407	1	17	8	20
							372	9									
12	5859	X	4154	-0-	-1705	-0-	3727	2	427	9	Y	388	373	1			35
01	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	331	1	1984	2	Y	323	292	1			66
							1411	4	355	9							
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

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
09	12150	X	11484	-0-	-666	-0-	840	1	9222	2	N	1259	1303	1			139
							37	4	1385	9							
10	12679	X	11784	-0-	-895	-0-	868	1	9505	2	N	1277	1125	1			291
							6	4	1405	9							
11	14520	X	11745	-0-	-2775	-0-	840	1	8469	2	N	1273	1320	1	36	8	208
							1036	4	1400	9							
12	15004	X	9267	-0-	-5737	-0-	714	1	7347	2	N	1096	1138	1			166
							1206	9									
*01	12090	X	8676	-0-	-3414	-0-	5923	2	1478	4	N	1159	940	1	17	8	368
							1275	9									
02	10724	X	NO RPT	-0-	-10724	-0-					N	NO RPT					368

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
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3180	2	74	4	Y	328	302	1			88
							361	9									
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3207	2	223	4	Y	385	344	1	21	8	108
							424	9									
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	3863	2	125	4	Y	338	409	1	17	8	20
							372	9									
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	3764	2	427	9	Y	388	373	1			35
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	345	1	2072	2	Y	345	309	1			71
							1501	4	380	9							
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
WAR ADMIRAL 24 WELL #: 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
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1020	X	537	-0-	-483	-0-	317	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	1025	-0-	-29	-0-	336	1	689	2	Y	-0-					-0-
11	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	350	1	2100	2	Y	-0-					-0-
12	899	X	765	-0-	-134	-0-	765	1			Y	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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		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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	22650	X	16075	-0-	-6575	-0-	14737 1053	2 9	285	4	N	957	935	0			227
10	18290	X	16632	-0-	-1658	-0-	15696 905	2 9	31	4	N	823	879	0			171
11	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	15720 853	2 9	31	4	N	775	819	1			127
12	22847	X	17175	-0-	-5672	-0-	15542 817	2 9	816	4	N	743	806	1			64
01	22847	X	16752	-0-	-6095	-0-	15295 704	2 9	753	4	N	640	412	1			292
02	15036	X	NO RPT	-0-	-15036	-0-					N	NO RPT					292

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
09	24937	X	24937	-0-	-0-	-0-	570	1	20066	2	Y	1198	1400	0			124
							2983	4	1318	9							
10	24907	X	24907	-0-	-0-	-0-	589	1	16395	2	Y	1201	1102	0			223
							6602	4	1321	9							
11	20520	X	20220	-0-	-300	-0-	542	1	16150	2	Y	1051	1058	0			216
							2372	4	1156	9							
12	27993	X	21960	-0-	-6033	-0-	575	1	19540	2	Y	945	1033	0			128
							805	4	1040	9							
01	27993	X	20485	-0-	-7508	-0-	511	1	18331	2	Y	982	789	0			321
							563	4	1080	9							
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					321

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	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
09	11190	X	7595	-0-	-3595	-0-	1960	1	5312	2	Y	294	188	1			147
							323	9									
10	10540	X	6914	-0-	-3626	-0-	2016	1	4500	2	Y	362	294	1			215
							398	9									
11	8130	X	7005	-0-	-1125	-0-	1972	1	4617	2	Y	378	319	1			274
							416	9									
12	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	2052	1	7174	2	Y	442	426	1			290
							486	9									
01	7874	X	7251	-0-	-623	-0-	1933	1	4938	2	Y	345	480	1			155
							380	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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 #: 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
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1143	1	495	2	N	-0-					23
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1154	1	878	2	N	-0-					23
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	914	1	1480	2	N	-0-					23
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	590	1	452	2	N	-0-					23
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	293	1	133	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A CLASSIC DASH 18 WELL #: 1H RRCID -> 290936 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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

OMAHA 11 WELL #: 1H RRCID -> 290959 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10215 - 17017

09	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	895	1	8330	2	N	689	673	0			43
							99	4	758	9							
10	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	865	1	7652	2	N	537	552	0			28
							1324	4	591	9							
11	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	785	1	9076	2	N	587	587	0			28
							646	9									
12	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	813	1	6922	2	N	614	613	0			29
							485	4	675	9							
01	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	7816	2	1612	4	N	635	625	0			39
							699	9									
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					N	NO RPT					39

SIR BARTON 24 WELL #: 1H RRCID -> 290965 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10386 - 14365

09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 4H RRCID -> 290967 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9978 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNAWAY GHOST 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 290968 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 5H RRCID -> 290973 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	713 109	1 9	413	2	N	99	37	0			160
10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	1158 201	1 9	1371	2	N	183	240	0			103
11	5250	X	3229	-0-	-2021	-0-	1188 260	1 9	1781	2	N	236	109	0			230
12	5425	X	2041	-0-	-3384	-0-	1392 124	1 9	525	2	N	113	306	0			37
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	36	53	0			20
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT					20

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 6H RRCID -> 290974 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		3010	-0-	3010	3010	2941	1	69	9	Y	63					63
10	T. A.		2251	-0-	2251	5261	2251	1			Y	-0-	63	1			-0-
11	T. A.		2772	-0-	2772	8033	2772	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1351	-0-	1351	9384	1351	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		191	-0-	191	9575	191	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9575					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
ROCKET WRANGLER 11 WELL #: 1H RRCID -> 290986 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10365 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	896	1	12996	2	Y	1304	1267	0			81
							225	4	1434	9							
10	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	817	1	14861	2	Y	1282	1296	0			67
							1410	9									
11	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	790	1	15979	2	Y	1321	1325	0			63
							1453	9									
12	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	817	1	14412	2	Y	1177	1185	0			55
							1295	9									
01	16027	X	7850	-0-	-8177	-0-	7106	2	744	9	Y	676	690	0			41
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

RUNAWAY GHOST 23 WELL #: 1HM RRCID -> 290987 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPPERHEAD 23 WELL #: 4H RRCID -> 291002 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3120	X	2935	-0-	-185	-0-	842	1	2052	2	Y	37	36	1			10
							41	9									
10	3224	X	2971	-0-	-253	-0-	857	1	2079	2	Y	32	32	1			10
							35	9									
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	853	1	2353	2	Y	22	29	1			3
							27	4	24	9							
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	854	1	2265	2	Y	34	33	1			4
							37	9									
01	3038	X	1844	-0-	-1194	-0-	710	1	1115	2	Y	17	13	1			8
							19	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	980 476	1 9	2922	2	Y	433	417	1			115
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	1005 144	1 4	3814 407	2 9	Y	370	369	1			116
11	4650	X	3904	-0-	-746	-0-	988 317	1 9	2599	2	Y	288	363	1			41
12	4805	X	4635	-0-	-170	-0-	991 355	1 9	3289	2	Y	323	328	1			36
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	796 490	1 9	3951	2	Y	445	272	1			209
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209

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
09	8250	X	7205	-0-	-1045	-0-	878 946	1 9	5381	2	Y	860	842	1			228
10	8525	X	7973	-0-	-552	-0-	875 6	1 4	6013 1079	2 9	Y	981	903	1			306
11	8370	X	7962	-0-	-408	-0-	747 1059	1 9	6156	2	Y	963	1131	1			138
12	8649	X	5860	-0-	-2789	-0-	765 777	1 9	4318	2	Y	706	765	1			79
01	7440	X	6348	-0-	-1092	-0-	617 854	1 9	4877	2	Y	776	490	1			365
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					365

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 3H RRCID -> 291077 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10145 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3840	X	3187	-0-	-653	-0-	1736 623	1 9	828	2	Y	566	517	1			112
10	3968	X	3459	-0-	-509	-0-	1546 735	1 9	1178	2	Y	668	617	1			163
11	3480	X	3014	-0-	-466	-0-	1446 637	1 9	931	2	Y	579	638	1			104
12	3596	X	2413	-0-	-1183	-0-	1389 461	1 9	563	2	Y	419	100	0	374	1	49
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	644	327	0			366
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					366

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

WHIRLAWAY 24 WELL #: 4H RRCID -> 291080 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2126	-0-	-1174	-0-	1685	1	441	9	Y	401	376	1			79
10	3410	X	1875	-0-	-1535	-0-	1538	1	337	9	Y	306	310	1			75
11	2640	X	1749	-0-	-891	-0-	1455	1	294	9	Y	267	294	1			48
12	2728	X	1763	-0-	-965	-0-	1401	1	362	9	Y	329	79	0	260	1	38
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	243	143	0			138
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

CHANCE STATE 4 WELL #: 1H RRCID -> 291851 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1474	1194	1			332
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1391	1546	1			177
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1432	1123	1			486
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1217	1563	1			140
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	931	814	1			257
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

ROCKET WRANGLER 11-4 WELL #: 4H RRCID -> 294207 COMPL. DATE 08/13/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10738 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
10	24211	X	5447	-0-	-18764	-0-	4773	2	674	9	Y	613	581	0			32
11	23430	X	11024	-0-	-12406	-0-	9762	2	1262	9	Y	1147	1124	0			55
12	21669	X	11598	-0-	-10071	-0-	10175	2	1423	9	Y	1294	1288	0			61
01	21669	X	7642	-0-	-14027	-0-	6686	2	956	9	Y	869	877	0			53
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

COUNT FLEET 11-4 WELL #: 4H RRCID -> 294674 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11066 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33480	X	30821	-0-	-2659	-0-	28089	2	342	4	Y	2173	2106	1			294
							2390	9									
10	34379	X	27995	-0-	-6384	-0-	25407	2	47	4	Y	2310	1964	1			640
							2541	9									
11	32430	X	20844	-0-	-11586	-0-	19085	2	84	4	Y	1523	2045	1			118
							1675	9									
12	32891	X	24413	-0-	-8478	-0-	22452	2	93	4	Y	1698	1464	1			352
							1868	9									
*01	32072	X	32072	-0-	-0-	-0-	28081	2	1781	4	Y	2009	1987	1			374
							2210	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					374

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
09	23220	X	-0-	-0-	-23220	-0-					N	-0-	4	0			-0-
10	25265	X	22655	-0-	-2610	-0-	19857	2	964	4	N	1667	1580	0			87
							1834	9									
11	24450	X	18888	-0-	-5562	-0-	17569	2	1319	9	N	1199	1229	0			57
12	22692	X	18333	-0-	-4359	-0-	16587	2	482	4	N	1149	1152	0			54
							1264	9									
01	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	18188	2	992	4	N	1114	1100	0			68
							1225	9									
02	20468	X	NO RPT	-0-	-20468	-0-					N	NO RPT					68

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
A CLASSIC DASH 18-15 WELL #: 2H RRCID -> 294721 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10117 - 19334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31620	X	30726	-0-	-894	-0-	27928	2	2798	9	Y	2544	2450	1			565
10	32674	X	29799	-0-	-2875	-0-	27265	2	2534	9	Y	2304	2060	1	172	8	637
11	27060	X	19236	-0-	-7824	-0-	17179	2	2057	9	Y	1870	2075	1	105	8	327
12	32581	X	12968	-0-	-19613	-0-	11120	2	1848	9	Y	1680	1788	1			219
01	32581	X	15085	-0-	-17496	-0-	10107	2	2636	4	Y	2129	1744	1			604
							2342	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					604

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
09	24900	X	18671	-0-	-6229	-0-	165	1	10691	2	Y	6804	6836	0			87
							331	4	7484	9							
10	25730	X	21686	-0-	-4044	-0-	215	1	13524	2	Y	6881	6869	0			99
							378	4	7569	9							
11	24900	X	23326	-0-	-1574	-0-	203	1	15332	2	Y	6698	6721	0			76
							423	4	7368	9							
12	26233	X	26233	-0-	-0-	-0-	202	1	17756	2	Y	7133	7151	0			58
							429	4	7846	9							
01	25884	X	25884	-0-	-0-	-0-	293	1	17817	2	Y	6397	6407	0			48
							737	4	7037	9							
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
09	15330	X	15218	-0-	-112	-0-	145	1	9437	2	Y	4857	4858	0			54
							293	4	5343	9							
10	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	166	1	10423	2	Y	4702	4698	0			58
							291	4	5172	9							
11	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	113	1	10838	2	Y	4431	4442	0			47
							298	4	4874	9							
12	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	127	1	11128	2	Y	4483	4493	0			37
							269	4	4931	9							
01	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	180	1	10904	2	Y	4069	4077	0			29
							451	4	4476	9							
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIRE WOLF 70 WC A WELL #: 1H RRCID -> 299185 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12687 - 24579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
10	378	X	378	-0-	-0-	-0-	5	1	344	2	N	17	20	0			11
							10	4	19	9							
11	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	15	1	1460	2	N	79	79	0			11
							41	4	87	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			9
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	336	X	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					9

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
UL DINO JUICE 18-41-40-45 WB5 WELL #: 24H RRCID -> 299986 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12121 - 27450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38580	X	35888	-0-	-2692	-0-	358	1	23234	2	N	10523	10561	0			130
							721	4	11575	9							
10	39866	X	34947	-0-	-4919	-0-	411	1	25875	2	N	7216	7230	0			116
							723	4	7938	9							
11	38580	X	31844	-0-	-6736	-0-	265	1	25278	2	N	5095	5140	0			71
							696	4	5605	9							
12	39866	X	32656	-0-	-7210	-0-	287	1	25215	2	N	5951	5969	0			53
							608	4	6546	9							
01	39866	X	18553	-0-	-21313	-0-	241	1	14614	2	N	2812	2833	0			32
							605	4	3093	9							
02	33488	X	NO RPT	-0-	-33488	-0-					N	NO RPT					32

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					287
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					287
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					287
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					287
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					287
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-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

09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-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

09	T. A.		6483	-0-	6483	14383	5663	3	820	9	Y	745	709	0	279	1	612
10	T. A.		158	-0-	158	14541	151	3	7	9	Y	6					618
11	14652	X	111	-0-	-14541	-0-	99	3	12	9	Y	11	71	0			558
12	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	9249	3	1640	9	Y	1491	570	0	293	1	1186
01	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	7296	3	1808	9	Y	1644	1317	1			1513
02	T. A.		9802	-0-	9802	9802	7955	3	1847	9	Y	1679	1173	0	743	1	1276

RUDD DRAW 29-3 WELL #: 10H RRCID -> 290657 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915

09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	67	1	1986	3	N	1688	1599	0			228
							1857	9									
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	97	1	2438	3	N	1434	1565	0			97
							1577	9									
11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	100	1	2701	3	N	1731	1732	0			96
							1904	9									
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	104	1	2031	3	N	1404	1402	0			98
							1544	9									
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	105	1	2761	3	N	1859	1724	0			233
							2045	9									
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	92	1	1638	3	N	1176	1281	0			128
							1294	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MULLIGAN UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 290764 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15360	X	9489	-0-	-5871	-0-	7348	3	2141	9	N	1946	1661	0	636	1	1597
10	15376	X	2834	-0-	-12542	-0-	2602	3	232	9	N	211					1808
11	14880	X	3238	-0-	-11642	-0-	2565	3	673	9	N	612	208	0			2212
12	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	14294	3	3039	9	N	2763	1615	0	1163	1	2197
01	10230	X	9413	-0-	-817	-0-	7683	3	1730	9	N	1573	2322	1			1448
02	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	9264	3	1950	9	N	1773	1162	0	711	1	1348

C.G. LUDEMAN 'B' WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	3	69	9	N	63					406
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	15	3	70	9	N	64					470
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	20	3	32	9	N	29	354	1			145
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					145
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	3	73	9	N	66					211
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	3	96	9	N	87					298

RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	226	1	1215	3	N	1079	1071	0			88
							1187	9									
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	255	1	1167	3	N	995	994	0			89
							1095	9									
11	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	224	1	562	3	N	585	544	0			130
							644	9									
12	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	461	1	841	3	N	925	962	0			93
							1018	9									
01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	309	1	507	3	N	731	667	0			157
							804	9									
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	204	1	981	3	N	952	1040	0			69
							1047	9									

SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	11189	3	2001	9	N	1819	2304	1			641
10	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	10079	3	1943	9	N	1766	1507	1			900
11	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	10950	3	1595	9	N	1450	1678	1			672
12	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	11671	3	2151	9	N	1955	1786	1			841
01	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	10525	3	2088	9	N	1898	1696	1			1043
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1732	1768	1			1007

LUDEMAN 2512 B WELL #: 2H RRCID -> 292433 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12761 - 22582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	140	1	2921	3	N	1559	1628	0			27
							1715	9									
10	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	293	1	7717	3	N	4798	4668	0			157
							5278	9									
11	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	280	1	7517	3	N	4082	4126	0			113
							4490	9									
12	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	168	1	7177	3	N	3912	3950	0			75
							4303	9									
01	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	177	1	7675	3	N	4106	4084	0			97
							3	4	4517	9							
02	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	158	1	6639	3	N	3434	3420	0			111
							66	4	3777	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
09	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	103	1	2152	3	N	2786	2860	0			48
							3065	9									
10	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	176	1	4622	3	N	3448	3383	0			113
							3793	9									
11	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	111	1	2966	3	N	2752	2789	0			76
							3027	9									
12	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	49	1	2078	3	N	2116	2151	0			41
							2328	9									
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	16	1	685	3	N	2178	2168	0			51
							2396	9									
02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	130	1	5474	3	N	3698	3630	0			119
							102	4	4068	9							

LUDEMAN 2512 D WELL #: 4H RRCID -> 292435 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12263 - 18738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	3	3	1934	9	N	1758	1773	0			30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1830	1800	0			60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	683	724	0			19
12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	814	817	0			16
							895	9									
01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	17	1	720	3	N	1448	1430	0			34
							1593	9									
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	92	1	3860	3	N	2446	2401	0			79
							315	4	2691	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
09	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	346	1	7244	3	N	4223	4352	0			73
							4645	9									
10	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	231	1	6068	3	N	4237	4171	0			139
							4661	9									
11	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	246	1	6596	3	N	4514	4528	0			125
							4965	9									
12	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	207	1	8863	3	N	4395	4436	0			84
							4835	9									
01	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	156	1	6752	3	N	4414	4394	0			104
							72	4	4855	9							
02	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	140	1	5893	3	N	3808	3789	0			123
							485	4	4189	9							

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
09	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	1364	1	6254	3	N	3741	3767	0			201
							4115	9									
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	1035	1	2971	3	N	2319	2314	0			206
							2551	9									
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	997	1	2158	3	N	1767	1715	0			258
							1944	9									
12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	1030	1	2699	3	N	1898	1870	0			286
							3	4	2088	9							
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	313	1	927	3	N	726	830	0			182
							799	9									
02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	678	1	2966	3	N	1701	1778	0			105
							1871	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BRUNSON F WELL #: 1323H RRCID -> 292439 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	1143	1	4635	3	N	2944	3035	0			757
							3238	9									
10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1210	3	647	9	N	588	882	0			463
11	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	5355	3	3391	9	N	3083	2946	0			600
12	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	5719	3	3642	9	N	3311	3484	0			427
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	1801	3	1536	9	N	1396	1428	0			395
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	2336	3	2009	9	N	1826	1669	0			552

TAYLOR FC26-17 WELL #: 6H RRCID -> 292464 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12758 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	116	1	10912	3	N	3271	3225	0			139
							3598	9									
10	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	117	1	10473	3	N	3366	3400	0			105
							3703	9									
11	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	90	1	7313	3	N	2485	2514	0			76
							2734	9									
12	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	117	1	9969	3	N	3276	3259	0			93
							3604	9									
01	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	87	1	6395	3	N	2291	2209	0			175
							477	4	2520	9							
02	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	7352	3	3068	9	N	2789	2860	0			104

AFTERSHOCK WEST A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292465 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12602 - 22505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14730	X	12817	-0-	-1913	-0-	92	1	9334	3	N	3083	3079	0			70
							3391	9									
10	15221	X	13708	-0-	-1513	-0-	102	1	10135	3	N	3155	3168	0			57
							3471	9									
11	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	197	1	15010	3	N	3109	3097	0			69
							3420	9									
12	22776	X	22776	-0-	-0-	-0-	208	1	18516	3	N	3684	3590	0			163
							4052	9									
01	17991	X	17991	-0-	-0-	-0-	202	1	14700	3	N	2808	2861	0			110
							3089	9									
02	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	158	1	17195	3	N	3203	3252	0			61
							3523	9									

TAYLOR BC26-17 WELL #: 2H RRCID -> 292466 COMPL. DATE 05/27/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	559	1	2144	3	N	864	885	0			86
							950	9									
10	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	577	1	1255	3	N	610	605	0			91
							671	9									
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	559	1	1301	3	N	533	278	0			346
							586	9									
12	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	577	1	919	3	N	713	849	0			210
							784	9									
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	1103	1	1337	3	N	1095	564	0			741
							1205	9									
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	882	1	2153	3	N	1498	1572	0			667
							1648	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	945	1	6394	3	N	1919	1916	0			149
							2111	9									
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	426	1	2215	3	N	627	721	0			55
							690	9									
11	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	903	1	3846	3	N	1271	1147	0			179
							1398	9									
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	260	1	1440	3	N	1594	1591	0			182
							1753	9									
01	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	79	1	358	3	N	1143	1195	0			130
							1257	9									
02	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	81	1	434	3	N	1481	1452	0			159
							1629	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	209	1	1414	3	N	2606	2620	0			203
							2867	9									
10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	281	1	1458	3	N	2531	2514	0			220
							2784	9									
11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	192	1	819	3	N	1657	1643	0			234
							1823	9									
12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	247	1	1365	3	N	2224	2204	0			254
							2446	9									
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	260	1	1180	3	N	1619	1689	0			184
							1781	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	0			-0-

TAYLOR H WELL #: 1701H RRCID -> 292526 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12566 - 22899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	114	1	10753	3	N	2345	2345	0			100
							2580	9									
10	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	133	1	11953	3	N	2788	2801	0			87
							3067	9									
11	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	143	1	11641	3	N	3025	3019	0			93
							3328	9									
12	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	143	1	12187	3	N	3122	3127	0			88
							3434	9									
01	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	107	1	7917	3	N	2410	2314	0			184
							591	4	2651	9							
02	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	8565	3	2752	9	N	2502	2593	0			93

TAYLOR O WELL #: 1712H RRCID -> 292533 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	121	1	11402	3	N	3544	3496	0			151
							3898	9									
10	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	119	1	10704	3	N	3425	3469	0			107
							3768	9									
11	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	114	1	9311	3	N	3191	3200	0			98
							3510	9									
12	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	118	1	10063	3	N	3255	3261	0			92
							3581	9									
01	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	88	1	6484	3	N	2354	2266	0			180
							484	4	2589	9							
02	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	7474	3	2740	9	N	2491	2579	0			92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BRUNSON D WELL #: 1204H RRCID -> 292568 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12578 - 21282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	802	1	5428	3	N	2663	2697	0			207
							2929	9									
10	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	1077	1	5594	3	N	2531	2518	0			220
							2784	9									
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	766	1	3264	3	N	1726	1703	0			243
							1899	9									
12	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	1043	1	5771	3	N	2458	2420	0			281
							2704	9									
01	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	1110	1	5048	3	N	1809	1885	0			205
							1990	9									
02	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	1137	1	6129	3	N	2346	2299	0			252
							2581	9									

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
09	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	1045	1	7073	3	N	3720	3579	0			289
							4092	9									
10	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	1316	1	6834	3	N	3677	3646	0			320
							4045	9									
11	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	1139	1	4854	3	N	3053	2942	0			431
							3358	9									
12	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	1551	1	8583	3	N	4346	4280	0			497
							4781	9									
01	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	1651	1	7508	3	N	3199	3333	0			363
							3519	9									
02	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	1483	1	7993	3	N	3979	3915	0			427
							4377	9									

BRUNSON F WELL #: 1301H RRCID -> 292874 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	927	1	3758	3	N	1683	1737	0			433
							1851	9									
10	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	822	3	537	9	N	488	537	0			384
11	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	4224	3	3268	9	N	2971	2777	0			578
12	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	4586	3	3420	9	N	3109	3286	0			401
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	1462	3	1416	9	N	1287	1324	0			364
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	1896	3	1851	9	N	1683	1539	0			508

1920 ENERGY, LLC 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	2028	1	20365	3	N	1953	1572	1	232	8	338
							69	4	2148	9							
10	44468	X	44468	-0-	-0-	-0-	3197	1	36836	3	N	3722	3513	1	309	8	238
							341	4	4094	9							
11	44430	X	37441	-0-	-6989	-0-	4160	1	30010	3	N	2932	2482	1	165	8	523
							46	4	3225	9							
12	45911	X	30173	-0-	-15738	-0-	4416	1	23314	3	N	2217	2257	1	252	8	231
							4	4	2439	9							
01	45911	X	20249	-0-	-25662	-0-	4179	1	14504	3	N	1364	1398	1			197
							66	4	1500	9							
02	40152	X	25216	-0-	-14936	-0-	4303	1	19169	3	N	1545	1413	1	47	8	282
							44	4	1700	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38248	X	19119	-0-	-19129	-0-	414	1	17083	3	Y	765	743	1	24	8	22
							780	4	842	9							
10	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	413	1	15644	3	Y	823	791	1	26	8	28
							3533	4	905	9							
11	20910	X	17752	-0-	-3158	-0-	403	1	15570	3	Y	717	697	1	27	8	21
							990	4	789	9							
12	21018	X	14194	-0-	-6824	-0-	330	1	12883	3	Y	523	519	1			25
							406	4	575	9							
01	20491	X	12120	-0-	-8371	-0-	301	1	10841	3	Y	373	382	1			16
							568	4	410	9							
02	DLQ G-10		11443	-0-	11443	11443	269	1	9741	3	Y	315	316	1			15
							1086	4	347	9							

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15269	X	6950	-0-	-8319	-0-	749	1	5449	3	Y	252	188	1	58	8	68
							475	4	277	9							
10	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	834	1	6043	3	Y	254	175	1	53	8	94
							231	4	279	9							
11	8520	X	6300	-0-	-2220	-0-	776	1	5247	3	Y	229	249	1	29	8	45
							25	4	252	9							
12	8339	X	5717	-0-	-2622	-0-	830	1	4504	3	Y	271	168	1	50	8	98
							85	4	298	9							
01	8308	X	4641	-0-	-3667	-0-	767	1	3491	3	Y	253	183	1	59	8	109
							105	4	278	9							
02	DLQ G-10		4526	-0-	4526	4526	864	1	3392	3	Y	219	202	1	49	8	77
							29	4	241	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33046	X	16945	-0-	-16101	-0-	2028	1	12006	3	Y	307	299	1	11	8	9
							2573	4	338	9							
10	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	1979	1	3451	3	Y	299	288	1	10	8	10
							11090	4	329	9							
11	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	2123	1	12491	3	Y	368	356	1	11	8	11
							3597	4	405	9							
12	16089	X	15244	-0-	-845	-0-	2133	1	10976	3	Y	318	314	1			15
							1785	4	350	9							
01	17515	X	5526	-0-	-11989	-0-	1220	1	3184	3	Y	97	107	1			5
							1015	4	107	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155

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
09	DLQ	G-10	3812	-0-		3812	9133	3419	3	237	4	Y	142	103	1	42	8	8
								156	9									
10	DLQ	G-10	510	-0-		510	9643	349	3	53	4	Y	98	58	1	43	8	5
								108	9									
11	DLQ	G-10	143	-0-		143	9786	74	3	3	4	Y	60	21	1	40	8	4
								66	9									
12	9875	X	89	-0-		-9786	-0-	80	3	2	4	Y	6	9	1			1
								7	9									
01	5332	X	44	-0-		-5288	-0-	42	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	3556	X	-0-	-0-		-3556	-0-					Y	-0-					-0-

TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	37647	-0-		37647	76428	450	1	32109	3	Y	1298	1290	1	5	8	100
								3660	4	1428	9							
10	DLQ	G-10	42229	-0-		42229	118657	465	1	32618	3	Y	1499	1476	1	6	8	117
								7497	4	1649	9							
11	DLQ	G-10	19498	-0-		19498	138155	234	1	17737	3	Y	428	456	1	4	8	85
								1056	4	471	9							
12	171250	X	33095	-0-		-138155	-0-	465	1	30260	3	Y	912	876	1			121
								1367	4	1003	9							
01	42222	X	13571	-0-		-28651	-0-	317	1	12706	3	Y	377	446	1			52
								133	4	415	9							
02	38136	X	12434	-0-		-25702	-0-	75	1	11855	3	Y	439	396	1			95
								21	4	483	9							

TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	23231	-0-		23231	46946	20232	3	1404	4	Y	1450	1399	1	43	8	108
								1595	9									
10	DLQ	G-10	26222	-0-		26222	73168	21304	3	3246	4	Y	1520	1468	1	44	8	116
								1672	9									
11	DLQ	G-10	4246	-0-		4246	77414	3674	3	133	4	Y	399	403	1	37	8	75
								439	9									
12	86384	X	8970	-0-		-77414	-0-	7972	3	221	4	Y	706	686	1			95
								777	9									
01	26226	X	14801	-0-		-11425	-0-	13447	3	68	4	Y	1169	1132	1			132
								1286	9									
02	23688	X	8190	-0-		-15498	-0-	7457	3	6	4	Y	661	639	1			154
								727	9									

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36321	X	17374	-0-		-18947	-0-	367	1	15142	3	Y	1067	1066	1	6	8	32
								691	4	1174	9							
10	19009	X	19009	-0-		-0-	-0-	375	1	14206	3	Y	1109	1095	1	7	8	39
								3208	4	1220	9							
11	19890	X	11578	-0-		-8312	-0-	256	1	9905	3	Y	715	726	1	6	8	22
								630	4	787	9							
12	20429	X	14542	-0-		-5887	-0-	330	1	12871	3	Y	850	832	1			40
								406	4	935	9							
01	25308	X	25308	-0-		-0-	-0-	610	1	21944	3	Y	1458	1436	1			62
								1150	4	1604	9							
02	DLQ	G-10	21874	-0-		21874	21874	500	1	18087	3	Y	1155	1161	1			56
								2016	4	1271	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14980	X	7470	-0-	-7510	-0-	215	1	6165	3	Y	525	397	1	95	8	89
							512	4	578	9							
10	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	189	1	5064	3	Y	335	313	1	45	8	66
							286	4	369	9							
11	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-	30	1			36
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	1	26	1			11
01	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-	8	1			3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899

09	DLQ G-10		41367	-0-	41367	84540	3072	1	35851	3	Y	1629	1625	1	3	8	67
							652	4	1792	9							
10	DLQ G-10		46229	-0-	46229	130769	3277	1	28283	3	Y	1865	1842	1	4	8	86
							12617	4	2052	9							
11	DLQ G-10		24312	-0-	24312	155081	2109	1	20238	3	Y	1014	1000	1	5	8	95
							850	4	1115	9							
12	190253	X	35172	-0-	-155081	-0-	1964	1	30137	3	Y	1346	1396	1			45
							1590	4	1481	9							
01	46221	X	27233	-0-	-18988	-0-	1627	1	21931	3	Y	1104	1079	1			70
							2461	4	1214	9							
02	41748	X	22570	-0-	-19178	-0-	1262	1	13560	3	Y	864	891	1			43
							6798	4	950	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287238 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879

09	DLQ G-10		18803	-0-	18803	38141	17643	3	181	4	Y	890	884	1	8	8	37
							979	9									
10	DLQ G-10		18658	-0-	18658	56799	14384	3	3327	4	Y	861	850	1	8	8	40
							947	9									
11	DLQ G-10		4820	-0-	4820	61619	222	1	4291	3	Y	197	215	1	2	8	20
							90	4	217	9							
12	61644	X	25	-0-	-61619	-0-	1	1	22	3	Y	1	20	1			1
							1	4	1	9							
01	19437	X	2851	-0-	-16586	-0-	920	1	19	3	Y	473	445	1			29
							1392	4	520	9							
02	17556	X	6767	-0-	-10789	-0-	979	1	5271	4	Y	470	476	1			23
							517	9									

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147

09	DLQ G-10		27514	-0-	27514	55155	1977	1	24416	3	Y	638	636	1	3	8	26
							419	4	702	9							
10	DLQ G-10		28039	-0-	28039	83194	1979	1	17748	3	Y	628	622	1	3	8	29
							7621	4	691	9							
11	DLQ G-10		33667	-0-	33667	116861	2153	1	30005	3	Y	583	556	1	3	8	53
							868	4	641	9							
12	144927	X	28066	-0-	-116861	-0-	1316	1	25068	3	Y	561	595	1			19
							1065	4	617	9							
01	28427	X	23176	-0-	-5251	-0-	1228	1	19564	3	Y	479	468	1			30
							1857	4	527	9							
02	28392	X	21630	-0-	-6762	-0-	1026	1	14616	3	Y	422	431	1			21
							5524	4	464	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
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
09	11905	X	6817	-0-	-5088	-0-	203	1	5820	3	Y	283	171	1	88	8	38
							483	4	311	9							
10	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	272	1	7306	3	Y	249	183	1	65	8	39
							412	4	274	9							
11	4920	X	1988	-0-	-2932	-0-	95	1	1846	3	Y	31	27	1	10	8	33
							13	4	34	9							
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	7	28	1			12
01	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	8	14	1			6
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1

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
09	27188	X	13576	-0-	-13612	-0-	390	1	11178	3	Y	981	759	1	153	8	170
							929	4	1079	9							
10	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	470	1	12616	3	Y	806	713	1	112	8	151
							712	4	887	9							
11	12240	X	8259	-0-	-3981	-0-	389	1	7549	3	Y	244	159	1	42	8	194
							53	4	268	9							
12	12648	X	3587	-0-	-9061	-0-	201	1	3009	3	Y	136	208	1	35	8	87
							227	4	150	9							
01	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	10	70	1			27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			3

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
09	46170	X	39736	-0-	-6434	-0-	1848	1	29526	3	N	4441	4421	1	9	8	133
							3477	4	4885	9							
10	47709	X	41314	-0-	-6395	-0-	1808	1	19178	3	N	4423	4391	1	9	8	156
							15463	4	4865	9							
11	45030	X	34487	-0-	-10543	-0-	1763	1	23882	3	N	4095	4117	1	8	8	126
							4337	4	4505	9							
12	45601	X	36621	-0-	-8980	-0-	1897	1	27916	3	N	4067	3999	1			194
							2334	4	4474	9							
01	41323	X	37475	-0-	-3848	-0-	2149	1	27161	3	N	3740	3772	1			162
							4051	4	4114	9							
02	37324	X	33872	-0-	-3452	-0-	1546	1	22329	3	N	3416	3414	1			164
							6239	4	3758	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 25WB RRCID -> 296502 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10307 - 15385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53040	X	46739	-0-	-6301	-0-	1402	1	40657	3	N	1856	1850	1	6	8	56
							2638	4	2042	9							
10	53692	X	49328	-0-	-4364	-0-	1386	1	34118	3	N	1790	1779	1	4	8	63
							11855	4	1969	9							
11	50880	X	44475	-0-	-6405	-0-	1501	1	37292	3	N	1810	1814	1	3	8	56
							3691	4	1991	9							
12	52576	X	43536	-0-	-9040	-0-	1572	1	38172	3	N	1689	1664	1			81
							1934	4	1858	9							
01	49321	X	46118	-0-	-3203	-0-	1811	1	39131	3	N	1601	1613	1			69
							3415	4	1761	9							
02	44548	X	38248	-0-	-6300	-0-	1444	1	29464	3	N	1375	1378	1			66
							5827	4	1513	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	9094	X	NO RPT	-0-	-9094	-0-	N	NO RPT	-0-
01	140957	X	NO RPT	-0-	-140957	-0-	N	NO RPT	-0-
02	127316	X	NO RPT	-0-	-127316	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 23WA RRCID -> 300992 COMPL. DATE 11/21/2025 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-
01	113398	X	NO RPT	-0-	-113398	-0-					N	NO RPT					-0-
02	102424	X	NO RPT	-0-	-102424	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
H.B. MORRISON WELL #: 13H RRCID -> 290757 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 11323 - 16213

09	DLQ G-10	1377	-0-	1377	5825	957	2	420	9	Y	382	297	0			100
10	DLQ G-10	2758	-0-	2758	8583	1856	2	68	4	Y	758	816	0	27	1	14
						834	9					1	8			
11	DLQ G-10	2895	-0-	2895	11478	2061	2	87	4	Y	679	689	0			4
						747	9									
12	14329	X	2851	-0-	-11478	-0-	2215	2	39	4	Y	543	227	0	113	1	207
						597	9									
01	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2220	2	248	9	Y	225	430	0			2
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2000	2	184	9	Y	167	166	0	1	8	2

H.B. MORRISON WELL #: 73H RRCID -> 290771 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 11015 - 15942

09	9210	X	347	-0-	-8863	-0-	193	2	154	9	Y	140	110	0			37
10	9269	X	2091	-0-	-7178	-0-	1102	2	40	4	Y	863	856	0	28	1	16
							949	9									
11	2400	X	1945	-0-	-455	-0-	952	2	40	4	Y	866	877	0			5
							953	9									
12	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	914	2	16	4	Y	698	292	0	145	1	266
							768	9									
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	2715	2	1111	9	Y	1010	1268	0			8
02	DLQ G-10		1348	-0-	1348	1348	715	2	633	9	Y	575	578	0			5

H.B. MORRISON WELL #: 15H RRCID -> 290772 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 11403 - 16252

09	DLQ G-10	3069	-0-	3069	3905	2417	2	652	9	Y	593	444	0			155
10	DLQ G-10	2078	-0-	2078	5983	1712	2	63	4	Y	275	412	0	13	1	5
						303	9									
11	DLQ G-10	1968	-0-	1968	7951	1646	2	69	4	Y	230	234	0			1
						253	9									
12	9985	X	2034	-0-	-7951	-0-	1677	2	29	4	Y	298	124	0	62	1	113
						328	9									
01	3162	X	1635	-0-	-1527	-0-	1384	2	251	9	Y	228	339	0			2
02	2856	X	1469	-0-	-1387	-0-	1297	2	172	9	Y	156	156	0	1	8	1

H.B. MORRISON WELL #: 12H RRCID -> 290794 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11041 PERF. 11731 - 15428

09	DLQ G-10	2277	-0-	2277	3655	1641	2	636	9	Y	578	436	0			151
10	DLQ G-10	5594	-0-	5594	9249	4271	2	157	4	Y	1060	1152	0	38	1	20
						1166	9					1	8			
11	DLQ G-10	4661	-0-	4661	13910	3583	2	151	4	Y	843	858	0	1	8	4
						927	9									
12	16690	X	2780	-0-	-13910	-0-	2405	2	42	4	Y	303	128	0	64	1	115
						333	9									
01	4650	X	1719	-0-	-2931	-0-	1671	2	48	9	Y	44	159	0			-0-
02	4200	X	1281	-0-	-2919	-0-	1224	2	57	9	Y	52	51	0	1	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			109
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			109
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			109
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			109
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			109
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
02	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

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160

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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0506AH RRCID -> 291211 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1808AH RRCID -> 291213 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 902AH RRCID -> 291214 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10153 - 18703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 906AH RRCID -> 291215 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1806AH RRCID -> 291216 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	9956	3	45	4	N	172	183	1			278
							189	9									
10	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10046	3	34	4	N	175	175	1			278
							193	9									
11	8910	X	3532	-0-	-5378	-0-	3349	3	29	4	N	140	261	1			157
							154	9									
12	10540	X	9567	-0-	-973	-0-	9321	3	31	4	N	195	175	1			177
							215	9									
01	10540	X	8816	-0-	-1724	-0-	8586	3	29	4	N	183	183	1			177
							201	9									
02	9520	X	7949	-0-	-1571	-0-	7724	3	28	4	N	179					356
							197	9									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	18	1	12617	3	Y	141	186	1			272
							10	4	155	9							
10	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	20	1	11171	3	Y	181					453
							10	4	199	9							
11	20972	X	20972	-0-	-0-	-0-	29	1	20267	3	Y	606	970	1			89
							9	4	667	9							
12	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-	33	1	20343	3	Y	1189	1150	1			128
							10	4	1308	9							
01	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	35	1	12669	3	Y	580	583	1			125
							7	4	638	9							
02	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	56	1	14789	3	Y	595	531	1			189
							9	4	655	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	284	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	59	1	23764	3	Y	1421	1308	0	13	1	285
							3	4	1563	9							
10	25141	X	10990	-0-	-14151	-0-	24	1	10796	3	Y	154	411	0	5	1	23
							1	4	169	9							
11	24330	X	21962	-0-	-2368	-0-	47	1	20700	3	Y	1104	929	0	6	1	192
							1	4	1214	9							
12	25141	X	14442	-0-	-10699	-0-	40	1	14016	3	Y	345	508	0	7	1	22
							6	4	380	9							
01	25141	X	15521	-0-	-9620	-0-	58	1	14461	3	Y	887	839	0	70	1	-0-
							26	4	976	9							
02	23688	X	14567	-0-	-9121	-0-	13920	3	12	4	Y	577	562	0	5	1	10
							635	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

09	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	41	1	10796	3	Y	1113	1080	0	6	1	226
							2	4	1224	9							
10	18694	X	18694	-0-	-0-	-0-	49	1	17558	3	Y	986	1029	0	8	1	175
							2	4	1085	9							
11	13770	X	12826	-0-	-944	-0-	39	1	11871	3	Y	832	857	0	4	1	146
							1	4	915	9							
12	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	52	1	14419	3	Y	981	1050	0	8	1	69
							7	4	1079	9							
01	15686	X	12661	-0-	-3025	-0-	52	1	11681	3	Y	822	828	0	63	1	-0-
							24	4	904	9							
02	16884	X	7851	-0-	-9033	-0-	7229	3	9	4	Y	557	545	0	2	1	10
							613	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

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-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

09	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7070	3	24	4	Y	389	5	0	390	1	402
							428	9									
10	7285	X	6698	-0-	-587	-0-	6289	3	23	4	Y	351	14	0	376	1	363
							386	9									
11	8940	X	4893	-0-	-4047	-0-	4633	3	16	4	Y	222	12	0	174	1	399
							244	9									
12	9238	X	6725	-0-	-2513	-0-	6378	3	19	4	Y	298	18	0	204	1	475
							328	9									
01	9238	X	6865	-0-	-2373	-0-	6489	3	21	4	Y	323	16	0	399	1	383
							355	9									
02	7028	X	6405	-0-	-623	-0-	6056	3	20	4	Y	299	17	0	202	1	463
							329	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11518	X	11518	-0-		-0-	-0-		11141	3	18	4	Y	326	9	0	392	1	494
									359	9									
10	11222	X	8106	-0-		-3116	-0-		7855	3	5	4	Y	224	16	0	158	1	544
									246	9									
11	13980	X	12657	-0-		-1323	-0-		12192	3	24	4	Y	401	27	0	374	1	544
									441	9									
12	14446	X	9830	-0-		-4616	-0-		9465	3	9	4	Y	324	23	0	379	1	466
									356	9									
01	14446	X	8830	-0-		-5616	-0-		8489	3	62	4	Y	254	18	0	194	1	508
									279	9									
02	11816	X	8999	-0-		-2817	-0-		8620	3	21	4	Y	325	22	0	568	1	243
									358	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12384	X	12384	-0-		-0-	-0-		12162	3	18	4	Y	185	9	0	360	1	321
									204	9									
10	17019	X	12361	-0-		-4658	-0-		12129	3	17	4	Y	195	25	0	187	1	304
									215	9									
11	13470	X	10335	-0-		-3135	-0-		9938	3	19	4	Y	344	23	0	3	1	622
									378	9									
12	13919	X	12062	-0-		-1857	-0-		3	1	11835	3	Y	185	30	0	372	1	405
									20	4	204	9							
01	13919	X	1601	-0-		-12318	-0-		1541	1	7	4	Y	48	177	1			276
									53	9									
02	12371	X	12371	-0-		-0-	-0-		1786	1	10504	3	Y	67					343
									7	4	74	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7064	X	7064	-0-		-0-	-0-		6485	3	27	4	Y	502	5	0	549	1	355
									552	9									
10	7424	X	7424	-0-		-0-	-0-		6688	3	33	4	Y	639	15	0	764	1	215
									703	9									
11	8130	X	5848	-0-		-2282	-0-		5358	3	21	4	Y	426	13	0	363	1	265
									469	9									
12	8401	X	3360	-0-		-5041	-0-		2914	3	17	4	Y	390	7	0	202	1	446
									429	9									
01	8401	X	6049	-0-		-2352	-0-		5503	3	34	4	Y	465	12	0	575	1	324
									512	9									
02	6692	X	4352	-0-		-2340	-0-		3957	3	18	4	Y	343	10	0	372	1	285
									377	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8216	X	8216	-0-		-0-	-0-		7489	3	34	4	Y	630	6	0	744	1	480
									693	9									
10	8246	X	7466	-0-		-780	-0-		6898	3	28	4	Y	491	14	0	371	1	586
									540	9									
11	8340	X	4547	-0-		-3793	-0-		4156	3	16	4	Y	341	9	0	377	1	541
									375	9									
12	8618	X	8419	-0-		-199	-0-		35	1	7688	3	Y	611	19	0	767	1	366
									24	4	672	9							
01	8618	X	6272	-0-		-2346	-0-		5905	3	8	4	Y	326	13	0	383	1	296
									359	9									
02	7672	X	5380	-0-		-2292	-0-		5044	3	13	4	Y	294	13	0	200	1	377
									323	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	5781	X	5781	-0-		-0-	-0-	5218	3	20	4	Y	494	5	0	536	1	338
								543	9									
10	6696	X	3344	-0-		-3352	-0-	2913	3	34	4	Y	361	7	0	385	1	307
								397	9									
11	4950	X	3967	-0-		-983	-0-	3426	3	29	4	Y	465	9	0	369	1	394
								512	9									
12	5983	X	4073	-0-		-1910	-0-	3563	3	18	4	Y	447	10	0	379	1	452
								492	9									
01	5983	X	331	-0-		-5652	-0-	97	3	37	4	Y	179	140	1			491
								197	9									
02	5404	X	347	-0-		-5057	-0-	238	3	10	4	Y	90	1	0	200	1	380
								99	9									

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
09	4387	X	4387	-0-		-0-	-0-	3657	3	5	4	Y	659	4	0	745	1	215
								725	9									
10	2108	X	280	-0-		-1828	-0-	194	3	5	4	Y	74	1	0			288
								81	9									
11	18557	X	18557	-0-		-0-	-0-	15184	3	5	4	Y	3062	47	0	3007	1	296
								3368	9									
12	7316	X	7316	-0-		-0-	-0-	5907	3	5	4	Y	1276	20	0	1275	1	277
								1404	9									
01	6671	X	6671	-0-		-0-	-0-	5278	3	155	4	Y	1125	16	0	1179	1	207
								1238	9									
02	17332	X	4252	-0-		-13080	-0-	3361	3	102	4	Y	717	11	0	193	1	720
								789	9									

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
09	7320	X	7320	-0-		-0-	-0-	6816	3	41	4	Y	421	4	0	361	1	343
								463	9									
10	10013	X	6432	-0-		-3581	-0-	6078	3	32	4	Y	293	11	0	547	1	78
								322	9									
11	9120	X	3702	-0-		-5418	-0-	3475	3	19	4	Y	189	7	0	176	1	84
								208	9									
12	9424	X	6658	-0-		-2766	-0-	6260	3	25	4	Y	339	14	0	194	1	215
								373	9									
01	8556	X	7071	-0-		-1485	-0-	6590	3	28	4	Y	412	12	0	389	1	226
								453	9									
02	T. A.		6828	-0-		6828	6828	6312	3	29	4	Y	443	14	0	379	1	276
								487	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
09	4294	X	4294	-0-		-0-	-0-	3514	3	23	4	Y	688	683	0	2	1	62
								757	9									
10	4590	X	4590	-0-		-0-	-0-	3715	3	29	4	Y	769	719	0	2	1	110
								846	9									
11	4770	X	4770	-0-		-0-	-0-	3671	3	30	4	Y	972	909	0	1	1	172
								1069	9									
12	4433	X	4115	-0-		-318	-0-	3143	3	25	4	Y	861	884	0	2	1	147
								947	9									
01	4588	X	3959	-0-		-629	-0-	3115	3	21	4	Y	748	726	0	5	1	164
								823	9									
02	4452	X	3721	-0-		-731	-0-	2932	3	23	4	Y	696	641	0	1	1	218
								766	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2953	X	2953	-0-		-0-	-0-		2683	3	4	4	Y	242	500	0	1	1	53
									266	9									
10	35415	X	35415	-0-		-0-	-0-		32225	3	398	4	Y	2538	1993	0	14	1	584
									2792	9									
11	26984	X	26984	-0-		-0-	-0-		24315	3	30	4	Y	2399	2543	0	8	1	432
									2639	9									
12	23249	X	23249	-0-		-0-	-0-		1	1	20443	3	Y	2522	2613	0	11	1	330
									31	4	2774	9							
01	31341	X	13315	-0-		-18026	-0-		1	1	11628	3	Y	1513	1527	0	15	1	301
									22	4	1664	9							
02	31976	X	14269	-0-		-17707	-0-		12306	3	26	4	Y	1761	1675	0	4	1	383
									1937	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13274	X	13274	-0-		-0-	-0-		12999	3	16	4	Y	235	11	0	394	1	307
									259	9									
10	20274	X	14029	-0-		-6245	-0-		13733	3	15	4	Y	255	29	0	187	1	346
									281	9									
11	13841	X	13841	-0-		-0-	-0-		13460	3	17	4	Y	331	31	0	188	1	458
									364	9									
12	14154	X	14154	-0-		-0-	-0-		13827	3	17	4	Y	282	36	0	185	1	519
									310	9									
01	14043	X	13695	-0-		-348	-0-		13396	3	14	4	Y	259	30	0	176	1	572
									285	9									
02	13480	X	13480	-0-		-0-	-0-		13239	3	14	4	Y	206	35	0	291	1	452
									227	9									

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
09	13171	X	13171	-0-		-0-	-0-		29	1	12171	3	Y	881	823	0	6	1	178
									2	4	969	9							
10	13640	X	7427	-0-		-6213	-0-		18	1	6967	3	Y	401	504	0	3	1	72
									1	4	441	9							
11	13730	X	13730	-0-		-0-	-0-		39	1	12990	3	Y	636	594	0	4	1	110
									1	4	700	9							
12	13640	X	11801	-0-		-1839	-0-		39	1	10968	3	Y	716	771	0	5	1	50
									6	4	788	9							
01	13609	X	9580	-0-		-4029	-0-		39	1	8874	3	Y	590	595	0	45	1	-0-
									18	4	649	9							
02	12824	X	6606	-0-		-6218	-0-		6060	3	9	4	Y	488	477	0	2	1	9
									537	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
09	13804	X	13804	-0-		-0-	-0-		12976	3	15	4	Y	739	698	0	7	1	264
									813	9									
10	13702	X	7331	-0-		-6371	-0-		6780	3	6	4	Y	495	589	0	3	1	167
									545	9									
11	13260	X	10425	-0-		-2835	-0-		9456	3	14	4	Y	868	869	0	3	1	163
									955	9									
12	14260	X	13388	-0-		-872	-0-		12085	3	16	4	Y	1170	1167	0	6	1	160
									1287	9									
01	14260	X	11508	-0-		-2752	-0-		10308	3	15	4	Y	1077	1024	0	13	1	200
									1185	9									
02	12880	X	9614	-0-		-3266	-0-		8487	3	15	4	Y	1011	1014	0	3	1	194
									1112	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32445	X	32445	-0-	-0-	-0-	30775	3	12	4	Y	1507	1414	0	14	1	167
							1658	9									
10	45942	X	21731	-0-	-24211	-0-	20811	3	10	4	Y	827	878	0	8	1	108
							910	9									
11	44460	X	22083	-0-	-22377	-0-	37	1	20411	3	Y	1476	1427	0	5	1	152
							11	4	1624	9							
12	45942	X	23816	-0-	-22126	-0-	35	1	22086	3	Y	1534	1621	0	10	1	55
							8	4	1687	9							
01	36177	X	21967	-0-	-14210	-0-	33	1	20431	3	Y	1351	1300	0	23	1	83
							17	4	1486	9							
02	30296	X	21006	-0-	-9290	-0-	21	1	19425	3	Y	1396	1372	0	6	1	101
							24	4	1536	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	7893	3	8	4	Y	842	834	0	4	1	94
							926	9									
10	14446	X	10091	-0-	-4355	-0-	9248	3	10	4	Y	757	745	0	4	1	102
							833	9									
11	13980	X	8397	-0-	-5583	-0-	32	1	7402	3	Y	867	877	0	2	1	90
							9	4	954	9							
12	12276	X	8217	-0-	-4059	-0-	28	1	7400	3	Y	712	772	0	4	1	26
							6	4	783	9							
01	10106	X	6907	-0-	-3199	-0-	22	1	6212	3	Y	603	583	0	8	1	38
							10	4	663	9							
02	9128	X	7151	-0-	-1977	-0-	14	1	6509	3	Y	556	552	0	2	1	40
							16	4	612	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	527	1	9945	3	Y	785	611	0	6	1	444
							42	4	864	9							
10	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	330	1	8759	3	Y	702	825	0	4	1	317
							38	4	772	9							
11	9510	X	8587	-0-	-923	-0-	360	1	7472	3	Y	654	594	0	3	1	374
							36	4	719	9							
12	11749	X	8557	-0-	-3192	-0-	329	1	7470	3	Y	657	777	0	4	1	250
							35	4	723	9							
01	11749	X	7943	-0-	-3806	-0-	260	1	6985	3	Y	602	482	0	10	1	360
							36	4	662	9							
02	10612	X	7729	-0-	-2883	-0-	89	1	7104	3	Y	463	557	0	2	1	264
							27	4	509	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	65	1	8343	3	Y	2129	2125	0			19
							7	4	2342	9							
10	12400	X	10874	-0-	-1526	-0-	79	1	8331	3	Y	2226	2216	0	12	8	17
							15	4	2449	9							
11	12000	X	10800	-0-	-1200	-0-	109	1	8122	3	Y	2305	2298	0	2	1	22
							33	4	2536	9							
*12	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	101	1	8895	3	Y	2583	2578	0	2	1	21
							8	4	2841	9			4	8			
01	11129	X	8520	-0-	-2609	-0-	64	1	6415	3	Y	1761	1741	0	6	1	35
							104	4	1937	9							
02	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	43	1	7945	3	Y	2322	2296	0	9	1	43
							154	4	2554	9			9	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10711	X	10711	-0-		-0-	-0-	64	1	8256	3	Y	2166	2159	0			19
								8	4	2383	9							
10	10881	X	10630	-0-		-251	-0-	79	1	8216	3	Y	2108	2103	0	8	8	16
								16	4	2319	9							
11	10530	X	10213	-0-		-317	-0-	105	1	7788	3	Y	2086	2080	0	2	1	20
								25	4	2295	9							
*12	11130	X	11130	-0-		-0-	-0-	96	1	8439	3	Y	2356	2353	0	2	1	19
								3	4	2592	9			2	8			
01	10881	X	6404	-0-		-4477	-0-	47	1	4776	3	Y	1360	1347	0	5	1	27
								85	4	1496	9							
02	9996	X	9612	-0-		-384	-0-	39	1	7197	3	Y	2044	2019	0	8	1	38
								128	4	2248	9			6	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

09	2365	X	2365	-0-		-0-	-0-	1765	3	42	4	Y	507	300	0	1	1	291
								558	9									
10	1265	X	1265	-0-		-0-	-0-	1198	3	10	4	Y	52	297	0	1	1	45
								57	9									
11	1560	X	1560	-0-		-0-	-0-	1252	3	32	4	Y	251	162	0			134
								276	9									
12	1311	X	1311	-0-		-0-	-0-	980	3	20	4	Y	283	333	0	1	1	83
								311	9									
01	344	X	344	-0-		-0-	-0-	29	4	315	9	Y	286	95	0			274
02	674	X	674	-0-		-0-	-0-	502	3	26	4	Y	133	106	0			301
								146	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

09	2423	X	2423	-0-		-0-	-0-	1998	3	29	4	Y	360	291	0	1	1	206
								396	9									
10	2232	X	1575	-0-		-657	-0-	1345	3	34	4	Y	178	219	0	1	1	164
								196	9									
11	2670	X	1665	-0-		-1005	-0-	1562	3	15	4	Y	80	203	0	1	1	40
								88	9									
12	2759	X	1744	-0-		-1015	-0-	1666	3	9	4	Y	63	85	0	1	1	17
								69	9									
01	2759	X	1077	-0-		-1682	-0-	1006	3	7	4	Y	58	22	0	2	1	51
								64	9									
02	2268	X	835	-0-		-1433	-0-	786	3	8	4	Y	37	22	0			66
								41	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4639	X	4639	-0-		-0-		-0-	4303	3	15	4	Y	292	261	0	2	1	165
									321	9									
10	4650	X	4212	-0-		-438		-0-	3900	3	18	4	Y	267	310	0	2	1	120
									294	9									
11	4972	X	4972	-0-		-0-		-0-	4640	3	15	4	Y	288	244	0	1	1	163
									317	9									
12	4960	X	4613	-0-		-347		-0-	4261	3	14	4	Y	307	352	0	2	1	116
									338	9									
01	4960	X	4687	-0-		-273		-0-	4310	3	30	4	Y	315	238	0	6	1	187
									347	9									
02	4929	X	4929	-0-		-0-		-0-	4634	3	14	4	Y	255	296	0	1	1	145
									281	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5065	-0-		-1115		-0-	4575	3	30	4	N	418	398	1			231
									460	9									
10	6386	X	5639	-0-		-747		-0-	5193	3	29	4	N	379	419	1			191
									417	9									
11	6180	X	5042	-0-		-1138		-0-	4550	3	28	4	N	422	404	1			209
									464	9									
12	6355	X	5337	-0-		-1018		-0-	4827	3	28	4	N	438	226	1			421
									482	9									
01	5766	X	4556	-0-		-1210		-0-	4130	3	24	4	N	365	421	1			365
									402	9									
02	5096	X	4398	-0-		-698		-0-	3970	3	24	4	N	367	430	1			302
									404	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8838	X	8838	-0-		-0-		-0-	8212	3	39	4	Y	534	501	0	5	1	301
									587	9									
10	5032	X	5032	-0-		-0-		-0-	4599	3	14	4	Y	381	332	0	2	1	348
									419	9									
11	7030	X	7030	-0-		-0-		-0-	6584	3	32	4	Y	376	530	0	2	1	192
									414	9									
12	7522	X	7522	-0-		-0-		-0-	7250	3	17	4	Y	232	359	0	4	1	61
									255	9									
01	4842	X	4842	-0-		-0-		-0-	4533	3	17	4	Y	265	84	0	6	1	236
									292	9									
02	458	X	458	-0-		-0-		-0-	434	3	2	4	Y	20	91	0			165
									22	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22692	X	22692	-0-		-0-		-0-	19976	3	62	4	Y	2413	2355	0	12	1	216
									2654	9									
10	22805	X	22805	-0-		-0-		-0-	20249	3	81	4	Y	2250	2139	0	10	1	317
									2475	9									
11	22950	X	19649	-0-		-3301		-0-	17420	3	53	4	Y	1978	1945	0	6	1	344
									2176	9									
12	23715	X	22444	-0-		-1271		-0-	19754	3	62	4	Y	2389	2321	0	11	1	401
									2628	9									
01	23715	X	19451	-0-		-4264		-0-	17377	3	46	4	Y	1844	1826	0	24	1	395
									2028	9									
02	21168	X	14712	-0-		-6456		-0-	13051	3	42	4	Y	1472	1408	0	5	1	454
									1619	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-		7401	3	34	4	N	927	5	0	749	1	363
								1020	9									
10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-		5978	3	29	4	N	865	13	0	771	1	444
								952	9									
11	7260	X	4060	-0-	-3200	-0-		3412	3	23	4	N	568	8	0	736	1	268
								625	9									
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-		7277	3	29	4	N	944	20	0	770	1	422
								1038	9									
01	7502	X	6774	-0-	-728	-0-		6118	3	45	4	N	555	14	0	600	1	363
								611	9									
02	6776	X	2340	-0-	-4436	-0-		2040	3	17	4	N	257	5	0	1	1	614
								283	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-		7747	3	25	4	Y	1581	1471	0	4	1	350
								1739	9									
10	13609	X	7098	-0-	-6511	-0-		5994	3	273	4	Y	755	926	0	3	1	176
								831	9									
11	13170	X	5743	-0-	-7427	-0-		4895	3	14	4	Y	758	794	0	2	1	138
								834	9									
12	11253	X	4232	-0-	-7021	-0-		3565	3	12	4	Y	595	653	0	2	1	78
								655	9									
01	11253	X	2095	-0-	-9158	-0-		1514	3	12	4	Y	517	488	0	2	1	105
								569	9									
02	7364	X	1884	-0-	-5480	-0-		1372	3	11	4	Y	455	460	0			100
								501	9									

STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-		25	1	6054	3	Y	682	735	0	3	1	214
								28	4	750	9							
10	7967	X	6920	-0-	-1047	-0-		31	1	6096	3	Y	685	709	0	3	1	187
								39	4	754	9							
11	8280	X	7000	-0-	-1280	-0-		8	1	6151	3	Y	741	661	0	2	1	265
								26	4	815	9							
12	8556	X	6645	-0-	-1911	-0-		8	1	5745	3	Y	765	931	0	3	1	96
								50	4	842	9							
01	8556	X	5394	-0-	-3162	-0-		22	1	4628	3	Y	646	562	0	6	1	174
								33	4	711	9							
02	6524	X	5024	-0-	-1500	-0-		46	1	4227	3	Y	645	534	0	1	1	284
								41	4	710	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-		23	1	732	3	Y	353	316	0			112
								26	4	388	9							
10	2356	X	261	-0-	-2095	-0-		28	1	14	3	Y	167	232	0			47
								35	4	184	9							
11	2220	X	187	-0-	-2033	-0-		7	1	9	3	Y	134	132	0			49
								24	4	147	9							
12	2294	X	608	-0-	-1686	-0-		6	1	335	3	Y	209	231	0			27
								37	4	230	9							
01	1736	X	357	-0-	-1379	-0-		17	1	159	3	Y	142	130	0			39
								25	4	156	9							
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-		35	1	386	3	Y	144	119	0			64
								31	4	158	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3485	X	3485	-0-		-0-	-0-		38	1	3196	3	Y	219	3	0	200	1	51
									10	4	241	9							
10	3999	X	1643	-0-		-2356	-0-		19	1	1472	3	Y	134	3	0	151	1	31
									5	4	147	9							
11	3840	X	1764	-0-		-2076	-0-		11	1	1553	3	Y	174	4	0	175	1	26
									9	4	191	9							
12	3627	X	3576	-0-		-51	-0-		5	1	3187	3	Y	338	7	0	293	1	64
									12	4	372	9							
01	3861	X	3861	-0-		-0-	-0-		12	1	2940	3	Y	809	6	0	773	1	94
									19	4	890	9							
02	7642	X	7642	-0-		-0-	-0-		10	1	6688	3	Y	848	15	0	733	1	194
									11	4	933	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4005	X	4005	-0-		-0-	-0-		38	1	3380	3	Y	517	3	0	460	1	122
									18	4	569	9							
10	4092	X	2054	-0-		-2038	-0-		19	1	1640	3	Y	348	3	0	385	1	82
									12	4	383	9							
11	3960	X	2013	-0-		-1947	-0-		11	1	1465	3	Y	475	3	0	481	1	73
									14	4	523	9							
12	4154	X	3774	-0-		-380	-0-		5	1	2961	3	Y	717	8	0	644	1	138
									19	4	789	9							
01	4154	X	521	-0-		-3633	-0-		11	1	21	3	Y	434	521	1			51
									12	4	477	9							
02	3360	X	2436	-0-		-924	-0-		10	1	2002	3	Y	371	5	0	332	1	85
									16	4	408	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6620	X	6620	-0-		-0-	-0-		10	1	5705	3	Y	823	823	1			7
									905	9									
10	5766	X	3144	-0-		-2622	-0-		5	1	2525	3	Y	551	549	1			9
									8	4	606	9							
11	7230	X	7230	-0-		-0-	-0-		14	1	6031	3	Y	1076	1073	1			12
									1	4	1184	9							
*12	6944	X	6076	-0-		-868	-0-		21	1	5045	3	Y	917	915	1			14
									1	4	1009	9							
01	6944	X	4053	-0-		-2891	-0-		21	1	3032	3	Y	908	909	1			13
									1	4	999	9							
02	10226	X	10226	-0-		-0-	-0-		14	1	9079	3	Y	1025	1027	1			11
									5	4	1128	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	418	N	418	-0-		-0-	-0-		8	1	263	3	Y	134	135	1			1
									147	9									
10	496	N	496	-0-		-0-	-0-		6	1	371	3	Y	100	99	1			2
									9	4	110	9							
11	450	N	52	-0-		-398	-0-		11	1	4	3	Y	33	35	1			-0-
									1	4	36	9							
12	434	N	95	-0-		-339	-0-		17	1	8	3	Y	64	63	1			1
									70	9									
01	496	N	101	-0-		-395	-0-		17	1	7	3	Y	54	54	1			1
									18	4	59	9							
02	448	X	132	-0-		-316	-0-		11	1	13	3	Y	97	97	1			1
									1	4	107	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13358	X	13358	-0-		-0-	-0-	24	1	12018	3	Y	1172	1197	0	7	1	367
								27	4	1289	9							
10	17081	X	13054	-0-		-4027	-0-	27	1	11750	3	Y	1129	1185	0	6	1	305
								35	4	1242	9							
11	16530	X	16421	-0-		-109	-0-	8	1	15002	3	Y	1259	1117	0	5	1	442
								26	4	1385	9							
12	16306	X	13442	-0-		-2864	-0-	6	1	12276	3	Y	1016	1326	0	7	1	125
								42	4	1118	9							
01	14043	X	12208	-0-		-1835	-0-	22	1	10663	3	Y	1355	1102	0	15	1	363
								32	4	1491	9							
02	15316	X	11430	-0-		-3886	-0-	47	1	9881	3	Y	1327	1106	0	4	1	580
								42	4	1460	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15516	X	15516	-0-		-0-	-0-	13	1	15109	3	Y	357	356	1			3
								1	4	393	9							
10	21483	X	13539	-0-		-7944	-0-	12	1	13224	3	Y	256	256	1			3
								21	4	282	9							
11	20790	X	14714	-0-		-6076	-0-	17	1	14260	3	Y	395	394	1			4
								2	4	435	9							
*12	21483	X	14163	-0-		-7320	-0-	23	1	13773	3	Y	332	332	1			4
								2	4	365	9							
01	17546	X	8788	-0-		-8758	-0-	27	1	8309	3	Y	408	407	1			5
								3	4	449	9							
02	25682	X	25682	-0-		-0-	-0-	19	1	25376	3	Y	250	252	1			3
								12	4	275	9							

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9505	X	9505	-0-		-0-	-0-	8043	3	25	4	Y	1306	1269	0	1	1	196
								1437	9									
10	9517	X	2317	-0-		-7200	-0-	1860	3	7	4	Y	409	480	0	1	1	124
								450	9									
11	9210	X	-0-	-0-		-9210	-0-					Y	-0-	102	0	22	1	-0-
12	9517	X	-0-	-0-		-9517	-0-					Y	-0-					-0-
01	9517	X	-0-	-0-		-9517	-0-					Y	501	499	0			2
02	7672	X	3320	-0-		-4352	-0-	1617	3	1703	9	Y	1548	1537	0	5	1	8

STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11148	X	11148	-0-		-0-	-0-	49	1	9381	3	Y	1508	1411	0	5	1	475
								59	4	1659	9							
10	6665	X	6172	-0-		-493	-0-	59	1	4585	3	Y	1319	1427	0	2	1	365
								77	4	1451	9							
11	11340	X	745	-0-		-10595	-0-	11	1	40	3	Y	594	742	0			217
								41	4	653	9							
12	11718	X	8828	-0-		-2890	-0-	14	1	7430	3	Y	1175	1241	0	4	1	147
								91	4	1293	9							
01	11718	X	6353	-0-		-5365	-0-	34	1	5115	3	Y	1045	901	0	8	1	283
								54	4	1150	9							
02	10416	X	448	-0-		-9968	-0-	37	1	26	3	Y	318	458	0			143
								35	4	350	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3062	X	3062	-0-		-0-	-0-		15	1	2650	3	Y	345	312	0	1	1	109
									17	4	380	9							
10	4368	X	4368	-0-		-0-	-0-		22	1	4008	3	Y	282	314	0	2	1	75
									28	4	310	9							
11	3029	X	3029	-0-		-0-	-0-		5	1	2775	3	Y	210	211	0	1	1	73
									18	4	231	9							
12	3162	X	2320	-0-		-842	-0-		4	1	2035	3	Y	233	276	0	1	1	29
									25	4	256	9							
01	4371	X	2092	-0-		-2279	-0-		13	1	1813	3	Y	224	190	0	3	1	60
									20	4	246	9							
02	4572	X	4572	-0-		-0-	-0-		31	1	4217	3	Y	266	212	0	2	1	112
									31	4	293	9							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10912	X	10912	-0-		-0-	-0-		9636	3	30	4	Y	1133	1130	0	2	1	151
									1246	9									
10	10695	X	10362	-0-		-333	-0-		9108	3	31	4	Y	1112	1122	0	5	1	136
									1223	9									
11	12305	X	12305	-0-		-0-	-0-		62	1	10803	3	Y	1279	1281	0	13	1	121
									33	4	1407	9							
12	12729	X	12729	-0-		-0-	-0-		77	1	10983	3	Y	1489	1448	0	39	1	123
									31	4	1638	9							
01	14653	X	14653	-0-		-0-	-0-		127	1	12734	3	Y	1595	1489	0	40	1	189
									37	4	1755	9							
02	13528	X	13528	-0-		-0-	-0-		95	1	11961	3	Y	1309	1320	0	31	1	147
									32	4	1440	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21420	X	21420	-0-		-0-	-0-		118	1	16726	3	Y	4122	4116	0	8	1	27
									42	4	4534	9							
10	47678	X	32059	-0-		-15619	-0-		251	1	27351	3	Y	3990	3967	0	10	1	40
									68	4	4389	9							
11	33780	X	28790	-0-		-4990	-0-		108	1	24213	3	Y	4057	4049	0	6	1	42
									6	4	4463	9							
*12	32519	X	29909	-0-		-2610	-0-		87	1	25925	3	Y	3456	3457	0	9	1	32
									95	4	3802	9							
*01	32054	X	24003	-0-		-8051	-0-		40	1	18389	3	Y	4955	4906	0	16	1	65
									123	4	5451	9							
*02	28952	X	20547	-0-		-8405	-0-		29	1	16301	3	Y	3768	3787	0	4	1	42
									72	4	4145	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10147	X	10147	-0-		-0-	-0-		60	1	9781	3	Y	276	340	0	5	1	15
									2	4	304	9							
10	31527	X	18664	-0-		-12863	-0-		197	1	16696	3	Y	1591	1451	0	7	1	148
									21	4	1750	9							
11	30510	X	26110	-0-		-4400	-0-		279	1	22858	3	Y	2701	2592	0	6	1	251
									2	4	2971	9							
12	31527	X	27998	-0-		-3529	-0-		266	1	25009	3	Y	2470	2646	0	11	1	64
									6	4	2717	9							
01	32197	X	32197	-0-		-0-	-0-		210	1	28789	3	Y	2866	2726	0	33	1	171
									45	4	3153	9							
02	34386	X	34386	-0-		-0-	-0-		60	1	31056	3	Y	2960	2869	0	10	1	252
									14	4	3256	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10715	X	10715	-0-		-0-	-0-		7828	3	3	4	Y	2622	2545	0	4	1	297
									2884	9									
10	17980	X	8238	-0-		-9742	-0-		6361	3	4	4	Y	1703	1763	0	2	1	235
									1873	9									
11	17400	X	7619	-0-		-9781	-0-		22	1	6666	3	Y	841	986	0	2	1	88
									6	4	925	9							
12	17980	X	9108	-0-		-8872	-0-		30	1	7993	3	Y	980	1028	0	4	1	36
									7	4	1078	9							
01	11067	X	4549	-0-		-6518	-0-		25	1	3652	3	Y	782	764	0	4	1	50
									12	4	860	9							
02	10670	X	10670	-0-		-0-	-0-		9	1	10018	3	Y	576	582	0	3	1	41
									9	4	634	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	652	X	652	-0-		-0-	-0-		489	3	2	4	Y	146	172	0			17
									161	9									
10	7854	X	7854	-0-		-0-	-0-		7090	3	10	4	Y	685	606	0	4	1	92
									754	9									
11	5784	X	5784	-0-		-0-	-0-		30	1	5297	3	Y	407	456	0	2	1	41
									9	4	448	9							
12	6902	X	6902	-0-		-0-	-0-		22	1	6040	3	Y	759	768	0	4	1	28
									5	4	835	9							
01	6169	X	2206	-0-		-3963	-0-		17	1	1464	3	Y	652	636	0	2	1	42
									8	4	717	9							
02	7084	X	5162	-0-		-1922	-0-		10	1	2822	3	Y	2108	1991	0	1	1	158
									11	4	2319	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18714	X	18714	-0-		-0-	-0-		17775	3	18	4	Y	837	736	0	9	1	298
									921	9									
10	14601	X	9383	-0-		-5218	-0-		8614	3	7	4	Y	693	752	0	4	1	235
									762	9									
11	17820	X	15885	-0-		-1935	-0-		14380	3	19	4	Y	1351	1328	0	4	1	254
									1486	9									
12	19344	X	15762	-0-		-3582	-0-		14310	3	19	4	Y	1303	1372	0	7	1	178
									1433	9									
01	19344	X	14377	-0-		-4967	-0-		13140	3	18	4	Y	1108	1066	0	16	1	204
									1219	9									
02	17472	X	14233	-0-		-3239	-0-		13023	3	20	4	Y	1082	1076	0	4	1	206
									1190	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20556	X	20556	-0-	-0-	-0-	107	1	15261	3	Y	4676	4673	0	7	1	31
							44	4	5144	9							
10	42098	X	23793	-0-	-18305	-0-	147	1	16488	3	Y	6459	6419	0	6	1	65
							53	4	7105	9							
11	40740	X	19748	-0-	-20992	-0-	64	1	14667	3	Y	4554	4569	0	3	1	47
							8	4	5009	9							
*12	30814	X	19434	-0-	-11380	-0-	51	1	15410	3	Y	3529	3537	0	6	1	33
							91	4	3882	9							
*01	26598	X	20506	-0-	-6092	-0-	33	1	15306	3	Y	4600	4559	0	14	1	60
							107	4	5060	9							
*02	21504	X	21098	-0-	-406	-0-	28	1	15719	3	Y	4800	4802	0	4	1	54
							71	4	5280	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3390	3	16	4	Y	146	215	0	2	1	81
							161	9									
10	2387	X	257	-0-	-2130	-0-	213	3	3	4	Y	37	83	0			35
							41	9									
11	3450	X	560	-0-	-2890	-0-	8	4	552	9	Y	502	265	0			272
12	3689	X	888	-0-	-2801	-0-	496	3	27	4	Y	332	505	0			99
							365	9									
01	2883	X	557	-0-	-2326	-0-	504	3	5	4	Y	44	102	0	1	1	40
							48	9									
02	2604	X	20	-0-	-2584	-0-	3	4	17	9	Y	15	15	0			40

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	9382	3	8	4	Y	1498	1474	0	5	1	169
							1648	9									
10	7316	X	6978	-0-	-338	-0-	6466	3	6	4	Y	460	564	0	3	1	62
							506	9									
11	12660	X	9128	-0-	-3532	-0-	28	1	7595	3	Y	1361	1278	0	2	1	143
							8	4	1497	9							
12	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	35	1	19060	3	Y	1612	1688	0	9	1	58
							8	4	1773	9							
01	13082	X	5299	-0-	-7783	-0-	20	1	4236	3	Y	939	932	0	5	1	60
							10	4	1033	9							
02	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	15	1	9924	3	Y	609	622	0	3	1	44
							17	4	670	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. (I) GAS 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	448	X	448	-0-	-0-	-0-	331	3	3	4	Y	104	105	0			12
							114	9									
10	38781	X	29	-0-	-38752	-0-	2	3	2	4	Y	23	32	0			3
							25	9									
11	7290	X	723	-0-	-6567	-0-	592	3	6	4	Y	114	105	0			12
							125	9									
12	7285	X	225	-0-	-7060	-0-	129	3	5	4	Y	83	92	0			3
							91	9									
01	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	9855	3	17	4	Y	706	653	0	12	1	44
							777	9									
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	2712	3	16	4	Y	340	358	0	1	1	25
							374	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	9421	X	9421	-0-		-0-	-0-		8624	3	31	4	Y	696	610	0	5	1	395
									766	9									
10	7688	X	6161	-0-		-1527	-0-		5582	3	27	4	Y	502	666	0	3	1	228
									552	9									
11	8970	X	8856	-0-		-114	-0-		8179	3	25	4	Y	593	481	0	3	1	337
									652	9									
12	9734	X	9354	-0-		-380	-0-		8560	3	29	4	Y	695	763	0	5	1	264
									765	9									
01	9734	X	8002	-0-		-1732	-0-		7308	3	27	4	Y	606	497	0	10	1	363
									667	9									
02	8792	X	8584	-0-		-208	-0-		7961	3	23	4	Y	545	593	0	2	1	313
									600	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
09	16276	X	16276	-0-		-0-	-0-		15698	3	7	4	Y	519	511	0	9	1	56
									571	9									
10	19251	X	3711	-0-		-15540	-0-		3533	3	3	4	Y	159	192	0	2	1	21
									175	9									
11	19861	X	19861	-0-		-0-	-0-		36	1	17299	3	Y	2287	2064	0	5	1	239
									10	4	2516	9							
12	22907	X	22907	-0-		-0-	-0-		35	1	20092	3	Y	2520	2657	0	10	1	92
									8	4	2772	9							
01	17926	X	17926	-0-		-0-	-0-		28	1	16059	3	Y	1660	1627	0	21	1	104
									13	4	1826	9							
02	18536	X	18132	-0-		-404	-0-		18	1	16981	3	Y	1011	1037	0	6	1	72
									21	4	1112	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	9330	-0-		-0-	-0-		7811	3	17	4	Y	1365	1489	0	3	1	498
									1502	9									
10	10633	X	4704	-0-		-5929	-0-		4504	3	3	4	Y	179	617	0	2	1	58
									197	9									
11	10290	X	8251	-0-		-2039	-0-		7442	3	13	4	Y	724	644	0	2	1	136
									796	9									
12	10633	X	8225	-0-		-2408	-0-		7491	3	11	4	Y	657	700	0	4	1	89
									723	9									
01	9936	X	9936	-0-		-0-	-0-		9219	3	12	4	Y	641	602	0	12	1	116
									705	9									
02	8708	X	8446	-0-		-262	-0-		7689	3	14	4	Y	675	660	0	3	1	128
									743	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-		1449	3	24	4	Y	315	1	0	197	1	402
									347	9									
10	3100	N	3235	-0-		135	135		2878	3	13	4	Y	313	6	0	380	1	329
									344	9									
11	3000	N	4456	-0-		1456	1591		4078	3	16	4	Y	329	10	0	369	1	279
									362	9									
12	3100	N	3829	-0-		729	2320		3439	3	16	4	Y	340	9	0	180	1	430
									374	9									
01	5160	X	2840	-0-		-2320	-0-		2472	3	76	4	Y	265	6	0	390	1	299
									292	9									
02	4172	X	270	-0-		-3902	-0-		32	3	14	4	Y	204	190	1			313
									224	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	6789	3	20	4	Y	561	546	0	4	1	50
							617	9									
10	13020	X	7102	-0-	-5918	-0-	6563	3	23	4	Y	469	451	0	3	1	65
							516	9									
11	12600	X	6951	-0-	-5649	-0-	6378	3	21	4	Y	502	479	0	2	1	86
							552	9									
12	9548	X	5905	-0-	-3643	-0-	5314	3	19	4	Y	520	516	0	3	1	87
							572	9									
01	7812	X	3297	-0-	-4515	-0-	2888	3	14	4	Y	359	364	0	4	1	78
							395	9									
02	6944	X	6254	-0-	-690	-0-	5783	3	20	4	Y	410	362	0	2	1	124
							451	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
09	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	6437	3	3	4	Y	983	4	0	1135	1	168
							1081	9									
10	10974	X	2857	-0-	-8117	-0-	2526	3	4	4	Y	297	4	0	187	1	274
							327	9									
11	8880	X	2627	-0-	-6253	-0-	1786	3	6	4	Y	759	3	0	776	1	254
							835	9									
12	8556	X	4304	-0-	-4252	-0-	3568	3	3	4	Y	666	7	0	578	1	335
							733	9									
01	8556	X	5538	-0-	-3018	-0-	4579	3	113	4	Y	769	8	0	764	1	332
							846	9									
02	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	6377	3	129	4	Y	902	13	0	730	1	491
							992	9									

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
09	33898	X	33898	-0-	-0-	-0-	31948	3	52	4	Y	1725	1678	0	21	1	152
							1898	9									
10	25668	X	17050	-0-	-8618	-0-	16285	3	26	4	Y	672	726	0	9	1	89
							739	9									
11	34408	X	34408	-0-	-0-	-0-	32666	3	47	4	Y	1541	1363	0	12	1	255
							1695	9									
12	40034	X	40034	-0-	-0-	-0-	37922	3	51	4	Y	1874	1809	0	23	1	297
							2061	9									
01	36289	X	36289	-0-	-0-	-0-	34534	3	40	4	Y	1559	1491	0	53	1	312
							1715	9									
02	32116	X	17509	-0-	-14607	-0-	16690	3	24	4	Y	723	819	0	7	1	209
							795	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
09	892	X	892	-0-	-0-	-0-	34	1	830	3	Y	21	1	0	18	1	5
							5	4	23	9							
10	1085	X	337	-0-	-748	-0-	17	1	175	3	Y	126	101	1			30
							6	4	139	9							
11	1050	X	28	-0-	-1022	-0-	10	1	1	3	Y	12	40	1			2
							4	4	13	9							
12	930	X	723	-0-	-207	-0-	4	1	668	3	Y	43	2	0	35	1	8
							4	4	47	9							
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	7	1	2897	3	Y	35	6	0	34	1	3
							4	4	39	9							
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	5	7	1			1
							3	4	6	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40008	X	40008	-0-		-0-		-0-	86	1	37315	3	Y	2326	35	0	2186	1	542
									48	4	2559	9							
10	44299	X	21828	-0-		-22471		-0-	42	1	20408	3	Y	1225	53	0	1436	1	278
									30	4	1348	9							
11	41310	X	32932	-0-		-8378		-0-	24	1	31035	3	Y	1674	88	0	1619	1	245
									32	4	1841	9							
*12	42160	X	38296	-0-		-3864		-0-	10	1	35082	3	Y	2865	97	0	2478	1	535
									52	4	3152	9							
01	42160	X	15190	-0-		-26970		-0-	15	1	13890	3	Y	1150	33	0	1522	1	130
									20	4	1265	9							
02	37352	X	27226	-0-		-10126		-0-	19	1	25826	3	Y	1231	71	0	1021	1	269
									27	4	1354	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10165	X	10165	-0-		-0-		-0-	8923	3	13	4	Y	1117	1116	0	1	1	117
									1229	9									
10	10773	X	10773	-0-		-0-		-0-	9302	3	18	4	Y	1321	1285	0	4	1	149
									1453	9									
11	10170	X	8943	-0-		-1227		-0-	7629	3	32	4	Y	1165	1234	0	8	1	72
									1282	9									
12	10509	X	8143	-0-		-2366		-0-	7605	3	35	4	Y	457	478	0	22	1	29
									503	9									
01	10788	X	8317	-0-		-2471		-0-	7647	3	32	4	Y	580	544	0	20	1	45
									638	9									
02	9744	X	8761	-0-		-983		-0-	7191	3	39	4	Y	1392	1249	0	16	1	172
									1531	9									

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6442	X	6442	-0-		-0-		-0-	5642	3	21	4	Y	708	5	0	751	1	586
									779	9									
10	5580	X	4789	-0-		-791		-0-	4257	3	20	4	Y	465	11	0	395	1	645
									512	9									
11	6240	X	2785	-0-		-3455		-0-	2299	3	11	4	Y	432	4	0	545	1	528
									475	9									
12	6665	X	2824	-0-		-3841		-0-	2361	3	9	4	Y	413	5	0	394	1	542
									454	9									
01	6665	X	2579	-0-		-4086		-0-	2160	3	11	4	Y	371	4	0	200	1	709
									408	9									
02	6020	X	3482	-0-		-2538		-0-	3055	3	16	4	Y	374	6	0	379	1	698
									411	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6773	X	6773	-0-		-0-		-0-	6115	3	25	4	Y	575	6	0	583	1	344
									633	9									
10	9455	X	1305	-0-		-8150		-0-	1217	3	7	4	Y	74	3	0	1	1	414
									81	9									
11	9150	X	7599	-0-		-1551		-0-	7312	3	16	4	Y	246	22	0	372	1	266
									271	9									
12	9455	X	3594	-0-		-5861		-0-	287	1	3048	3	Y	224	10	0	2	1	478
									13	4	246	9							
01	7440	X	5039	-0-		-2401		-0-	261	1	4555	3	Y	194	13	0	198	1	461
									10	4	213	9							
02	7674	X	7674	-0-		-0-		-0-	495	1	6870	3	Y	270	22	0	195	1	514
									12	4	297	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	9372	X	9372	-0-		-0-	-0-	8579	3	19	4	Y	704	679	0	1	1	94
								774	9									
10	6749	X	6749	-0-		-0-	-0-	6120	3	15	4	Y	558	581	0	3	1	68
								614	9									
11	5970	X	5771	-0-		-199	-0-	29	1	5002	3	Y	656	657	0	5	1	62
								18	4	722	9							
12	9672	X	6269	-0-		-3403	-0-	37	1	5265	3	Y	865	840	0	15	1	72
								15	4	952	9							
01	9672	X	5776	-0-		-3896	-0-	46	1	4697	3	Y	923	872	0	12	1	111
								18	4	1015	9							
02	8736	X	8520	-0-		-216	-0-	59	1	7398	3	Y	949	936	0	16	1	108
								19	4	1044	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2940	-0-		-0-	-0-	2477	3	10	4	Y	412	466	0	1	1	137
								453	9									
10	8184	X	-0-	-0-		-8184	-0-					Y	-0-	5	0	1	1	131
11	7920	X	-0-	-0-		-7920	-0-					Y	-0-					131
12	8212	X	8212	-0-		-0-	-0-	6311	3	33	4	Y	1698	1561	0	183	1	85
								1868	9									
01	8428	X	8428	-0-		-0-	-0-	6266	3	136	4	Y	1842	1781	0	26	1	120
								2026	9									
02	7827	X	7827	-0-		-0-	-0-	5834	3	123	4	Y	1700	1648	0	20	1	152
								1870	9									

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2453	X	2453	-0-		-0-	-0-	2115	3	9	4	Y	299	337	0			99
								329	9									
10	7657	X	-0-	-0-		-7657	-0-					Y	1	4	0	1	1	95
11	7410	X	-0-	-0-		-7410	-0-					Y	-0-					95
12	7657	X	1312	-0-		-6345	-0-	870	3	16	4	Y	387	417	0	45	1	20
								426	9									
01	7161	X	1927	-0-		-5234	-0-	1279	3	46	4	Y	547	526	0	5	1	36
								602	9									
02	2296	X	2050	-0-		-246	-0-	1422	3	41	4	Y	534	517	0	5	1	48
								587	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16369	X	16369	-0-		-0-	-0-	14311	3	9	4	Y	1863	1813	0	7	1	210
								2049	9									
10	16344	X	16344	-0-		-0-	-0-	14580	3	11	4	Y	1594	1581	0	6	1	217
								1753	9									
11	16313	X	16313	-0-		-0-	-0-	14048	3	10	4	Y	2050	2048	0	4	1	215
								2255	9									
12	17163	X	17163	-0-		-0-	-0-	14947	3	7	4	Y	2008	2142	0	7	1	74
								2209	9									
01	16926	X	10770	-0-		-6156	-0-	9448	3	10	4	Y	1193	1181	0	11	1	75
								1312	9									
02	15288	X	14735	-0-		-553	-0-	12823	3	21	4	Y	1719	1664	0	3	1	127
								1891	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

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
09	34879	X	34879	-0-	-0-	-0-	65	1	33019	3	Y	1625	1502	0	17	1	325
							7	4	1788	9							
10	18817	X	12401	-0-	-6416	-0-	24	1	11764	3	Y	548	771	0	5	1	97
							10	4	603	9							
11	18210	X	17296	-0-	-914	-0-	42	1	16035	3	Y	1106	1003	0	5	1	195
							2	4	1217	9							
12	32829	X	16670	-0-	-16159	-0-	53	1	15077	3	Y	1394	1482	0	8	1	99
							7	4	1533	9							
01	32829	X	11994	-0-	-20835	-0-	49	1	10955	3	Y	879	911	0	67	1	-0-
							23	4	967	9							
02	32564	X	14082	-0-	-18482	-0-	13381	3	12	4	Y	626	611	0	4	1	11
							689	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

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
09	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	43	1	13395	3	Y	718	771	0	7	1	144
							2	4	790	9							
10	8153	X	5077	-0-	-3076	-0-	17	1	4803	3	Y	233	334	0	2	1	41
							1	4	256	9							
11	7350	X	6419	-0-	-931	-0-	31	1	5567	3	Y	745	650	0	2	1	134
							1	4	820	9							
12	11377	X	5790	-0-	-5587	-0-	39	1	5247	3	Y	454	553	0	3	1	32
							5	4	499	9							
01	11377	X	1743	-0-	-9634	-0-	39	1	1305	3	Y	346	355	0	23	1	-0-
							18	4	381	9							
02	13272	X	6308	-0-	-6964	-0-	5926	3	10	4	Y	338	330	0	2	1	6
							372	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686

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
09	805	X	805	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	Y	190	304	0			39
							209	9									
10	23869	X	23869	-0-	-0-	-0-	54	1	21880	3	Y	1757	1468	0	9	1	319
							2	4	1933	9							
11	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	43	1	15682	3	Y	1416	1477	0	5	1	253
							1	4	1558	9							
12	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	51	1	13928	3	Y	1170	1333	0	7	1	83
							7	4	1287	9							
01	15686	X	12388	-0-	-3298	-0-	50	1	11213	3	Y	1002	1012	0	73	1	-0-
							23	4	1102	9							
02	21560	X	11087	-0-	-10473	-0-	10663	3	11	4	Y	375	366	0	3	1	6
							413	9									

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

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
09	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	38	1	15943	3	Y	1232	1333	0	8	1	249
							2	4	1355	9							
10	49610	X	49610	-0-	-0-	-0-	71	1	45063	3	Y	4066	3555	0	18	1	742
							3	4	4473	9							
11	32967	X	32967	-0-	-0-	-0-	45	1	30055	3	Y	2605	2874	0	8	1	465
							1	4	2866	9							
12	30982	X	30982	-0-	-0-	-0-	55	1	28289	3	Y	2391	2673	0	13	1	170
							8	4	2630	9							
01	32426	X	24634	-0-	-7792	-0-	51	1	22516	3	Y	1858	1886	0	142	1	-0-
							23	4	2044	9							
02	44800	X	17927	-0-	-26873	-0-	16386	3	13	4	Y	1389	1360	0	5	1	24
							1528	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	5	1	1899	3	Y	234	223	0	1	1	48
							257	9									
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	30	1	3961	3	Y	201	211	0	2	1	36
							1	4	221	9							
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	28	1	2709	3	Y	158	165	0	1	1	28
							174	9									
12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	27	1	2371	3	Y	181	195	0	1	1	13
							4	4	199	9							
01	4216	X	2110	-0-	-2106	-0-	30	1	1894	3	Y	156	157	0	12	1	-0-
							14	4	172	9							
02	3808	X	2440	-0-	-1368	-0-	1769	3	7	4	Y	604	592	0	1	1	11
							664	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	4	10	9	Y	9	45	1			385
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	4	19	9	Y	17					402
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	219	3	10	4	Y	1	1	0			402
							1	9									
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	4	83	9	Y	75	50	1			427
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	897	3	59	4	Y	62	2	0	1	1	486
							68	9									
02	224	X	2	-0-	-222	-0-	2	4			Y	-0-					486

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	1	1	472	3	Y	30	170	0			5
							8	4	33	9							
10	19251	X	1193	-0-	-18058	-0-	2	1	978	3	Y	181	139	0			47
							14	4	199	9							
11	16890	X	3743	-0-	-13147	-0-	7	1	3194	3	Y	484	465	0	1	1	65
							10	4	532	9							
12	16740	X	15484	-0-	-1256	-0-	23	1	13531	3	Y	1647	1569	0	7	1	136
							118	4	1812	9							
01	10540	X	7356	-0-	-3184	-0-	31	1	5708	3	Y	1434	1374	0	8	1	188
							40	4	1577	9							
02	3500	X	570	-0-	-2930	-0-	19	1	21	3	Y	443	560	0			71
							43	4	487	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	775	X	14	-0-	-761	-0-	13	1	1	4	Y	-0-					-0-
11	120	X	7	-0-	-113	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
12	217	X	2	-0-	-215	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
01	217	X	18	-0-	-199	-0-	9	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	1			Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	27	1	1411	3	Y	317	1	0	245	1	75
							10	4	349	9							
10	2418	X	1261	-0-	-1157	-0-	10	1	1049	3	Y	177	3	0	208	1	41
							7	4	195	9							
11	3120	X	700	-0-	-2420	-0-	3	1	427	3	Y	238	1	0	241	1	37
							8	4	262	9							
12	3224	X	355	-0-	-2869	-0-	2	1	12	3	Y	298	277	1			58
							13	4	328	9							
01	3224	X	227	-0-	-2997	-0-	6	1	9	3	Y	186	222	1			22
							7	4	205	9							
02	1680	X	160	-0-	-1520	-0-	2	1	9	3	Y	128	120	1			30
							8	4	141	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	379	X	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	682	X	127	-0-	-555	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	660	X	7	-0-	-653	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
12	620	X	400	-0-	-220	-0-	3	1	396	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	620	X	333	-0-	-287	-0-	5	1	327	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

JAWS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10557 - 18038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6	1	6045	3	Y	444	442	1	4	8	22
							18	4	488	9							
10	7161	X	1646	-0-	-5515	-0-	5	1	1165	3	Y	312	327	1	2	8	5
							133	4	343	9							
11	6930	X	2933	-0-	-3997	-0-	7	1	2354	3	Y	214	218	1			1
							337	4	235	9							
12	7161	X	4600	-0-	-2561	-0-	12	1	4145	3	Y	374	372	1	1	8	2
							32	4	411	9							
01	6789	X	2969	-0-	-3820	-0-	5	1	2571	3	Y	312	306	1	3	8	5
							50	4	343	9							
02	6132	X	4118	-0-	-2014	-0-	2	1	3427	3	Y	515	508	1	6	8	6
							122	4	567	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	232	X	232	-0-	-0-	-0-	168	3	1	4	Y	57	105	0	1	1	2
							63	9									
10	33356	X	283	-0-	-33073	-0-	137	3	146	9	Y	133	134	0			1
11	32280	X	211	-0-	-32069	-0-	97	3	114	9	Y	104	104	0			1
12	33356	X	9228	-0-	-24128	-0-	7	1	7666	3	Y	1399	1386	0	4	1	10
							16	4	1539	9							
01	27373	X	18807	-0-	-8566	-0-	10	1	16486	3	Y	2087	2054	0	18	1	25
							15	4	2296	9							
02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	4	1	5513	3	Y	917	923	0	5	1	14
							1	4	1009	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11093	X	11093	-0-		-0-	-0-		9751	3	7	4	Y	1214	1188	0	4	1	137
									1335	9									
10	13268	X	11948	-0-		-1320	-0-		10672	3	9	4	Y	1152	1128	0	4	1	157
									1267	9									
11	11850	X	11071	-0-		-779	-0-		26	1	9732	3	Y	1187	1218	0	2	1	124
									7	4	1306	9							
12	12502	X	12502	-0-		-0-	-0-		24	1	11066	3	Y	1279	1352	0	4	1	47
									5	4	1407	9							
01	12245	X	10397	-0-		-1848	-0-		21	1	9149	3	Y	1106	1074	0	9	1	70
									10	4	1217	9							
02	10780	X	7798	-0-		-2982	-0-		11	1	6743	3	Y	938	937	0	1	1	70
									12	4	1032	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23084	X	23084	-0-		-0-	-0-		22135	3	1	4	Y	862	881	1			65
									948	9									
10	26691	X	8557	-0-		-18134	-0-		8234	3	14	4	Y	281	320	1			26
									309	9									
11	24600	X	18963	-0-		-5637	-0-		18119	3	42	4	Y	729	685	1			70
									802	9									
12	24242	X	21233	-0-		-3009	-0-		20120	3	48	4	Y	968	877	1			161
									1065	9									
01	24242	X	19192	-0-		-5050	-0-		18336	3	36	4	Y	745	825	1			81
									820	9									
02	21532	X	17212	-0-		-4320	-0-		16369	3	33	4	Y	736	785	1			32
									810	9									

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13753	X	13753	-0-		-0-	-0-		13174	3	1	4	Y	525	539	1			39
									578	9									
10	16151	X	3768	-0-		-12383	-0-		3580	3	14	4	Y	158	182	1			15
									174	9									
11	14670	X	11646	-0-		-3024	-0-		10803	3	43	4	Y	727	672	1			70
									800	9									
12	14601	X	12639	-0-		-1962	-0-		11631	3	30	4	Y	889	811	1			148
									978	9									
01	14601	X	11129	-0-		-3472	-0-		10096	3	43	4	Y	900	950	1			98
									990	9									
02	12824	X	9662	-0-		-3162	-0-		9049	3	39	4	Y	522	597	1			23
									574	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38	X	38	-0-		-0-	-0-		6	3	2	4	Y	27	66	0			1
									30	9									
10	21669	X	1997	-0-		-19672	-0-		19	1	304	3	Y	1517	1511	0			7
									5	4	1669	9							
11	27104	X	27104	-0-		-0-	-0-		52	1	23931	3	Y	2827	2810	0	9	1	15
									11	4	3110	9							
12	30916	X	30916	-0-		-0-	-0-		9	1	27738	3	Y	2860	2838	0	17	1	20
									23	4	3146	9							
01	28934	X	28934	-0-		-0-	-0-		7	1	25831	3	Y	2809	2764	0	32	1	33
									6	4	3090	9							
02	25284	X	21648	-0-		-3636	-0-		6	1	19331	3	Y	2100	2088	0	14	1	31
									1	4	2310	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	101	X	101	-0-		-0-	-0-	77	3	4	4	Y	18	51	0			1
								20	9									
10	13299	X	40	-0-		-13259	-0-	12	1	4	3	Y	19	20	0			-0-
								3	4	21	9							
11	12870	X	106	-0-		-12764	-0-	27	1	11	3	Y	56	56	0			-0-
								6	4	62	9							
12	13020	X	81	-0-		-12939	-0-	5	1	9	3	Y	49	49	0			-0-
								13	4	54	9							
01	10912	X	91	-0-		-10821	-0-	5	1	8	3	Y	66	65	0			1
								5	4	73	9							
02	115	X	115	-0-		-0-	-0-	6	1	12	3	Y	87	87	0			1
								1	4	96	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
09	116	X	116	-0-		-0-	-0-	88	3	3	4	Y	23	67	0	1	1	1
								25	9									
10	30845	X	12543	-0-		-18302	-0-	38	1	10778	3	Y	1562	1551	0	5	1	7
								9	4	1718	9							
11	29850	X	28740	-0-		-1110	-0-	69	1	25666	3	Y	2718	2703	0	8	1	14
								15	4	2990	9							
12	28396	X	25344	-0-		-3052	-0-	11	1	22832	3	Y	2249	2235	0	13	1	15
								27	4	2474	9							
01	22661	X	19757	-0-		-2904	-0-	8	1	18009	3	Y	1575	1551	0	21	1	18
								7	4	1733	9							
02	26824	X	21725	-0-		-5099	-0-	8	1	19756	3	Y	1782	1760	0	13	1	27
								1	4	1960	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11993	X	11993	-0-		-0-	-0-	11724	3	65	4	Y	185	206	0	8	1	7
								204	9									
10	12679	X	11141	-0-		-1538	-0-	21	1	10336	3	Y	708	707	0	5	1	3
								5	4	779	9							
11	18261	X	18261	-0-		-0-	-0-	46	1	16608	3	Y	1452	1442	0	5	1	8
								10	4	1597	9							
12	14695	X	14695	-0-		-0-	-0-	7	1	13029	3	Y	1492	1483	0	7	1	10
								18	4	1641	9							
01	12400	X	11160	-0-		-1240	-0-	5	1	9190	3	Y	1783	1760	0	12	1	21
								4	4	1961	9							
02	17052	X	12287	-0-		-4765	-0-	7	1	10842	3	Y	1306	1298	0	9	1	20
								1	4	1437	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286424 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	5220	-0-		-0-	-0-	4671	3	40	4	Y	463	470	0	5	1	19
								509	9									
10	47884	X	47884	-0-		-0-	-0-	70	1	44273	3	Y	3204	3191	0	17	1	15
								17	4	3524	9							
11	25969	X	25969	-0-		-0-	-0-	51	1	23456	3	Y	2228	2225	0	6	1	12
								11	4	2451	9							
12	21944	X	21944	-0-		-0-	-0-	8	1	19926	3	Y	1809	1800	0	9	1	12
								20	4	1990	9							
01	23350	X	23350	-0-		-0-	-0-	7	1	21196	3	Y	1946	1911	0	24	1	23
								6	4	2141	9							
02	43260	X	16525	-0-		-26735	-0-	6	1	14911	3	Y	1461	1452	0	10	1	22
								1	4	1607	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46	X	46	-0-		-0-	-0-	7	3	3	4	Y	33	71	0			1
								36	9									
10	17422	X	352	-0-		-17070	-0-	14	1	52	3	Y	257	257	0			1
								3	4	283	9							
11	17700	X	3523	-0-		-14177	-0-	29	1	2618	3	Y	791	787	0	1	1	4
								6	4	870	9							
12	18290	X	6430	-0-		-11860	-0-	6	1	5421	3	Y	899	894	0	3	1	6
								14	4	989	9							
01	18290	X	6428	-0-		-11862	-0-	5	1	5388	3	Y	937	925	0	7	1	11
								4	4	1031	9							
02	4388	X	4388	-0-		-0-	-0-	4	1	3569	3	Y	740	736	0	4	1	11
								1	4	814	9							

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15918	X	15918	-0-		-0-	-0-	103	1	14655	3	Y	1043	1051	0	8	1	27
								13	4	1147	9							
10	16571	X	16571	-0-		-0-	-0-	191	1	15102	3	Y	1138	1138	0	7	1	20
								26	4	1252	9							
11	15150	X	13473	-0-		-1677	-0-	110	1	12340	3	Y	922	918	0	4	1	20
								9	4	1014	9							
12	16461	X	14569	-0-		-1892	-0-	2	1	13433	3	Y	1020	1017	0	7	1	16
								12	4	1122	9							
01	16585	X	14243	-0-		-2342	-0-	4	1	13141	3	Y	981	962	0	18	1	17
								19	4	1079	9							
02	14980	X	13758	-0-		-1222	-0-	12664	3	7	4	Y	988	979	0	3	1	23
								1087	9									

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
09	15950	X	15950	-0-		-0-	-0-	14	1	15806	3	Y	117	116	1			1
								1	4	129	9							
10	18321	X	11276	-0-		-7045	-0-	10	1	11076	3	Y	157	156	1			2
								17	4	173	9							
11	17730	X	16450	-0-		-1280	-0-	19	1	16286	3	Y	130	131	1			1
								2	4	143	9							
*12	18321	X	14106	-0-		-4215	-0-	23	1	13917	3	Y	149	149	1			1
								2	4	164	9							
01	17484	X	8820	-0-		-8664	-0-	28	1	8681	3	Y	97	98	1			-0-
								4	4	107	9							
02	25301	X	25301	-0-		-0-	-0-	19	1	24511	3	Y	690	683	1			7
								12	4	759	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
09	21587	X	21587	-0-		-0-	-0-	146	1	18372	3	Y	2782	2777	0			24
								9	4	3060	9							
10	22711	X	22711	-0-		-0-	-0-	188	1	19273	3	Y	2936	2923	0	15	8	22
								20	4	3230	9							
11	21375	X	21375	-0-		-0-	-0-	244	1	17717	3	Y	3075	3062	0	6	1	29
								31	4	3383	9							
*12	22713	X	22713	-0-		-0-	-0-	211	1	18225	3	Y	3885	3875	0	4	1	31
								3	4	4274	9			4	8			
01	21390	X	19185	-0-		-2205	-0-	166	1	16243	3	Y	2390	2357	0	18	1	46
								147	4	2629	9							
02	19852	X	17978	-0-		-1874	-0-	75	1	13813	3	Y	3551	3505	0	17	1	66
								184	4	3906	9			9	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	494	X	494	-0-	-0-	-0-	4	1	452	3	Y	29	29	0			-0-
							6	4	32	9							
10	20925	X	266	-0-	-20659	-0-	2	1	226	3	Y	27	27	0			-0-
							8	4	30	9							
11	15900	X	166	-0-	-15734	-0-	2	1	124	3	Y	34	34	0			-0-
							3	4	37	9							
12	589	X	199	-0-	-390	-0-	2	1	179	3	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
01	589	X	50	-0-	-539	-0-	50	4			Y	-0-					-0-
02	448	X	172	-0-	-276	-0-	1	1	119	3	Y	1	1	0			-0-
							51	4	1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	286	1	14373	3	Y	2627	2612	0			61
							97	4	2890	9							
10	15686	X	14238	-0-	-1448	-0-	29	1	12096	3	Y	1900	1896	0	10	8	55
							23	4	2090	9							
11	16170	X	11854	-0-	-4316	-0-	10043	3	80	4	Y	1574	1552	0	3	1	74
							1731	9									
*12	20953	X	20953	-0-	-0-	-0-	17012	3	32	4	Y	3554	3555	0	3	1	66
							3909	9					4	8			
01	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	16764	3	8	4	Y	3349	3302	0	12	1	101
							3684	9									
02	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	15044	3	14	4	Y	2579	2603	0	13	1	56
							2837	9					8	8			

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	125	1	14220	3	Y	966	987	0	7	1	25
							4	4	1063	9							
10	16492	X	1883	-0-	-14609	-0-	50	1	1721	3	Y	98	120	0	1	1	2
							4	4	108	9							
11	16230	X	246	-0-	-15984	-0-	63	1	30	3	Y	125	124	0			3
							15	4	138	9							
12	16771	X	134	-0-	-16637	-0-	2	1	19	3	Y	92	94	0			1
							12	4	101	9							
01	16771	X	850	-0-	-15921	-0-	2	1	507	3	Y	303	298	0	1	1	5
							8	4	333	9							
02	13216	X	169	-0-	-13047	-0-	28	3	141	9	Y	128	130	0			3

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	212	1	10618	3	Y	1752	1744	0			41
							63	4	1927	9							
10	15903	X	8787	-0-	-7116	-0-	17	1	7371	3	Y	1263	1262	0	5	8	37
							10	4	1389	9							
11	15300	X	6974	-0-	-8326	-0-	5937	3	55	4	Y	893	886	0	2	1	42
							982	9									
*12	14384	X	12462	-0-	-1922	-0-	10185	3	19	4	Y	2053	2052	0	2	1	38
							2258	9					3	8			
01	13764	X	11406	-0-	-2358	-0-	9308	3	4	4	Y	1904	1876	0	9	1	57
							2094	9									
02	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	10104	3	14	4	Y	2664	2645	0	11	1	58
							2930	9					7	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9418	X	9418	-0-		-0-	-0-	131	1	6697	3	Y	2273	2256	0			53
								90	4	2500	9							
10	9672	X	8154	-0-		-1518	-0-	14	1	6145	3	Y	1796	1796	0			53
								19	4	1976	9							
11	9360	X	2723	-0-		-6637	-0-	2105	3	39	4	Y	526	553	0	1	1	25
								579	9									
*12	9734	X	7945	-0-		-1789	-0-	5507	3	26	4	Y	2193	2171	0	1	1	41
								2412	9					5	8			
01	9734	X	6536	-0-		-3198	-0-	4026	3	6	4	Y	2276	2243	0	4	1	70
								2504	9									
02	8792	X	7268	-0-		-1524	-0-	5243	3	13	4	Y	1829	1844	0	5	1	40
								2012	9					10	8			

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17574	X	17574	-0-		-0-	-0-	99	1	15700	3	Y	1611	1610	0	9	1	42
								3	4	1772	9							
10	25921	X	25921	-0-		-0-	-0-	220	1	24183	3	Y	1364	1371	0	11	1	24
								18	4	1500	9							
11	20190	X	15406	-0-		-4784	-0-	109	1	14056	3	Y	1120	1115	0	4	1	25
								9	4	1232	9							
12	20863	X	16681	-0-		-4182	-0-	3	1	15404	3	Y	1145	1146	0	6	1	18
								14	4	1260	9							
01	22382	X	17287	-0-		-5095	-0-	5	1	15714	3	Y	1406	1385	0	15	1	24
								21	4	1547	9							
02	23408	X	15657	-0-		-7751	-0-	14372	3	7	4	Y	1162	1155	0	4	1	27
								1278	9									

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
09	10851	X	10851	-0-		-0-	-0-	10053	3	13	4	Y	714	720	0	2	1	95
								785	9									
10	10674	X	10674	-0-		-0-	-0-	9710	3	19	4	Y	859	844	0	5	1	105
								945	9									
11	10140	X	9787	-0-		-353	-0-	52	1	9063	3	Y	600	639	0	9	1	57
								12	4	660	9							
12	10478	X	9618	-0-		-860	-0-	60	1	8563	3	Y	889	847	0	26	1	73
								17	4	978	9							
01	10478	X	10204	-0-		-274	-0-	88	1	8816	3	Y	1161	1070	0	26	1	138
								23	4	1277	9							
02	10136	X	8718	-0-		-1418	-0-	62	1	7741	3	Y	816	843	0	19	1	92
								17	4	898	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
09	2656	X	2656	-0-		-0-	-0-	2406	3	10	4	Y	218	202	0			29
								240	9									
10	2678	X	2678	-0-		-0-	-0-	2427	3	10	4	Y	219	220	0	1	1	27
								241	9									
11	2281	X	2281	-0-		-0-	-0-	11	1	1969	3	Y	264	264	0	2	1	25
								11	4	290	9							
12	2759	X	1667	-0-		-1092	-0-	10	1	1476	3	Y	158	166	0	4	1	13
								7	4	174	9							
01	2759	X	2112	-0-		-647	-0-	19	1	1885	3	Y	181	166	0	7	1	21
								9	4	199	9							
02	2492	X	2146	-0-		-346	-0-	16	1	2002	3	Y	110	113	0	6	1	12
								7	4	121	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	22753	X	22753	-0-		-0-	-0-	110	1	20869	3	Y	1610	1639	0	12	1	42
								3	4	1771	9							
10	27621	X	23749	-0-		-3872	-0-	209	1	21420	3	Y	1912	1910	0	10	1	34
								17	4	2103	9							
11	26730	X	21614	-0-		-5116	-0-	134	1	19414	3	Y	1868	1855	0	6	1	41
								11	4	2055	9							
12	27621	X	22100	-0-		-5521	-0-	3	1	19825	3	Y	2051	2049	0	11	1	32
								16	4	2256	9							
01	26639	X	26639	-0-		-0-	-0-	6	1	24348	3	Y	2053	2016	0	34	1	35
								27	4	2258	9							
02	22287	X	22287	-0-		-0-	-0-	20405	3	10	4	Y	1702	1692	0	5	1	40
								1872	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
09	16416	X	16416	-0-		-0-	-0-	100	1	14857	3	Y	1324	1356	0	8	1	34
								3	4	1456	9							
10	29376	X	29376	-0-		-0-	-0-	236	1	27324	3	Y	1634	1627	0	13	1	28
								19	4	1797	9							
11	15360	X	13361	-0-		-1999	-0-	109	1	12278	3	Y	877	882	0	4	1	19
								9	4	965	9							
12	16957	X	15932	-0-		-1025	-0-	2	1	14728	3	Y	1082	1076	0	8	1	17
								12	4	1190	9							
01	29388	X	15603	-0-		-13785	-0-	4	1	14434	3	Y	1043	1023	0	19	1	18
								18	4	1147	9							
02	26544	X	14756	-0-		-11788	-0-	13503	3	7	4	Y	1133	1122	0	3	1	26
								1246	9									

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
09	7365	X	7365	-0-		-0-	-0-	23	1	6606	3	Y	654	647	0	1	1	36
								17	4	719	9							
10	12059	X	7672	-0-		-4387	-0-	22	1	6647	3	Y	892	883	0	4	1	41
								22	4	981	9							
11	11670	X	4139	-0-		-7531	-0-	2	1	3642	3	Y	439	420	0	4	1	56
								12	4	483	9							
12	12059	X	6890	-0-		-5169	-0-	5982	3	21	4	Y	806	815	0	19	1	28
								887	9									
01	11904	X	7750	-0-		-4154	-0-	6897	3	19	4	Y	758	730	0	25	1	31
								834	9									
02	8120	X	8120	-0-		-0-	-0-	7198	3	20	4	Y	820	793	0	22	1	36
								902	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
09	16631	X	16631	-0-		-0-	-0-	94	1	15520	3	Y	922	934	0	9	1	24
								3	4	1014	9							
10	20615	X	9499	-0-		-11116	-0-	72	1	9039	3	Y	347	361	0	4	1	6
								6	4	382	9							
11	17880	X	17633	-0-		-247	-0-	126	1	16323	3	Y	1066	1044	0	5	1	23
								11	4	1173	9							
12	19333	X	19333	-0-		-0-	-0-	2	1	17942	3	Y	1251	1246	0	9	1	19
								13	4	1376	9							
01	19578	X	19578	-0-		-0-	-0-	5	1	18241	3	Y	1193	1168	0	24	1	20
								20	4	1312	9							
02	18913	X	18913	-0-		-0-	-0-	17636	3	8	4	Y	1154	1143	0	4	1	27
								1269	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	121	1	23149	3	Y	990	1005	0	13	1	25
							4	4	1089	9							
10	30752	X	21120	-0-	-9632	-0-	176	1	19568	3	Y	1238	1232	0	9	1	22
							14	4	1362	9							
11	29760	X	23437	-0-	-6323	-0-	139	1	21529	3	Y	1597	1577	0	7	1	35
							12	4	1757	9							
12	30752	X	23041	-0-	-7711	-0-	3	1	22119	3	Y	820	834	0	9	1	12
							17	4	902	9							
01	26536	X	22759	-0-	-3777	-0-	6	1	21714	3	Y	922	896	0	23	1	15
							25	4	1014	9							
02	22736	X	21587	-0-	-1149	-0-	20540	3	10	4	Y	943	931	0	6	1	21
							1037	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12	1	11337	3	Y	840	840	1			7
							924	9									
10	8618	X	5631	-0-	-2987	-0-	7	1	4979	3	Y	575	573	1			9
							12	4	633	9							
11	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	17	1	13321	3	Y	1094	1091	1			12
							2	4	1203	9							
*12	12679	X	12594	-0-	-85	-0-	23	1	11539	3	Y	937	935	1			14
							1	4	1031	9							
01	12679	X	8057	-0-	-4622	-0-	23	1	7005	3	Y	933	934	1			13
							3	4	1026	9							
02	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	16	1	20913	3	Y	1025	1027	1			11
							10	4	1128	9							

STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	6	1	19494	3	Y	1253	1334	0	11	1	215
							17	4	1378	9							
10	20832	X	4208	-0-	-16624	-0-	1	1	3840	3	Y	327	458	0	2	1	82
							7	4	360	9							
11	20160	X	12704	-0-	-7456	-0-	14	1	11606	3	Y	970	920	0	4	1	128
							17	4	1067	9							
12	22597	X	22597	-0-	-0-	-0-	30	1	20244	3	Y	1969	1925	0	11	1	161
							157	4	2166	9							
01	21607	X	17910	-0-	-3697	-0-	41	1	16380	3	Y	1306	1281	0	19	1	167
							52	4	1437	9							
02	20726	X	20726	-0-	-0-	-0-	39	1	18946	3	Y	1533	1458	0	6	1	236
							55	4	1686	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	5	1	12375	3	Y	1038	1099	0	8	1	179
							13	4	1142	9							
10	16151	X	11056	-0-	-5095	-0-	3	1	9950	3	Y	985	910	0	5	1	249
							19	4	1084	9							
11	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	15	1	15535	3	Y	1517	1560	0	5	1	201
							19	4	1669	9							
12	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	23	1	15915	3	Y	1694	1747	0	9	1	139
							118	4	1863	9							
01	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	34	1	15534	3	Y	1871	1749	0	19	1	242
							43	4	2058	9							
02	16100	X	14902	-0-	-1198	-0-	28	1	12960	3	Y	1704	1676	0	4	1	266
							40	4	1874	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15117	X	15117	-0-		-0-	-0-		5	1	13612	3	Y	1351	1467	0	8	1	234
									14	4	1486	9							
10	22754	X	15169	-0-		-7585	-0-		4	1	13987	3	Y	1052	1016	0	7	1	263
									21	4	1157	9							
11	22020	X	15269	-0-		-6751	-0-		14	1	14224	3	Y	921	1059	0	5	1	120
									18	4	1013	9							
12	18972	X	11768	-0-		-7204	-0-		18	1	10923	3	Y	666	727	0	6	1	53
									94	4	733	9							
01	15624	X	11811	-0-		-3813	-0-		29	1	10990	3	Y	687	642	0	11	1	87
									36	4	756	9							
02	14252	X	12049	-0-		-2203	-0-		26	1	10946	3	Y	945	882	0	3	1	147
									37	4	1040	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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23463	X	23463	-0-		-0-	-0-		134	1	18895	3	Y	3990	3979	0	14	1	26
									45	4	4389	9							
10	34007	X	26652	-0-		-7355	-0-		198	1	21722	3	Y	4246	4217	0	13	1	42
									61	4	4671	9							
11	32910	X	23824	-0-		-9086	-0-		86	1	19363	3	Y	3973	3966	0	8	1	41
									5	4	4370	9							
*12	29574	X	21816	-0-		-7758	-0-		60	1	17987	3	Y	3355	3353	0	12	1	31
									78	4	3691	9							
*01	29295	X	26108	-0-		-3187	-0-		46	1	21098	3	Y	4399	4337	0	36	1	57
									125	4	4839	9							
*02	24080	X	22058	-0-		-2022	-0-		32	1	17883	3	Y	3700	3708	0	8	1	41
									73	4	4070	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22216	X	22216	-0-		-0-	-0-		134	1	18715	3	Y	3017	3008	0	11	1	20
									48	4	3319	9							
10	25234	X	20618	-0-		-4616	-0-		159	1	17289	3	Y	2825	2809	0	8	1	28
									62	4	3108	9							
11	25345	X	25345	-0-		-0-	-0-		96	1	21442	3	Y	3453	3439	0	7	1	35
									9	4	3798	9							
*12	24614	X	14785	-0-		-9829	-0-		42	1	12534	3	Y	1948	1958	0	7	1	18
									66	4	2143	9							
*01	24614	X	19684	-0-		-4930	-0-		36	1	16414	3	Y	2842	2799	0	24	1	37
									108	4	3126	9							
*02	23660	X	17203	-0-		-6457	-0-		25	1	13891	3	Y	2931	2931	0	5	1	32
									63	4	3224	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27323	X	27323	-0-		-0-	-0-		178	1	24640	3	Y	2211	2199	0	13	1	14
									73	4	2432	9							
10	29416	X	29416	-0-		-0-	-0-		242	1	26209	3	Y	2624	2601	0	11	1	26
									79	4	2886	9							
11	31650	X	31650	-0-		-0-	-0-		127	1	28224	3	Y	2992	2979	0	9	1	30
									8	4	3291	9							
*12	31124	X	12584	-0-		-18540	-0-		39	1	11432	3	Y	940	955	0	6	1	9
									79	4	1034	9							
*01	31124	X	3506	-0-		-27618	-0-		7	1	3305	3	Y	114	118	0	4	1	1
									69	4	125	9							
*02	29540	X	533	-0-		-29007	-0-		1	1	359	3	Y	142	141	0			2
									17	4	156	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	11056	X	11056	-0-		-0-	-0-	9747	3	44	4	N	1150	1231	0			51
								1265	9									
10	16368	X	12187	-0-		-4181	-0-	11319	3	28	4	N	764	781	0	11	8	23
								840	9									
11	15840	X	10950	-0-		-4890	-0-	10506	3	22	4	Y	384	393	0	3	1	11
								422	9									
12	12958	X	2438	-0-		-10520	-0-	2279	3	21	4	Y	125	130	0	6	1	-0-
								138	9									
01	12256	X	12256	-0-		-0-	-0-	11	1	11381	3	Y	700	688	0			12
								94	4	770	9							
02	11004	X	9509	-0-		-1495	-0-	2	1	8612	3	Y	796	782	0	9	1	15
								19	4	876	9			2	8			

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
09	18547	X	18547	-0-		-0-	-0-	12774	3	89	4	N	5167	5317	0			233
								5684	9									
10	23244	X	23244	-0-		-0-	-0-	16459	3	96	4	N	6081	6095	0	17	8	202
								6689	9									
11	23021	X	23021	-0-		-0-	-0-	15935	3	94	4	Y	6356	6339	0	4	1	215
								6992	9									
12	19375	X	5398	-0-		-13977	-0-	3629	3	39	4	Y	1573	1700	0	88	1	-0-
								1730	9									
01	23250	X	11339	-0-		-11911	-0-	16	1	8456	3	Y	2478	2437	0			41
								141	4	2726	9							
02	17948	X	17362	-0-		-586	-0-	7	1	14354	3	Y	2683	2647	0	16	1	52
								50	4	2951	9			9	8			

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16429	X	16429	-0-		-0-	-0-	13595	3	53	4	N	2528	2660	0			114
								2781	9									
10	28877	X	28877	-0-		-0-	-0-	22751	3	79	4	N	5497	5417	0	13	8	181
								6047	9									
11	32513	X	32513	-0-		-0-	-0-	25678	3	86	4	Y	6135	6104	0	7	1	205
								6749	9									
12	17081	X	5650	-0-		-11431	-0-	4484	3	33	4	Y	1030	1175	0	60	1	-0-
								1133	9									
01	27389	X	27389	-0-		-0-	-0-	30	1	23413	3	Y	3352	3296	0			56
								259	4	3687	9							
02	29708	X	13694	-0-		-16014	-0-	6	1	10986	3	Y	2415	2406	0	12	1	47
								45	4	2657	9			6	8			

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8489	X	8489	-0-		-0-	-0-	7983	3	30	4	N	433	475	0			19
								476	9									
10	14942	X	14581	-0-		-361	-0-	13999	3	37	4	N	495	477	0	24	8	13
								545	9									
11	14460	X	11981	-0-		-2479	-0-	11731	3	22	4	Y	207	213	0	3	1	4
								228	9									
12	12555	X	3719	-0-		-8836	-0-	3669	3	24	4	Y	24	27	0	1	1	-0-
								26	9									
01	14570	X	4789	-0-		-9781	-0-	11	1	3815	3	Y	786	773	0			13
								98	4	865	9							
02	13160	X	6913	-0-		-6247	-0-	5	1	5366	3	Y	1368	1337	0	6	1	26
								37	4	1505	9			12	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1992	X	1992	-0-		-0-	-0-	1611	3	9	4	N	338	461	0			15
								372	9									
10	30311	X	30311	-0-		-0-	-0-	22970	3	133	4	N	6553	6298	0	53	8	217
								7208	9									
11	30868	X	30868	-0-		-0-	-0-	23088	3	133	4	Y	6952	6929	0	4	1	236
								7647	9									
*12	12152	X	11315	-0-		-837	-0-	8335	3	66	4	Y	2649	2738	0	142	1	-0-
								2914	9					5	8			
01	24257	X	24257	-0-		-0-	-0-	19	1	18661	3	Y	4919	4826	0	12	1	81
								166	4	5411	9							
02	28812	X	4208	-0-		-24604	-0-	5	1	2872	3	Y	1178	1213	0	2	1	23
								35	4	1296	9			21	8			

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27122	X	27122	-0-		-0-	-0-	159	1	22310	3	Y	4156	4146	0	11	1	27
								81	4	4572	9							
10	44857	X	12878	-0-		-31979	-0-	95	1	10378	3	Y	2145	2147	0	4	1	21
								45	4	2360	9							
11	43410	X	11574	-0-		-31836	-0-	41	1	9185	3	Y	2128	2124	0	3	1	22
								7	4	2341	9							
*12	28024	X	22455	-0-		-5569	-0-	63	1	18858	3	Y	3091	3073	0	11	1	29
								134	4	3400	9							
*01	28846	X	28846	-0-		-0-	-0-	55	1	24944	3	Y	3374	3323	0	37	1	43
								136	4	3711	9							
*02	26915	X	26915	-0-		-0-	-0-	43	1	23364	3	Y	3113	3113	0	9	1	34
								84	4	3424	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	80	0			-0-
10	12710	X	-0-	-0-		-12710	-0-					N	-0-					-0-
11	12300	X	-0-	-0-		-12300	-0-					Y	-0-					-0-
12	12307	X	-0-	-0-		-12307	-0-					Y	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-		-1147	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE LINK VJ RANCH 37-48 WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	9218	-0-		-922	-0-	6911	3	242	4	N	1877	1874	1			204
								2065	9									
10	8738	X	8738	-0-		-0-	-0-	6113	3	286	4	N	2126	2187	1			143
								2339	9									
11	4876	X	4876	-0-		-0-	-0-	3564	3	146	4	N	1060	1094	1			109
								1166	9									
12	14409	X	14409	-0-		-0-	-0-	10803	3	348	4	N	2962	2716	1			355
								3258	9									
01	9902	X	9902	-0-		-0-	-0-	7265	3	244	4	N	2175	1946	1			584
								2393	9									
02	13000	X	13000	-0-		-0-	-0-	10039	3	265	4	N	2451	2873	1			162
								2696	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
09	8566	X	8566	-0-		-0-	-0-	12	1	7623	3	Y	845	845	1			7
								1	4	930	9							
10	7440	X	2931	-0-		-4509	-0-	8	1	2671	3	Y	218	222	1			3
								12	4	240	9							
11	9311	X	9311	-0-		-0-	-0-	17	1	8403	3	Y	809	803	1			9
								1	4	890	9							
*12	8794	X	8794	-0-		-0-	-0-	25	1	7969	3	Y	726	724	1			11
								1	4	799	9							
01	7843	X	5384	-0-		-2459	-0-	24	1	4560	3	Y	725	726	1			10
								2	4	798	9							
02	15023	X	15023	-0-		-0-	-0-	17	1	14163	3	Y	760	762	1			8
								7	4	836	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. 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
09	2817	X	2817	-0-		-0-	-0-	9	1	2590	3	Y	198	198	1			2
								218	9									
10	2511	X	154	-0-		-2357	-0-	6	1	69	3	Y	64	65	1			1
								9	4	70	9							
11	11843	X	11843	-0-		-0-	-0-	16	1	11177	3	Y	589	584	1			6
								2	4	648	9							
*12	5486	X	5486	-0-		-0-	-0-	11	1	5299	3	Y	159	163	1			2
								1	4	175	9							
01	2914	X	748	-0-		-2166	-0-	15	1	663	3	Y	62	63	1			1
								2	4	68	9							
02	33852	X	33852	-0-		-0-	-0-	32	1	33178	3	Y	565	560	1			6
								20	4	622	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	501	N	341	-0-		-160	-0-	8	1	280	3	Y	48	48	1			-0-
								53	9									
10	403	N	115	-0-		-288	-0-	6	1	68	3	Y	29	29	1			-0-
								9	4	32	9							
11	930	N	51	-0-		-879	-0-	11	1	4	3	Y	32	32	1			-0-
								1	4	35	9							
12	341	N	67	-0-		-274	-0-	17	1	5	3	Y	41	40	1			1
								45	9									
01	124	N	76	-0-		-48	-0-	17	1	6	3	Y	48	48	1			1
								53	9									
02	308	X	85	-0-		-223	-0-	11	1	8	3	Y	59	59	1			1
								1	4	65	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8674	X	8674	-0-		-0-	-0-	14	1	7361	3	Y	1177	1173	1			10
								4	4	1295	9							
10	372	X	348	-0-		-24	-0-	9	1	35	3	Y	262	268	1			4
								16	4	288	9							
11	5396	X	5396	-0-		-0-	-0-	18	1	3687	3	Y	1534	1521	1			17
								4	4	1687	9							
*12	8959	X	7208	-0-		-1751	-0-	27	1	5835	3	Y	1220	1219	1			18
								4	4	1342	9							
01	8959	X	12	-0-		-8947	-0-	1	1	1	3	Y	8	26	1			-0-
								1	4	9	9							
02	8092	X	445	-0-		-7647	-0-	4	1	47	3	Y	357	353	1			4
								1	4	393	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17958	X	17958	-0-		-0-	-0-		110	1	15401	3	Y	2182	2172	0	8	1	14
									47	4	2400	9							
10	15782	X	15782	-0-		-0-	-0-		120	1	13144	3	Y	2239	2225	0	6	1	22
									55	4	2463	9							
11	17509	X	17509	-0-		-0-	-0-		67	1	14964	3	Y	2248	2243	0	4	1	23
									5	4	2473	9							
*12	18569	X	6628	-0-		-11941	-0-		17	1	5023	3	Y	1368	1376	0	2	1	13
									83	4	1505	9							
*01	23163	X	23163	-0-		-0-	-0-		43	1	19728	3	Y	2975	2926	0	24	1	38
									119	4	3273	9							
*02	26470	X	26470	-0-		-0-	-0-		42	1	22888	3	Y	3141	3137	0	8	1	34
									85	4	3455	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8198	X	8198	-0-		-0-	-0-		77	1	6828	3	Y	1164	1159	0	5	1	43
									13	4	1280	9							
10	10199	X	5753	-0-		-4446	-0-		178	1	4795	3	Y	700	687	0	3	1	53
									10	4	770	9							
11	9870	X	6651	-0-		-3219	-0-		185	1	5510	3	Y	860	868	0	2	1	43
									10	4	946	9							
12	10199	X	6654	-0-		-3545	-0-		211	1	5564	3	Y	791	815	0	3	1	16
									9	4	870	9							
01	8463	X	6645	-0-		-1818	-0-		150	1	5692	3	Y	722	703	0	7	1	28
									9	4	794	9							
02	7644	X	6141	-0-		-1503	-0-		47	1	5247	3	Y	762	749	0	2	1	39
									9	4	838	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34862	X	34862	-0-		-0-	-0-		124	1	31614	3	Y	2820	2721	0	21	1	103
									22	4	3102	9							
10	42935	X	30760	-0-		-12175	-0-		323	1	28050	3	Y	2154	2083	0	13	1	161
									18	4	2369	9							
11	40680	X	35174	-0-		-5506	-0-		337	1	32116	3	Y	2456	2485	0	11	1	121
									19	4	2702	9							
12	42036	X	37454	-0-		-4582	-0-		366	1	34264	3	Y	2551	2602	0	21	1	49
									18	4	2806	9							
01	36022	X	23546	-0-		-12476	-0-		200	1	21461	3	Y	1704	1655	0	33	1	65
									11	4	1874	9							
02	32816	X	24428	-0-		-8388	-0-		62	1	22404	3	Y	1773	1741	0	9	1	88
									12	4	1950	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23603	X	23603	-0-		-0-	-0-		1948	1	19502	3	Y	1909	2012	0	14	1	500
									53	4	2100	9							
10	28204	X	28204	-0-		-0-	-0-		132	1	25468	3	Y	2307	1492	0	14	1	1301
									66	4	2538	9							
11	21444	X	21444	-0-		-0-	-0-		149	1	19483	3	Y	1606	2441	0	8	1	458
									45	4	1767	9							
12	25718	X	25718	-0-		-0-	-0-		143	1	23062	3	Y	2243	2375	0	10	1	316
									46	4	2467	9							
01	19561	X	11776	-0-		-7785	-0-		459	1	10195	3	Y	1000	438	0	12	1	866
									22	4	1100	9							
02	25480	X	1096	-0-		-24384	-0-		109	1	885	3	Y	81	515	0			432
									13	4	89	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

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
09	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	1750	1	7347	3	Y	640	893	0	4	1	168
							56	4	704	9							
10	19034	X	1965	-0-	-17069	-0-	76	1	1730	3	Y	112	216	0	1	1	63
							36	4	123	9							
11	11700	X	2909	-0-	-8791	-0-	98	1	2297	3	Y	430	365	0	1	1	127
							41	4	473	9							
12	11749	X	8670	-0-	-3079	-0-	109	1	7607	3	Y	810	819	0	4	1	114
							63	4	891	9							
01	11749	X	1123	-0-	-10626	-0-	655	1	38	3	Y	356	151	0			319
							38	4	392	9							
02	9212	X	6737	-0-	-2475	-0-	1060	1	5429	3	Y	205	201	0	1	1	322
							22	4	226	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

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
09	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	18951	3	32	4	Y	709	681	0	10	1	152
							780	9									
10	21886	X	16694	-0-	-5192	-0-	16203	3	238	4	Y	230	331	0	7	1	44
							253	9									
11	21180	X	18850	-0-	-2330	-0-	17726	3	17	4	Y	1006	868	0	5	1	177
							1107	9									
12	20429	X	16705	-0-	-3724	-0-	1	1	15264	3	Y	1291	1293	0	8	1	167
							20	4	1420	9							
01	20429	X	16250	-0-	-4179	-0-	1	1	14967	3	Y	1149	1073	0	19	1	224
							18	4	1264	9							
02	18452	X	15099	-0-	-3353	-0-	13940	3	18	4	Y	1037	1037	0	5	1	219
							1141	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

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
09	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	17311	3	25	4	Y	1086	1000	0	12	1	235
							1195	9									
10	20429	X	12716	-0-	-7713	-0-	11830	3	180	4	Y	642	728	0	6	1	143
							706	9									
11	18600	X	18048	-0-	-552	-0-	17263	3	18	4	Y	697	716	0	7	1	117
							767	9									
12	19220	X	17215	-0-	-2005	-0-	1	1	16369	3	Y	752	767	0	10	1	92
							18	4	827	9							
01	19220	X	16655	-0-	-2565	-0-	1	1	15739	3	Y	816	731	0	25	1	152
							17	4	898	9							
02	17304	X	14272	-0-	-3032	-0-	13358	3	17	4	Y	815	790	0	3	1	174
							897	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119

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
09	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	11621	3	16	4	Y	472	437	0	7	1	101
							519	9									
10	18321	X	3765	-0-	-14556	-0-	3216	3	90	4	Y	417	419	0	2	1	97
							459	9									
11	16500	X	11484	-0-	-5016	-0-	10221	3	21	4	Y	1129	1020	0	3	1	203
							1242	9									
12	17050	X	11121	-0-	-5929	-0-	1	1	10445	3	Y	598	720	0	6	1	75
							17	4	658	9							
01	14973	X	11632	-0-	-3341	-0-	1	1	10455	3	Y	1049	903	0	15	1	206
							22	4	1154	9							
02	11340	X	10551	-0-	-789	-0-	9363	3	21	4	Y	1061	1035	0	3	1	229
							1167	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	148	X	148	-0-		-0-	-0-		2	1	7	3	Y	118	124	0			21
									9	4	130	9							
10	9765	X	7	-0-		-9758	-0-		1	1	6	4	Y	-0-	21	0			-0-
11	7710	X	138	-0-		-7572	-0-		8	1	11	3	Y	99	85	0			14
									10	4	109	9							
12	806	X	5	-0-		-801	-0-		5	4			Y	-0-	14	0			-0-
01	155	X	3	-0-		-152	-0-		3	4			Y	-0-					-0-
02	280	X	280	-0-		-0-	-0-		230	3	3	4	Y	43	36	0			7
									47	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10103	X	10103	-0-		-0-	-0-		4	1	9044	3	Y	948	1137	0	6	1	164
									12	4	1043	9							
10	14787	X	7427	-0-		-7360	-0-		3	1	7115	3	Y	267	364	0	4	1	63
									15	4	294	9							
11	13080	X	7132	-0-		-5948	-0-		12	1	6406	3	Y	635	611	0	3	1	84
									15	4	699	9							
12	10943	X	3533	-0-		-7410	-0-		23	1	2929	3	Y	421	468	0	2	1	35
									118	4	463	9							
01	10943	X	5003	-0-		-5940	-0-		38	1	4297	3	Y	564	521	0	4	1	74
									48	4	620	9							
02	9436	X	5920	-0-		-3516	-0-		42	1	5289	3	Y	481	479	0	1	1	75
									60	4	529	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28509	X	28509	-0-		-0-	-0-		25416	3	1	4	Y	2811	2872	1			210
									3092	9									
10	29233	X	16330	-0-		-12903	-0-		14725	3	50	4	Y	1414	1492	1			132
									1555	9									
11	28290	X	22484	-0-		-5806	-0-		19972	3	75	4	Y	2215	2133	1			214
									2437	9									
12	29233	X	24937	-0-		-4296	-0-		22452	3	75	4	Y	2191	2040	1			365
									2410	9									
01	29233	X	21715	-0-		-7518	-0-		20210	3	61	4	Y	1313	1536	1			142
									1444	9									
02	26600	X	19572	-0-		-7028	-0-		17507	3	60	4	Y	1823	1886	1			79
									2005	9									

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5536	X	5536	-0-		-0-	-0-		8	1	3994	3	Y	1387	1347	0	1	1	56
									8	4	1526	9							
10	5855	X	5855	-0-		-0-	-0-		12	1	4543	3	Y	1175	1205	0	3	1	23
									7	4	1293	9							
11	5830	X	5830	-0-		-0-	-0-		22	1	4489	3	Y	1197	1189	0	5	1	26
									2	4	1317	9							
12	5448	X	5448	-0-		-0-	-0-		20	1	4129	3	Y	1177	1162	0	14	1	27
									4	4	1295	9							
01	5381	X	5381	-0-		-0-	-0-		19	1	3998	3	Y	1229	1203	0	15	1	38
									12	4	1352	9							
02	5432	X	5395	-0-		-37	-0-		15	1	4011	3	Y	1243	1237	0	10	1	34
									2	4	1367	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9742	X	9742	-0-		-0-	-0-	103	1	8833	3	Y	727	730	0	6	1	27
								6	4	800	9							
10	14012	X	10218	-0-		-3794	-0-	264	1	8775	3	Y	1064	1006	0	4	1	81
								9	4	1170	9							
11	12300	X	9433	-0-		-2867	-0-	214	1	8059	3	Y	1047	1073	0	3	1	52
								8	4	1152	9							
12	12462	X	9011	-0-		-3451	-0-	237	1	7668	3	Y	999	1028	0	3	1	20
								7	4	1099	9							
01	10230	X	9170	-0-		-1060	-0-	179	1	7836	3	Y	1044	1014	0	9	1	41
								7	4	1148	9							
02	9240	X	7735	-0-		-1505	-0-	64	1	6638	3	Y	933	924	0	2	1	48
								7	4	1026	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27824	X	27824	-0-		-0-	-0-	135	1	25816	3	Y	1691	1637	0	18	1	61
								13	4	1860	9							
10	30039	X	13430	-0-		-16609	-0-	162	1	12689	3	Y	523	540	0	7	1	37
								4	4	575	9							
11	29070	X	24916	-0-		-4154	-0-	271	1	22817	3	Y	1652	1600	0	8	1	81
								11	4	1817	9							
12	28737	X	26849	-0-		-1888	-0-	307	1	24806	3	Y	1569	1610	0	9	1	31
								10	4	1726	9							
01	28737	X	28411	-0-		-326	-0-	265	1	26390	3	Y	1587	1532	0	25	1	61
								10	4	1746	9							
02	27373	X	27373	-0-		-0-	-0-	88	1	25476	3	Y	1635	1608	0	6	1	82
								10	4	1799	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288537 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17135	X	17135	-0-		-0-	-0-	106	1	14458	3	Y	2281	2203	0	9	1	84
								62	4	2509	9							
10	15190	X	14237	-0-		-953	-0-	289	1	12154	3	Y	1618	1573	0	5	1	124
								14	4	1780	9							
11	15168	X	15168	-0-		-0-	-0-	249	1	12697	3	Y	2007	2027	0	3	1	101
								14	4	2208	9							
12	17701	X	16817	-0-		-884	-0-	294	1	14251	3	Y	2053	2107	0	6	1	41
								14	4	2258	9							
01	17701	X	16652	-0-		-1049	-0-	222	1	14264	3	Y	1957	1905	0	16	1	77
								13	4	2153	9							
02	15988	X	14543	-0-		-1445	-0-	60	1	12445	3	Y	1841	1819	0	4	1	95
								13	4	2025	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288538 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22149	X	22149	-0-		-0-	-0-	139	1	20790	3	Y	1101	1113	0	16	1	40
								9	4	1211	9							
10	37045	X	9121	-0-		-27924	-0-	150	1	8557	3	Y	374	382	0	5	1	27
								3	4	411	9							
11	33960	X	12232	-0-		-21728	-0-	240	1	11236	3	Y	682	672	0	4	1	33
								6	4	750	9							
12	33201	X	11473	-0-		-21728	-0-	265	1	10512	3	Y	628	642	0	7	1	12
								5	4	691	9							
01	22878	X	10464	-0-		-12414	-0-	195	1	9640	3	Y	568	543	0	16	1	21
								4	4	625	9							
02	20664	X	9878	-0-		-10786	-0-	58	1	9213	3	Y	548	538	0	4	1	27
								4	4	603	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10574 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17981	X	17981	-0-		-0-	-0-		17164	3	4	4	Y	739	790	1			55
									813	9									
10	19995	X	13344	-0-		-6651	-0-		12784	3	31	4	Y	481	491	1			45
									529	9									
11	18780	X	12870	-0-		-5910	-0-		12051	3	32	4	Y	715	691	1			69
									787	9									
12	18910	X	15125	-0-		-3785	-0-		14128	3	27	4	Y	882	804	1			147
									970	9									
01	18910	X	14321	-0-		-4589	-0-		12778	3	44	4	Y	1363	1362	1			148
									1499	9									
02	16772	X	12973	-0-		-3799	-0-		11938	3	39	4	Y	905	1014	1			39
									996	9									

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10264 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33813	X	33813	-0-		-0-	-0-		376	1	31357	3	Y	1866	1765	1	26	8	270
									27	4	2053	9							
10	40548	X	36088	-0-		-4460	-0-		526	1	33090	3	Y	1996	2054	1	8	8	204
									276	4	2196	9							
11	34978	X	34978	-0-		-0-	-0-		352	1	32605	3	Y	1779	1773	1			210
									64	4	1957	9							
12	37331	X	37331	-0-		-0-	-0-		359	1	34622	3	Y	2116	2098	1			228
									22	4	2328	9							
01	36084	X	25280	-0-		-10804	-0-		209	1	23491	3	Y	1387	1438	1	10	8	167
									54	4	1526	9							
02	32648	X	16685	-0-		-15963	-0-		196	1	15635	3	Y	720	730	1			157
									62	4	792	9							

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15469	X	15469	-0-		-0-	-0-		13352	3	4	4	Y	1921	1877	0	2	1	104
									2113	9									
10	16306	X	3476	-0-		-12830	-0-		2977	3	1	4	Y	453	516	0	2	1	39
									498	9									
11	14970	X	-0-	-0-		-14970	-0-						Y	-0-	39	0			-0-
12	15996	X	6292	-0-		-9704	-0-		4571	3	24	4	Y	1543	1479	0	15	1	49
									1697	9									
01	15996	X	9517	-0-		-6479	-0-		6916	3	151	4	Y	2227	2181	0	25	1	70
									2450	9									
02	13972	X	9556	-0-		-4416	-0-		7081	3	4	4	Y	2246	2212	0	20	1	84
									2471	9									

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289008 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10404	X	10404	-0-		-0-	-0-		9400	3	1	4	Y	912	887	0	2	1	49
									1003	9									
10	8897	X	2685	-0-		-6212	-0-		2485	3	1	4	Y	181	213	0	2	1	15
									199	9									
11	8040	X	-0-	-0-		-8040	-0-						Y	-0-	15	0			-0-
12	12079	X	12079	-0-		-0-	-0-		10252	3	59	4	Y	1607	1517	0	40	1	50
									1768	9									
01	16061	X	16061	-0-		-0-	-0-		13063	3	235	4	Y	2512	2428	0	56	1	78
									2763	9									
02	13595	X	13595	-0-		-0-	-0-		11234	3	5	4	Y	2142	2101	0	40	1	79
									2356	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	1691	3	402	9	Y	365	368	0			20
10	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
11	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-					-0-
12	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	5828	3	29	4	Y	2280	2186	0	21	1	73
							2508	9									
01	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	8791	3	174	4	Y	2900	2848	0	34	1	91
							3190	9									
02	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	8863	3	5	4	Y	2842	2798	0	29	1	106
							3126	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2689	3	336	9	Y	305	319	0			16
10	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
11	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					Y	-0-					-0-
12	9579	X	3014	-0-	-6565	-0-	2511	3	17	4	Y	442	420	0	8	1	14
							486	9									
01	6386	X	3429	-0-	-2957	-0-	2626	3	89	4	Y	649	633	0	10	1	20
							714	9									
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	2471	3	3	4	Y	625	616	0	6	1	23
							688	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	102	1	10213	3	Y	1905	1903	0	4	1	165
							55	4	2096	9							
10	33170	X	16333	-0-	-16837	-0-	200	1	14308	3	Y	1613	1400	0	5	1	373
							51	4	1774	9							
11	24780	X	19226	-0-	-5554	-0-	330	1	15530	3	Y	2967	2947	0	4	1	389
							102	4	3264	9							
12	25606	X	7453	-0-	-18153	-0-	174	1	4375	3	Y	2492	2721	0	2	1	158
							163	4	2741	9							
01	21452	X	18882	-0-	-2570	-0-	132	1	15900	3	Y	2490	2443	0	16	1	189
							111	4	2739	9							
02	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	140	1	20122	3	Y	2207	2225	0	6	1	165
							7	4	2428	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	84	3	32	4	Y	319	330	0			28
							351	9									
10	1302	N	765	-0-	-537	-0-	108	3	31	4	Y	569	462	0			135
							626	9									
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	143	3	60	4	Y	536	600	0			71
							590	9									
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	188	3	104	4	Y	931	943	0			59
							1024	9									
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	81	3	78	4	Y	613	625	0			47
							674	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	100	3	19	4	Y	842	824	0			65
							926	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2113H RRCID -> 289162 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-		56	1	5753	3	Y	1459	1444	0	3	1	127
								45	4	1605	9							
10	15531	X	7707	-0-	-7824	-0-		92	1	6607	3	Y	880	800	0	3	1	204
								40	4	968	9							
11	15030	X	9423	-0-	-5607	-0-		155	1	7378	3	Y	1651	1636	0	2	1	217
								74	4	1816	9							
12	13764	X	4482	-0-	-9282	-0-		103	1	2595	3	Y	1518	1638	0	1	1	96
								114	4	1670	9							
01	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-		88	1	10595	3	Y	1550	1517	0	12	1	117
								100	4	1705	9							
02	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-		74	1	10561	3	Y	1195	1220	0	2	1	90
								6	4	1315	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-		48	1	4850	3	Y	1279	1239	0	2	1	111
								45	4	1407	9							
10	11811	X	3169	-0-	-8642	-0-		36	1	2632	3	Y	444	451	0	1	1	103
								13	4	488	9							
11	11430	X	3280	-0-	-8150	-0-		63	1	2885	3	Y	268	336	0	1	1	34
								37	4	295	9							
12	11811	X	3315	-0-	-8496	-0-		107	1	2497	3	Y	537	536	0	1	1	34
								120	4	591	9							
01	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-		121	1	14383	3	Y	953	899	0	18	1	70
								96	4	1048	9							
02	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-		93	1	13297	3	Y	871	873	0	4	1	64
								5	4	958	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-		86	1	8768	3	Y	2095	2112	0	4	1	182
								85	4	2305	9							
10	37107	X	1101	-0-	-36006	-0-		13	1	972	3	Y	88	250	0			20
								19	4	97	9							
11	30660	X	14320	-0-	-16340	-0-		266	1	12431	3	Y	1379	1217	0	3	1	179
								106	4	1517	9							
12	24211	X	3985	-0-	-20226	-0-		97	1	2402	3	Y	1202	1304	0	1	1	76
								164	4	1322	9							
01	24211	X	15782	-0-	-8429	-0-		124	1	14706	3	Y	744	749	0	18	1	53
								134	4	818	9							
02	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-		112	1	15973	3	Y	341	367	0	5	1	22
								9	4	375	9							

STATE DIAGON ALLEY B WELL #: 2H RRCID -> 289165 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10	0			-0-
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-						Y	-0-					-0-
11	7140	X	53	-0-	-7087	-0-		9	3	4	4	Y	36	31	0			5
								40	9									
12	7378	X	401	-0-	-6977	-0-		60	3	15	4	Y	296	282	0			19
								326	9									
01	384	X	384	-0-	-0-	-0-		41	3	343	9	Y	312	307	0			24
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-	24	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25795	X	25795	-0-		-0-	-0-		32	1	19556	3	Y	5642	5616	0			72
									1	4	6206	9							
10	26319	X	26192	-0-		-127	-0-		56	1	20132	3	Y	5420	5408	0	18	8	66
									42	4	5962	9							
11	25470	X	21672	-0-		-3798	-0-		96	1	17318	3	Y	3860	3905	0	4	1	17
									12	4	4246	9							
*12	26660	X	22208	-0-		-4452	-0-		58	1	17675	3	Y	4059	4047	0	3	1	20
									10	4	4465	9			6	8			
01	26660	X	4835	-0-		-21825	-0-		3	1	4071	3	Y	614	628	0	4	1	2
									86	4	675	9							
02	33196	X	33196	-0-		-0-	-0-		10	1	28387	3	Y	4341	4291	0	28	1	13
									24	4	4775	9			11	8			

APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	7080	-0-		-0-	-0-		6215	3	31	4	Y	758	747	0	1	1	53
									834	9									
10	7967	X	5355	-0-		-2612	-0-		4682	3	23	4	Y	591	619	0	3	1	22
									650	9									
11	7710	X	-0-	-0-		-7710	-0-						Y	-0-	22	0			-0-
12	7874	X	4830	-0-		-3044	-0-		4029	3	24	4	Y	706	674	0	16	1	16
									777	9									
01	7874	X	5940	-0-		-1934	-0-		4856	3	32	4	Y	956	924	0	20	1	28
									1052	9									
02	6608	X	5844	-0-		-764	-0-		4727	3	79	4	Y	944	919	0	17	1	36
									1038	9									

APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8712	X	8712	-0-		-0-	-0-		7732	3	33	4	Y	861	845	0	1	1	60
									947	9									
10	10571	X	9521	-0-		-1050	-0-		8509	3	30	4	Y	893	915	0	5	1	33
									982	9									
11	10230	X	8495	-0-		-1735	-0-		7433	3	29	4	Y	939	909	0	9	1	54
									1033	9									
12	9579	X	8078	-0-		-1501	-0-		6952	3	28	4	Y	998	1005	0	24	1	23
									1098	9									
01	9517	X	7482	-0-		-2035	-0-		6416	3	28	4	Y	944	914	0	25	1	28
									1038	9									
02	8596	X	7740	-0-		-856	-0-		6562	3	86	4	Y	993	962	0	21	1	38
									1092	9									

APOLLO 7 WELL #: 4H RRCID -> 289260 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6659	X	6659	-0-		-0-	-0-		6167	3	33	4	Y	417	413	0	1	1	29
									459	9									
10	7512	X	7512	-0-		-0-	-0-		6826	3	33	4	Y	594	597	0	4	1	22
									653	9									
11	7154	X	7154	-0-		-0-	-0-		6449	3	31	4	Y	613	592	0	8	1	35
									674	9									
12	7192	X	7033	-0-		-159	-0-		6314	3	28	4	Y	628	626	0	23	1	14
									691	9									
01	7192	X	6699	-0-		-493	-0-		6021	3	29	4	Y	590	563	0	24	1	17
									649	9									
02	6776	X	6310	-0-		-466	-0-		5853	3	41	4	Y	378	361	0	20	1	14
									416	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	6078	3	31	4	Y	867	854	0	1	1	61
							954	9									
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	7521	3	28	4	Y	754	782	0	5	1	28
							829	9									
11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
12	7285	X	4221	-0-	-3064	-0-	3386	3	64	4	Y	701	673	0	12	1	16
							771	9									
01	7688	X	5513	-0-	-2175	-0-	4396	3	31	4	Y	987	956	0	18	1	29
							1086	9									
02	7560	X	6017	-0-	-1543	-0-	4751	3	88	4	Y	1071	1043	0	16	1	41
							1178	9									

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
09	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2223	3	11	4	Y	215	248	0			15
							237	9									
10	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
11	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	-0-					-0-
12	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	10185	3	51	4	Y	2001	1927	0	28	1	46
							2201	9									
01	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	11708	3	66	4	Y	2409	2353	0	31	1	71
							2650	9									
02	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	10489	3	182	4	Y	2259	2219	0	24	1	87
							2485	9									

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
09	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	7740	3	29	4	Y	407	416	0	1	1	28
							448	9									
10	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	7987	3	33	4	Y	963	951	0	4	1	36
							1059	9									
11	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	9830	3	30	4	Y	636	625	0	11	1	36
							700	9									
12	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8322	3	23	4	Y	439	437	0	28	1	10
							483	9									
01	8742	X	7168	-0-	-1574	-0-	6514	3	25	4	Y	572	542	0	24	1	16
							629	9									
02	9856	X	7330	-0-	-2526	-0-	6446	3	68	4	Y	742	710	0	20	1	28
							816	9									

APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5141	3	26	4	Y	777	765	0	1	1	54
							855	9									
10	6417	X	5206	-0-	-1211	-0-	4441	3	20	4	Y	677	703	0	3	1	25
							745	9									
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
12	6355	X	4859	-0-	-1496	-0-	4046	3	21	4	Y	720	690	0	14	1	16
							792	9									
01	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	5822	3	30	4	Y	1030	994	0	22	1	30
							1133	9									
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	5954	3	84	4	Y	1044	1015	0	19	1	40
							1148	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1626	3	8	4	Y	180	209	0			13
							198	9									
10	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
11	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-					-0-
12	7936	X	3333	-0-	-4603	-0-	2315	3	28	4	Y	900	868	0	11	1	21
							990	9									
01	7068	X	5146	-0-	-1922	-0-	3674	3	41	4	Y	1301	1265	0	19	1	38
							1431	9									
02	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	4485	3	122	4	Y	1506	1466	0	20	1	58
							1657	9									

LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	784	X	784	-0-	-0-	-0-	1	1	607	3	Y	160	176	0			2
							176	9									
10	7843	X	4690	-0-	-3153	-0-	10	1	3463	3	Y	1084	1064	0	9	8	13
							25	4	1192	9							
11	7590	X	5916	-0-	-1674	-0-	24	1	4450	3	Y	1307	1313	0	1	1	6
							4	4	1438	9							
*12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	21	1	6446	3	Y	1864	1854	0	1	1	9
							5	4	2050	9			6	8			
01	7068	X	1251	-0-	-5817	-0-	1	1	898	3	Y	262	269	0	1	1	1
							64	4	288	9							
02	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	2	1	5826	3	Y	1563	1542	0	7	1	5
							11	4	1719	9			10	8			

LINK VJ RANCH 24-13 B WELL #: 2H RRCID -> 289361 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	3	1	2052	3	Y	315	341	0			4
							347	9									
10	21700	X	14534	-0-	-7166	-0-	33	1	11651	3	Y	2556	2521	0	8	8	31
							38	4	2812	9							
11	21060	X	19607	-0-	-1453	-0-	93	1	16691	3	Y	2553	2569	0	4	1	11
							15	4	2808	9							
*12	21762	X	17475	-0-	-4287	-0-	47	1	14374	3	Y	2767	2757	0	2	1	14
							10	4	3044	9			5	8			
01	21762	X	7673	-0-	-14089	-0-	4	1	5957	3	Y	1465	1470	0	5	1	4
							100	4	1612	9							
02	18312	X	15596	-0-	-2716	-0-	5	1	12930	3	Y	2401	2377	0	12	1	7
							20	4	2641	9			9	8			

LINK VJ RANCH 24-13 D WELL #: 4H RRCID -> 289368 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27969	X	27969	-0-	-0-	-0-	38	1	23018	3	Y	4465	4452	0			56
							1	4	4912	9							
10	29574	X	28181	-0-	-1393	-0-	64	1	22791	3	Y	4802	4781	0	19	8	58
							44	4	5282	9							
11	28620	X	25394	-0-	-3226	-0-	117	1	21043	3	Y	3838	3873	0	6	1	17
							12	4	4222	9							
*12	29574	X	25512	-0-	-4062	-0-	70	1	21269	3	Y	3785	3774	0	4	1	18
							9	4	4164	9			6	8			
01	28892	X	3851	-0-	-25041	-0-	2	1	3172	3	Y	545	558	0	3	1	2
							77	4	600	9							
02	29568	X	29568	-0-	-0-	-0-	9	1	25555	3	Y	3616	3569	0	28	1	10
							26	4	3978	9			11	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 24-13 F WELL #: 6H RRCID -> 289369 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10150	X	10150	-0-		-0-	-0-	13	1	8180	3	Y	1778	1759	0			22
								1	4	1956	9							
10	16307	X	16307	-0-		-0-	-0-	35	1	12703	3	Y	3206	3161	0	29	8	38
								42	4	3527	9							
11	14580	X	10002	-0-		-4578	-0-	37	1	6770	3	Y	2898	2921	0	2	1	13
								7	4	3188	9							
*12	21370	X	21370	-0-		-0-	-0-	48	1	14934	3	Y	5799	5769	0	3	1	29
								9	4	6379	9			11	8			
01	16306	X	3160	-0-		-13146	-0-	1	1	2153	3	Y	845	870	0	2	1	2
								76	4	930	9							
02	14952	X	14952	-0-		-0-	-0-	4	1	12346	3	Y	2349	2315	0	14	1	7
								18	4	2584	9			15	8			

LINK VJ RANCH 24-13 E WELL #: 5H RRCID -> 289373 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29853	X	29853	-0-		-0-	-0-	40	1	24397	3	Y	4923	4911	0			62
								1	4	5415	9							
10	28334	X	25597	-0-		-2737	-0-	59	1	21129	3	Y	3965	3960	0	20	8	47
								47	4	4362	9							
11	30060	X	29553	-0-		-507	-0-	124	1	22554	3	Y	6237	6250	0	6	1	28
								14	4	6861	9							
*12	31062	X	30851	-0-		-211	-0-	72	1	22483	3	Y	7532	7512	0	4	1	37
								11	4	8285	9			7	8			
01	31062	X	4367	-0-		-26695	-0-	2	1	3105	3	Y	1073	1104	0	3	1	3
								80	4	1180	9							
02	34807	X	34807	-0-		-0-	-0-	10	1	28862	3	Y	5376	5324	0	30	1	16
								21	4	5914	9			9	8			

LINK VJ RANCH 24-13 G WELL #: 751H RRCID -> 289376 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81303	X	81303	-0-		-0-	-0-	123	1	74230	3	Y	6317	6284	0			77
								1	4	6949	9							
10	62121	X	62121	-0-		-0-	-0-	160	1	56261	3	Y	5114	5085	0	47	8	59
								75	4	5625	9							
11	59100	X	44572	-0-		-14528	-0-	229	1	40548	3	Y	3435	3468	0	11	1	15
								16	4	3779	9							
*12	84010	X	75632	-0-		-8378	-0-	230	1	69441	3	Y	5401	5357	0	13	1	25
								20	4	5941	9			21	8			
01	84010	X	28068	-0-		-55942	-0-	17	1	25357	3	Y	2305	2300	0	24	1	6
								158	4	2536	9							
02	75880	X	4592	-0-		-71288	-0-	1	1	3991	3	Y	543	541	0	4	1	2
								3	4	597	9			2	8			

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7176	X	7176	-0-		-0-	-0-	41	1	4457	3	Y	2379	2269	0	2	1	207
								61	4	2617	9							
10	2550	X	2550	-0-		-0-	-0-	22	1	1679	3	Y	742	774	0	1	1	174
								33	4	816	9							
11	4830	X	1584	-0-		-3246	-0-	22	1	1114	3	Y	364	490	0			48
								48	4	400	9							
12	7409	X	1387	-0-		-6022	-0-	9	1	367	3	Y	791	789	0			50
								141	4	870	9							
01	7409	X	342	-0-		-7067	-0-	32	3	44	4	Y	242	273	0			19
								266	9									
02	6692	X	2126	-0-		-4566	-0-	12	1	1701	3	Y	372	362	0	1	1	28
								4	4	409	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1849	X	1849	-0-		-0-	-0-	5	1	684	3	Y	1032	1036	0			90
								25	4	1135	9							
10	21421	X	216	-0-		-21205	-0-	30	3	12	4	Y	158	211	0			37
								174	9									
11	14430	X	3389	-0-		-11041	-0-	58	1	2744	3	Y	465	441	0	1	1	60
								75	4	512	9							
12	4402	X	3615	-0-		-787	-0-	83	1	2082	3	Y	1160	1146	0	1	1	73
								174	4	1276	9							
01	4402	X	374	-0-		-4028	-0-	35	3	50	4	Y	263	316	0			20
								289	9									
02	6645	X	6645	-0-		-0-	-0-	36	1	5303	3	Y	1181	1110	0	2	1	89
								7	4	1299	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	661	X	661	-0-		-0-	-0-	56	3	13	4	Y	538	543	0			72
								592	9									
10	8060	X	185	-0-		-7875	-0-	18	3	4	4	Y	148	202	0			18
								163	9									
11	7800	X	4630	-0-		-3170	-0-	22	1	3760	3	Y	744	687	0	4	1	71
								30	4	818	9							
12	7016	X	7016	-0-		-0-	-0-	41	1	5943	3	Y	923	897	0	21	1	76
								17	4	1015	9							
01	7332	X	7332	-0-		-0-	-0-	63	1	6294	3	Y	867	819	0	21	1	103
								21	4	954	9							
02	6374	X	6374	-0-		-0-	-0-	44	1	5532	3	Y	710	717	0	16	1	80
								17	4	781	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27382	X	27382	-0-		-0-	-0-	21	1	21815	3	Y	5029	4954	0	5	1	227
								14	4	5532	9							
10	30785	X	30785	-0-		-0-	-0-	110	1	24779	3	Y	5357	5416	0	17	1	151
								3	4	5893	9							
11	28083	X	28083	-0-		-0-	-0-	127	1	22739	3	Y	4742	4678	0	32	1	183
								1	4	5216	9							
12	28680	X	28680	-0-		-0-	-0-	81	1	22734	3	Y	5302	5129	0	94	1	262
								33	4	5832	9							
01	28803	X	28803	-0-		-0-	-0-	51	1	22852	3	Y	5352	5349	0	103	1	162
								13	4	5887	9							
02	27804	X	27775	-0-		-29	-0-	54	1	22336	3	Y	4880	4569	0	85	1	388
								17	4	5368	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23922	X	23922	-0-		-0-	-0-	19	1	19732	3	Y	3781	3717	0	4	1	170
								12	4	4159	9							
10	24301	X	24301	-0-		-0-	-0-	94	1	20273	3	Y	3574	3630	0	13	1	101
								3	4	3931	9							
11	19429	X	19429	-0-		-0-	-0-	97	1	16140	3	Y	2901	2868	0	22	1	112
								1	4	3191	9							
12	18321	X	11546	-0-		-6775	-0-	45	1	9460	3	Y	1838	1822	0	37	1	91
								19	4	2022	9							
01	18321	X	13339	-0-		-4982	-0-	32	1	10856	3	Y	2221	2209	0	35	1	68
								8	4	2443	9							
02	19852	X	12317	-0-		-7535	-0-	33	1	10053	3	Y	2018	1897	0	28	1	161
								11	4	2220	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36176	X	36176	-0-	-0-	-0-	25	1	30719	3	Y	4924	4839	0	6	1	222
							16	4	5416	9							
10	36929	X	36929	-0-	-0-	-0-	121	1	31525	3	Y	4800	4867	0	20	1	135
							3	4	5280	9							
11	31755	X	31755	-0-	-0-	-0-	136	1	27348	3	Y	3882	3830	0	37	1	150
							1	4	4270	9							
12	26492	X	26492	-0-	-0-	-0-	82	1	21878	3	Y	4089	3953	0	85	1	201
							34	4	4498	9							
01	26164	X	21416	-0-	-4748	-0-	45	1	17446	3	Y	3558	3577	0	74	1	108
							11	4	3914	9							
02	33768	X	21609	-0-	-12159	-0-	49	1	17772	3	Y	3429	3201	0	64	1	272
							16	4	3772	9							

STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	4	1	5523	3	Y	605	673	0	3	1	105
							10	4	666	9							
10	6603	X	6099	-0-	-504	-0-	3	1	5292	3	Y	717	636	0	2	1	184
							15	4	789	9							
11	6270	X	6265	-0-	-5	-0-	13	1	5293	3	Y	857	924	0	1	1	116
							16	4	943	9							
12	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	16	1	5333	3	Y	964	996	0	3	1	81
							81	4	1060	9							
01	6417	X	1035	-0-	-5382	-0-	20	1	685	3	Y	276	319	0	1	1	37
							26	4	304	9							
02	5852	X	1489	-0-	-4363	-0-	12	1	1147	3	Y	284	276	0			45
							18	4	312	9							

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28967	X	28967	-0-	-0-	-0-	5	1	27881	3	Y	963	962	1			15
							22	4	1059	9							
10	43059	X	196	-0-	-42863	-0-	20	3	2	4	Y	158	167	1			6
							174	9									
11	34200	X	5	-0-	-34195	-0-	1	3	4	9	Y	4	10	1			-0-
12	35340	X	-0-	-0-	-35340	-0-					Y	-0-					-0-
01	29946	X	173	-0-	-29773	-0-	172	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	25648	X	-0-	-0-	-25648	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	23	1	10499	3	Y	1301	1272	0	2	1	53
							7	4	1431	9							
10	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	35	1	12863	3	Y	1439	1455	0	9	1	28
							9	4	1583	9							
11	12960	X	11666	-0-	-1294	-0-	51	1	10261	3	Y	1229	1215	0	15	1	27
							2	4	1352	9							
12	13392	X	12192	-0-	-1200	-0-	52	1	10558	3	Y	1434	1385	0	44	1	32
							5	4	1577	9							
01	13392	X	12150	-0-	-1242	-0-	56	1	11053	3	Y	933	887	0	51	1	27
							15	4	1026	9							
02	13076	X	9469	-0-	-3607	-0-	32	1	8278	3	Y	1052	1031	0	20	1	28
							2	4	1157	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13693	X	13693	-0-		-0-	-0-		26	1	12242	3	Y	1288	1257	0	3	1	52
									8	4	1417	9							
10	15903	X	14053	-0-		-1850	-0-		34	1	12549	3	Y	1330	1346	0	10	1	26
									7	4	1463	9							
11	14940	X	12407	-0-		-2533	-0-		54	1	10944	3	Y	1279	1259	0	18	1	28
									2	4	1407	9							
12	15438	X	13354	-0-		-2084	-0-		58	1	11796	3	Y	1359	1300	0	57	1	30
									5	4	1495	9							
01	15190	X	13069	-0-		-2121	-0-		58	1	11521	3	Y	1341	1270	0	61	1	40
									15	4	1475	9							
02	13414	X	13414	-0-		-0-	-0-		46	1	11835	3	Y	1392	1361	0	34	1	37
									2	4	1531	9							

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12941	X	12941	-0-		-0-	-0-		23	1	10626	3	Y	2077	2028	0	2	1	84
									7	4	2285	9							
10	15072	X	15072	-0-		-0-	-0-		33	1	12361	3	Y	2427	2455	0	8	1	48
									8	4	2670	9							
11	14130	X	13723	-0-		-407	-0-		55	1	11254	3	Y	2193	2179	0	14	1	48
									2	4	2412	9							
12	14601	X	14126	-0-		-475	-0-		55	1	11430	3	Y	2396	2347	0	43	1	54
									5	4	2636	9							
01	14601	X	14541	-0-		-60	-0-		59	1	11843	3	Y	2385	2318	0	48	1	73
									15	4	2624	9							
02	13608	X	12628	-0-		-980	-0-		40	1	10311	3	Y	2068	2057	0	28	1	56
									2	4	2275	9							

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9947 - 21488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30155	X	30155	-0-		-0-	-0-		5	1	28169	3	Y	1775	1770	1			29
									28	4	1953	9							
10	25761	X	15414	-0-		-10347	-0-		1	1	14885	3	Y	471	487	1			13
									10	4	518	9							
11	28590	X	26160	-0-		-2430	-0-		14	1	25311	3	Y	741	732	1			22
									20	4	815	9							
12	29698	X	26891	-0-		-2807	-0-		68	1	26436	3	Y	339	353	1			8
									14	4	373	9							
01	29698	X	23905	-0-		-5793	-0-		38	1	23557	3	Y	271	264	1			15
									12	4	298	9							
02	28140	X	22626	-0-		-5514	-0-		23	1	21361	3	Y	1113	1042	1			86
									18	4	1224	9							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289720 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10715 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43125	X	43125	-0-		-0-	-0-		158	1	39938	3	Y	2749	2701	0	22	1	71
									5	4	3024	9							
10	44481	X	44481	-0-		-0-	-0-		250	1	41743	3	Y	2244	2257	0	19	1	39
									20	4	2468	9							
11	36300	X	26865	-0-		-9435	-0-		116	1	25196	3	Y	1403	1404	0	8	1	30
									10	4	1543	9							
12	44578	X	24484	-0-		-20094	-0-		3	1	23322	3	Y	1041	1045	0	10	1	16
									14	4	1145	9							
01	44578	X	24100	-0-		-20478	-0-		5	1	23016	3	Y	961	935	0	26	1	16
									22	4	1057	9							
02	40264	X	22331	-0-		-17933	-0-		21344	3	9	4	Y	889	879	0	6	1	20
									978	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289809 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10820 - 19745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23981	X	23981	-0-		-0-	-0-		101	1	21106	3	Y	2504	2430	0	13	1	179
									20	4	2754	9							
10	25823	X	24461	-0-		-1362	-0-		132	1	21497	3	Y	2557	2402	0	11	1	323
									19	4	2813	9							
11	24990	X	24552	-0-		-438	-0-		94	1	20723	3	Y	3384	3432	0	7	1	268
									13	4	3722	9							
12	25823	X	18859	-0-		-6964	-0-		89	1	15490	3	Y	2971	3175	0	8	1	56
									12	4	3268	9							
01	25420	X	21172	-0-		-4248	-0-		105	1	17557	3	Y	3178	3057	0	23	1	154
									14	4	3496	9							
02	22904	X	18492	-0-		-4412	-0-		76	1	15614	3	Y	2535	2638	0	6	1	45
									13	4	2789	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36302	X	36302	-0-		-0-	-0-		112	1	34542	3	Y	1478	1426	0	20	1	103
									22	4	1626	9							
10	37045	X	21825	-0-		-15220	-0-		97	1	21175	3	Y	490	528	0	10	1	55
									14	4	539	9							
11	35850	X	33770	-0-		-2080	-0-		135	1	32958	3	Y	599	603	0	11	1	40
									18	4	659	9							
12	37045	X	28711	-0-		-8334	-0-		107	1	28153	3	Y	396	416	0	14	1	6
									15	4	436	9							
01	37045	X	30122	-0-		-6923	-0-		114	1	29203	3	Y	718	658	0	36	1	30
									15	4	790	9							
02	33880	X	22527	-0-		-11353	-0-		82	1	22031	3	Y	364	382	0	7	1	5
									14	4	400	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36991	X	36991	-0-		-0-	-0-		145	1	35750	3	Y	992	993	0	18	1	25
									5	4	1091	9							
10	43741	X	9074	-0-		-34667	-0-		63	1	8555	3	Y	410	424	0	4	1	7
									5	4	451	9							
11	42330	X	36118	-0-		-6212	-0-		185	1	34726	3	Y	1083	1057	0	10	1	23
									16	4	1191	9							
12	43741	X	22060	-0-		-21681	-0-		2	1	21238	3	Y	733	736	0	9	1	11
									14	4	806	9							
01	38223	X	25600	-0-		-12623	-0-		6	1	24618	3	Y	862	833	0	26	1	14
									28	4	948	9							
02	34524	X	22706	-0-		-11818	-0-		21884	3	11	4	Y	737	729	0	6	1	16
									811	9									

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64386	X	64386	-0-		-0-	-0-		202	1	60869	3	Y	3008	3002	0	44	1	76
									6	4	3309	9							
10	70835	X	10957	-0-		-59878	-0-		80	1	10327	3	Y	494	556	0	6	1	8
									7	4	543	9							
11	67080	X	32184	-0-		-34896	-0-		147	1	31024	3	Y	910	887	0	13	1	18
									12	4	1001	9							
12	69316	X	36689	-0-		-32627	-0-		2	1	35053	3	Y	1473	1454	0	15	1	22
									14	4	1620	9							
01	69316	X	34781	-0-		-34535	-0-		7	1	33095	3	Y	1497	1457	0	37	1	25
									32	4	1647	9							
02	60088	X	36548	-0-		-23540	-0-		34829	3	13	4	Y	1551	1531	0	10	1	35
									1706	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10641 - 19707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30869	X	30869	-0-		-0-	-0-		125	1	27589	3	Y	2846	2773	0	17	1	203
									24	4	3131	9							
10	36549	X	31316	-0-		-5233	-0-		157	1	27986	3	Y	2864	2692	0	14	1	361
									23	4	3150	9							
11	35370	X	31779	-0-		-3591	-0-		109	1	28413	3	Y	2947	3067	0	10	1	231
									15	4	3242	9							
12	33945	X	33119	-0-		-826	-0-		133	1	29517	3	Y	3136	3295	0	14	1	58
									19	4	3450	9							
01	33945	X	31341	-0-		-2604	-0-		147	1	28677	3	Y	2270	2186	0	34	1	108
									20	4	2497	9							
02	29652	X	26670	-0-		-2982	-0-		89	1	23125	3	Y	3128	3173	0	7	1	56
									15	4	3441	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
09	33525	X	33525	-0-		-0-	-0-		110	1	32108	3	Y	1169	1132	0	19	1	81
									21	4	1286	9							
10	43400	X	24559	-0-		-18841	-0-		107	1	23784	3	Y	593	595	0	12	1	67
									16	4	652	9							
11	42000	X	35802	-0-		-6198	-0-		137	1	33527	3	Y	1927	1836	0	11	1	147
									18	4	2120	9							
12	37510	X	35692	-0-		-1818	-0-		167	1	33852	3	Y	1500	1602	0	19	1	26
									23	4	1650	9							
01	35650	X	34393	-0-		-1257	-0-		178	1	31831	3	Y	2145	2026	0	45	1	100
									24	4	2360	9							
02	33404	X	24787	-0-		-8617	-0-		102	1	22974	3	Y	1535	1600	0	9	1	26
									22	4	1689	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
09	28772	X	28772	-0-		-0-	-0-		107	1	26701	3	Y	1766	1711	0	16	1	125
									21	4	1943	9							
10	32922	X	17340	-0-		-15582	-0-		87	1	15985	3	Y	1141	1116	0	8	1	142
									13	4	1255	9							
11	31860	X	27075	-0-		-4785	-0-		116	1	24892	3	Y	1865	1855	0	8	1	144
									15	4	2052	9							
12	31000	X	27563	-0-		-3437	-0-		143	1	25517	3	Y	1712	1811	0	14	1	31
									20	4	1883	9							
01	29729	X	25955	-0-		-3774	-0-		152	1	24029	3	Y	1594	1521	0	29	1	75
									21	4	1753	9							
02	26852	X	18610	-0-		-8242	-0-		84	1	18099	3	Y	375	438	0	6	1	6
									14	4	413	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289830 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10760 - 20074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70266	X	70266	-0-		-0-	-0-		233	1	68130	3	Y	1689	1613	0	40	1	115
									45	4	1858	9							
10	88474	X	40516	-0-		-47958	-0-		161	1	39549	3	Y	712	732	0	19	1	76
									23	4	783	9							
11	85620	X	46799	-0-		-38821	-0-		162	1	45293	3	Y	1202	1178	0	15	1	85
									22	4	1322	9							
12	76601	X	49079	-0-		-27522	-0-		185	1	47295	3	Y	1430	1465	0	26	1	24
									26	4	1573	9							
01	72602	X	50177	-0-		-22425	-0-		203	1	48228	3	Y	1562	1464	0	52	1	70
									28	4	1718	9							
02	65576	X	36673	-0-		-28903	-0-		120	1	35290	3	Y	1129	1170	0	10	1	19
									21	4	1242	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289835 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10870 - 20106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	101	X	101	-0-	-0-	-0-	11	1	10	3	Y	71	145	0			5
							2	4	78	9							
10	52824	X	12657	-0-	-40167	-0-	80	1	11991	3	Y	522	458	0	6	1	63
							12	4	574	9							
11	51120	X	24249	-0-	-26871	-0-	110	1	22303	3	Y	1655	1583	0	7	1	128
							15	4	1821	9							
12	52824	X	14034	-0-	-38790	-0-	104	1	12726	3	Y	1082	1184	0	6	1	20
							14	4	1190	9							
01	37572	X	11583	-0-	-25989	-0-	102	1	10330	3	Y	1034	992	0	13	1	49
							14	4	1137	9							
02	22624	X	11285	-0-	-11339	-0-	69	1	10070	3	Y	1031	1059	0	3	1	18
							12	4	1134	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289863 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10530 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43661	X	43661	-0-	-0-	-0-	183	1	39065	3	Y	3980	3840	0	23	1	284
							35	4	4378	9							
10	43226	X	43226	-0-	-0-	-0-	231	1	39489	3	Y	3156	3027	0	19	1	394
							34	4	3472	9							
11	36840	X	36100	-0-	-740	-0-	144	1	32699	3	Y	2944	3097	0	11	1	230
							19	4	3238	9							
12	45105	X	36599	-0-	-8506	-0-	175	1	33835	3	Y	2332	2501	0	19	1	42
							24	4	2565	9							
01	45105	X	35989	-0-	-9116	-0-	133	1	32832	3	Y	2733	2601	0	45	1	129
							18	4	3006	9							
02	40740	X	22381	-0-	-18359	-0-	65	1	20365	3	Y	1764	1854	0	8	1	31
							11	4	1940	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289959 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10717 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48066	X	48066	-0-	-0-	-0-	136	1	44953	3	Y	2683	2610	0	30	1	189
							26	4	2951	9							
10	49615	X	49615	-0-	-0-	-0-	174	1	46428	3	Y	2716	2548	0	25	1	332
							25	4	2988	9							
11	47430	X	44683	-0-	-2747	-0-	108	1	41908	3	Y	2412	2545	0	16	1	183
							14	4	2653	9							
12	49662	X	48929	-0-	-733	-0-	141	1	45891	3	Y	2615	2730	0	21	1	47
							20	4	2877	9							
01	49662	X	47948	-0-	-1714	-0-	154	1	45272	3	Y	2274	2163	0	53	1	105
							21	4	2501	9							
02	44856	X	33159	-0-	-11697	-0-	88	1	31545	3	Y	1374	1446	0	10	1	23
							15	4	1511	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289960 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11200 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29331	X	29331	-0-	-0-	-0-	215	1	27278	3	Y	1613	1578	0	14	1	57
							64	4	1774	9							
10	31345	X	31345	-0-	-0-	-0-	235	1	29149	3	Y	1754	1758	0	12	1	41
							32	4	1929	9							
11	30630	X	29452	-0-	-1178	-0-	235	1	27407	3	Y	1601	1553	0	8	1	81
							49	4	1761	9							
12	31651	X	29814	-0-	-1837	-0-	233	1	27675	3	Y	1647	1699	0	14	1	15
							94	4	1812	9							
01	31651	X	23316	-0-	-8335	-0-	257	1	21582	3	Y	1265	1230	0	26	1	24
							85	4	1392	9							
02	27188	X	26987	-0-	-201	-0-	273	1	24819	3	Y	1666	1612	0	8	1	70
							62	4	1833	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290013 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10574 - 20324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21128	X	21128	-0-		-0-	-0-		19492	3	1	4	Y	1486	1546	1			111
									1635	9									
10	22010	X	12808	-0-		-9202	-0-		11651	3	45	4	Y	1011	1027	1			95
									1112	9									
11	21810	X	13465	-0-		-8345	-0-		12421	3	52	4	Y	902	910	1			87
									992	9									
12	22537	X	16957	-0-		-5580	-0-		15146	3	69	4	Y	1584	1407	1			264
									1742	9									
01	22537	X	15680	-0-		-6857	-0-		13828	3	66	4	Y	1624	1712	1			176
									1786	9									
02	19712	X	15668	-0-		-4044	-0-		13666	3	66	4	Y	1760	1859	1			77
									1936	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
09	12065	X	12065	-0-		-0-	-0-		93	1	10032	3	Y	1750	1744	0	6	1	65
									15	4	1925	9							
10	18972	X	6514	-0-		-12458	-0-		169	1	5078	3	Y	1142	1117	0	2	1	88
									11	4	1256	9							
11	18360	X	11161	-0-		-7199	-0-		213	1	8989	3	Y	1768	1764	0	3	1	89
									14	4	1945	9							
12	17763	X	16846	-0-		-917	-0-		324	1	14219	3	Y	2080	2121	0	7	1	41
									15	4	2288	9							
01	14082	X	14082	-0-		-0-	-0-		227	1	12163	3	Y	1527	1492	0	16	1	60
									12	4	1680	9							
02	13317	X	13317	-0-		-0-	-0-		66	1	11519	3	Y	1563	1539	0	4	1	80
									13	4	1719	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
09	33989	X	33989	-0-		-0-	-0-		174	1	32083	3	Y	1564	1528	0	17	1	57
									12	4	1720	9							
10	33015	X	23290	-0-		-9725	-0-		238	1	22208	3	Y	762	755	0	9	1	55
									6	4	838	9							
11	31800	X	30913	-0-		-887	-0-		307	1	28853	3	Y	1584	1554	0	8	1	77
									11	4	1742	9							
12	34410	X	29009	-0-		-5401	-0-		320	1	26921	3	Y	1598	1632	0	12	1	31
									10	4	1758	9							
01	34410	X	28553	-0-		-5857	-0-		277	1	26452	3	Y	1649	1588	0	29	1	63
									10	4	1814	9							
02	31724	X	25342	-0-		-6382	-0-		89	1	23603	3	Y	1491	1472	0	7	1	75
									10	4	1640	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290020 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11250 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62298	X	62298	-0-		-0-	-0-		232	1	59512	3	Y	2297	2306	0	36	1	82
									27	4	2527	9							
10	71827	X	48262	-0-		-23565	-0-		516	1	45469	3	Y	2049	1956	0	31	1	144
									23	4	2254	9							
11	69510	X	62519	-0-		-6991	-0-		553	1	58182	3	Y	3411	3372	0	16	1	167
									32	4	3752	9							
12	71827	X	69627	-0-		-2200	-0-		721	1	64554	3	Y	3927	3989	0	30	1	75
									32	4	4320	9							
01	64387	X	61214	-0-		-3173	-0-		510	1	56932	3	Y	3404	3281	0	68	1	130
									28	4	3744	9							
02	58352	X	45586	-0-		-12766	-0-		125	1	42625	3	Y	2557	2546	0	14	1	127
									23	4	2813	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290021 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9950 - 19927

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

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 290056 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 10518 - 20601

09	19614	X	19614	-0-	-0-	-0-	17470	3	1	4	Y	1948	2023	1			146
							2143	9									
10	22630	X	12160	-0-	-10470	-0-	10514	3	61	4	Y	1441	1452	1			135
							1585	9									
11	19050	X	15142	-0-	-3908	-0-	12944	3	82	4	Y	1924	1873	1			186
							2116	9									
12	20274	X	13910	-0-	-6364	-0-	11869	3	70	4	Y	1792	1679	1			299
							1971	9									
01	20274	X	14903	-0-	-5371	-0-	12970	3	74	4	Y	1690	1806	1			183
							1859	9									
02	18312	X	15006	-0-	-3306	-0-	13275	3	68	4	Y	1512	1629	1			66
							1663	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 10560 - 20058

09	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	99	1	9600	3	Y	1653	1630	0	6	1	61
							14	4	1818	9							
10	15438	X	7082	-0-	-8356	-0-	243	1	5717	3	Y	1011	991	0	3	1	78
							10	4	1112	9							
11	14340	X	7899	-0-	-6441	-0-	237	1	6032	3	Y	1471	1472	0	2	1	75
							12	4	1618	9							
12	13919	X	6449	-0-	-7470	-0-	237	1	4756	3	Y	1314	1361	0	2	1	26
							11	4	1445	9							
01	11904	X	6347	-0-	-5557	-0-	173	1	4902	3	Y	1148	1123	0	5	1	46
							9	4	1263	9							
02	10752	X	6028	-0-	-4724	-0-	55	1	4622	3	Y	1219	1201	0	1	1	63
							10	4	1341	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 11100 - 21561

09	72994	X	72994	-0-	-0-	-0-	489	1	68493	3	Y	3633	3470	0	45	1	199
							16	4	3996	9							
10	64108	X	30416	-0-	-33692	-0-	298	1	28964	3	Y	1020	1116	0	15	1	88
							32	4	1122	9							
11	62040	X	40743	-0-	-21297	-0-	354	1	39173	3	Y	1104	1086	0	15	1	91
							2	4	1214	9							
12	75423	X	41726	-0-	-33697	-0-	324	1	40134	3	Y	1145	1185	0	25	1	26
							8	4	1260	9							
01	75423	X	40393	-0-	-35030	-0-	238	1	38913	3	Y	1083	1008	0	42	1	59
							51	4	1191	9							
02	68124	X	38764	-0-	-29360	-0-	79	1	37377	3	Y	1173	1127	0	11	1	94
							18	4	1290	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290298 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10520 - 21292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31601	X	31601	-0-		-0-	-0-	246	1	26614	3	Y	4303	4217	0	15	1	241
								8	4	4733	9							
10	33452	X	33452	-0-		-0-	-0-	392	1	28676	3	Y	3947	3806	0	13	1	369
								42	4	4342	9							
11	30590	X	30590	-0-		-0-	-0-	324	1	26005	3	Y	3872	3873	0	8	1	360
								2	4	4259	9							
12	32643	X	18480	-0-		-14163	-0-	218	1	15278	3	Y	2708	2990	0	8	1	70
								5	4	2979	9							
01	33449	X	7876	-0-		-25573	-0-	123	1	6464	3	Y	1148	1140	0	9	1	69
								26	4	1263	9							
02	30212	X	469	-0-		-29743	-0-	24	1	39	3	Y	364	401	0			32
								6	4	400	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290299 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10850 - 21636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47350	X	47350	-0-		-0-	-0-	352	1	44479	3	Y	2279	2235	0	27	1	125
								12	4	2507	9							
10	56358	X	23371	-0-		-32987	-0-	238	1	21955	3	Y	1047	1068	0	11	1	93
								26	4	1152	9							
11	54540	X	43627	-0-		-10913	-0-	397	1	40897	3	Y	2119	2010	0	14	1	188
								2	4	2331	9							
12	56358	X	43257	-0-		-13101	-0-	363	1	40643	3	Y	2038	2153	0	23	1	50
								9	4	2242	9							
01	54281	X	43427	-0-		-10854	-0-	259	1	40640	3	Y	2248	2122	0	46	1	130
								55	4	2473	9							
02	44184	X	40040	-0-		-4144	-0-	75	1	37872	3	Y	1887	1849	0	12	1	156
								17	4	2076	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290301 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10570 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35654	X	35654	-0-		-0-	-0-	290	1	29636	3	Y	5198	5123	0	17	1	291
								10	4	5718	9							
10	38750	X	38440	-0-		-310	-0-	384	1	32622	3	Y	4903	4719	0	15	1	460
								41	4	5393	9							
11	44115	X	44115	-0-		-0-	-0-	338	1	37866	3	Y	5372	5320	0	15	1	497
								2	4	5909	9							
12	40716	X	40716	-0-		-0-	-0-	283	1	35344	3	Y	4620	4976	0	23	1	118
								7	4	5082	9							
01	38440	X	35984	-0-		-2456	-0-	178	1	30834	3	Y	4485	4283	0	52	1	268
								38	4	4934	9							
02	41188	X	35657	-0-		-5531	-0-	55	1	31030	3	Y	4145	4046	0	14	1	353
								12	4	4560	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290306 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10870 - 21752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35350	X	35350	-0-		-0-	-0-	235	1	33048	3	Y	1872	1851	0	20	1	103
								8	4	2059	9							
10	44826	X	21359	-0-		-23467	-0-	213	1	20042	3	Y	983	988	0	10	1	88
								23	4	1081	9							
11	43380	X	30102	-0-		-13278	-0-	274	1	28042	3	Y	1622	1555	0	10	1	145
								2	4	1784	9							
12	44826	X	33952	-0-		-10874	-0-	273	1	31637	3	Y	1850	1931	0	18	1	46
								7	4	2035	9							
01	40517	X	28624	-0-		-11893	-0-	182	1	26778	3	Y	1477	1410	0	27	1	86
								39	4	1625	9							
02	32984	X	28012	-0-		-4972	-0-	64	1	26390	3	Y	1403	1365	0	7	1	117
								15	4	1543	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 35-38 A WELL #: 711H RRCID -> 290316 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4713	X	4713	-0-		-0-	-0-		3669	3	2	4	Y	947	1048	0			13
									1042	9									
10	22289	X	21426	-0-		-863	-0-		17530	3	2	4	Y	3540	3447	0	73	8	33
									3894	9									
11	21570	X	3947	-0-		-17623	-0-		3153	3	2	4	Y	720	743	0	1	1	9
									792	9									
*12	27261	X	27261	-0-		-0-	-0-		12	1	21309	3	Y	5324	5107	0	5	1	199
									84	4	5856	9			22	8			
01	28789	X	28789	-0-		-0-	-0-		30	1	21901	3	Y	5995	6074	0	23	1	97
									263	4	6595	9							
02	19348	X	17423	-0-		-1925	-0-		7	1	13356	3	Y	3639	3613	0	16	1	70
									57	4	4003	9			37	8			

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8803	X	8803	-0-		-0-	-0-		8074	3	3	4	Y	660	730	0			9
									726	9									
10	42966	X	39965	-0-		-3001	-0-		35752	3	5	4	Y	3825	3666	0	134	8	34
									4208	9									
11	44580	X	6886	-0-		-37694	-0-		6180	3	3	4	Y	639	664	0	2	1	7
									703	9									
*12	46066	X	6426	-0-		-39640	-0-		3	1	5787	3	Y	556	533	0	1	1	20
									24	4	612	9			9	8			
01	46066	X	42652	-0-		-3414	-0-		47	1	39973	3	Y	2025	1978	0	38	1	29
									404	4	2228	9							
02	36092	X	-0-	-0-		-36092	-0-						Y	-0-	29	0			-0-

VJ RANCH LINK 35-38 E WELL #: 712H RRCID -> 290323 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22816	X	22816	-0-		-0-	-0-		20045	3	14	4	Y	2506	2568	0			33
									2757	9									
10	31070	X	31070	-0-		-0-	-0-		25315	3	6	4	Y	5226	5185	0	25	8	49
									5749	9									
11	27810	X	16878	-0-		-10932	-0-		13126	3	21	4	Y	3392	3396	0	4	1	41
									3731	9									
*12	29533	X	29533	-0-		-0-	-0-		18	1	22811	3	Y	5982	5787	0	5	1	224
									124	4	6580	9			7	8			
01	30194	X	21418	-0-		-8776	-0-		31	1	16089	3	Y	4570	4701	0	19	1	74
									271	4	5027	9							
02	28056	X	13295	-0-		-14761	-0-		7	1	10491	3	Y	2494	2490	0	14	1	48
									54	4	2743	9			16	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	8400	-0-		-0-	-0-		7239	3	4	4	Y	1052	1134	0			14
									1157	9									
10	35712	X	24702	-0-		-11010	-0-		21538	3	4	4	Y	2873	2824	0	37	8	26
									3160	9									
11	34560	X	3378	-0-		-31182	-0-		2836	3	3	4	Y	490	509	0	1	1	6
									539	9									
*12	34906	X	22366	-0-		-12540	-0-		12	1	19057	3	Y	2921	2807	0	4	1	108
									84	4	3213	9			8	8			
01	32488	X	25755	-0-		-6733	-0-		35	1	21728	3	Y	3354	3385	0	24	1	53
									303	4	3689	9							
02	27115	X	27115	-0-		-0-	-0-		9	1	23765	3	Y	2976	2917	0	30	1	56
									67	4	3274	9			26	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 35-38 F WELL #: 732H RRCID -> 290334 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44041	X	44041	-0-		-0-	-0-		37838	3	17	4	Y	5624	5605	0			75
									6186	9									
10	45050	X	45050	-0-		-0-	-0-		38158	3	7	4	Y	6259	6253	0	23	8	58
									6885	9									
11	38970	X	21076	-0-		-17894	-0-		17694	3	14	4	Y	3062	3077	0	6	1	37
									3368	9									
*12	41075	X	39753	-0-		-1322	-0-		24	1	34811	3	Y	4314	4180	0	8	1	156
									173	4	4745	9			7	8			
01	41075	X	36501	-0-		-4574	-0-		39	1	30355	3	Y	5245	5284	0	33	1	84
									337	4	5770	9							
02	41104	X	30046	-0-		-11058	-0-		9	1	26287	3	Y	3348	3320	0	33	1	63
									67	4	3683	9			16	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290341 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33795	X	33795	-0-		-0-	-0-		297	1	29544	3	Y	3585	3508	0	17	1	200
									10	4	3944	9							
10	36243	X	36243	-0-		-0-	-0-		453	1	31801	3	Y	3582	3434	0	14	1	334
									49	4	3940	9							
11	32475	X	32475	-0-		-0-	-0-		344	1	28382	3	Y	3406	3415	0	10	1	315
									2	4	3747	9							
12	41192	X	41192	-0-		-0-	-0-		351	1	35644	3	Y	4717	4890	0	20	1	122
									8	4	5189	9							
01	37616	X	37616	-0-		-0-	-0-		237	1	33215	3	Y	3740	3592	0	48	1	222
									50	4	4114	9							
02	38951	X	38951	-0-		-0-	-0-		67	1	33011	3	Y	5325	5076	0	13	1	458
									15	4	5858	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290352 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10820 - 21555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43070	X	43070	-0-		-0-	-0-		319	1	40093	3	Y	2406	2358	0	25	1	132
									11	4	2647	9							
10	52824	X	45906	-0-		-6918	-0-		465	1	42571	3	Y	2564	2443	0	21	1	232
									50	4	2820	9							
11	51120	X	1867	-0-		-49253	-0-		44	1	1709	3	Y	104	326	0	1	1	9
									114	9									
12	52824	X	-0-	-0-		-52824	-0-						Y	-0-	9	0			-0-
01	46283	X	21	-0-		-46262	-0-		3	3	18	9	Y	16	15	0			1
02	41468	X	-0-	-0-		-41468	-0-						Y	-0-	1	0			-0-

STATE STREAMER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290357 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10580 - 21229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27896	X	27896	-0-		-0-	-0-		248	1	25279	3	Y	2146	2113	0	14	1	119
									8	4	2361	9							
10	39184	X	30436	-0-		-8748	-0-		380	1	26498	3	Y	3197	3006	0	11	1	299
									41	4	3517	9							
11	37920	X	29142	-0-		-8778	-0-		293	1	25248	3	Y	3272	3259	0	8	1	304
									2	4	3599	9							
12	39184	X	25473	-0-		-13711	-0-		248	1	22149	3	Y	2791	3012	0	11	1	72
									6	4	3070	9							
01	33139	X	20487	-0-		-12652	-0-		159	1	17414	3	Y	2618	2510	0	22	1	158
									34	4	2880	9							
02	27496	X	19198	-0-		-8298	-0-		44	1	16633	3	Y	2283	2239	0	6	1	196
									10	4	2511	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	3	1	15240	3	Y	501	496	1			8
							10	4	551	9							
10	36270	X	11224	-0-	-25046	-0-	1	1	10614	3	Y	547	538	1			17
							7	4	602	9							
11	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	12	1	20655	3	Y	1009	992	1	1	8	33
							16	4	1110	9							
12	21452	X	19773	-0-	-1679	-0-	47	1	18528	3	Y	1075	1074	1			34
							15	4	1183	9							
01	21452	X	19907	-0-	-1545	-0-	30	1	18600	3	Y	1154	1094	1			94
							8	4	1269	9							
02	20328	X	19842	-0-	-486	-0-	19	1	18352	3	Y	1324	1315	1			103
							15	4	1456	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17425	X	17425	-0-	-0-	-0-	3	1	17130	3	Y	253	255	1			3
							14	4	278	9							
10	24738	X	8890	-0-	-15848	-0-	1	1	8538	3	Y	314	307	1			10
							6	4	345	9							
11	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	9	1	16455	3	Y	318	319	1			9
							11	4	350	9							
12	18011	X	13384	-0-	-4627	-0-	34	1	13120	3	Y	203	207	1			5
							7	4	223	9							
01	18011	X	15018	-0-	-2993	-0-	24	1	14620	3	Y	331	313	1			23
							10	4	364	9							
02	16268	X	14866	-0-	-1402	-0-	14	1	13629	3	Y	1097	1034	1			86
							16	4	1207	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92258	X	92258	-0-	-0-	-0-	1327	1	89110	3	Y	1544	1587	1			78
							123	4	1698	9							
10	110763	X	69170	-0-	-41593	-0-	67782	3	592	4	Y	724	705	1			97
							796	9									
11	107190	X	95837	-0-	-11353	-0-	94628	3	39	4	Y	1064	1139	1			22
							1170	9									
12	113465	X	113465	-0-	-0-	-0-	112149	3	88	4	Y	1116	940	1			198
							1228	9									
01	102176	X	90901	-0-	-11275	-0-	89466	3	218	4	Y	1106	1236	1			68
							1217	9									
02	89460	X	87733	-0-	-1727	-0-	86381	3	427	4	Y	841	867	1			42
							925	9									

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291006 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46786	X	46786	-0-	-0-	-0-	947	1	43152	3	Y	2370	2448	1			120
							80	4	2607	9							
10	43183	X	23183	-0-	-20000	-0-	21821	3	253	4	Y	1008	993	1			135
							1109	9									
11	44550	X	36483	-0-	-8067	-0-	34307	3	27	4	Y	1954	2048	1			41
							2149	9									
12	48360	X	29549	-0-	-18811	-0-	27713	3	37	4	Y	1635	1386	1			290
							1799	9									
01	48360	X	11508	-0-	-36852	-0-	10662	3	75	4	Y	701	948	1			43
							771	9									
02	43680	X	22843	-0-	-20837	-0-	21199	3	196	4	Y	1316	1293	1			66
							1448	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291007 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1150	X	1150	-0-		-0-	-0-		995	1	26	4	Y	117	122	1			6
									129	9									
10	12718	X	12718	-0-		-0-	-0-		11839	3	191	4	Y	625	547	1			84
									688	9									
11	37233	X	37233	-0-		-0-	-0-		35392	3	19	4	Y	1656	1705	1			35
									1822	9									
12	19654	X	19654	-0-		-0-	-0-		18755	3	28	4	Y	792	686	1			141
									871	9									
01	12710	X	6774	-0-		-5936	-0-		6258	3	52	4	Y	422	537	1			26
									464	9									
02	34748	X	18575	-0-		-16173	-0-		17524	3	179	4	Y	793	779	1			40
									872	9									

STATE TROOPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291101 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 11155 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7935	X	7935	-0-		-0-	-0-		59	1	7437	3	Y	374	370	0	4	1	13
									28	4	411	9							
10	10328	X	10328	-0-		-0-	-0-		76	1	9425	3	Y	739	731	0	4	1	17
									14	4	813	9							
11	12996	X	12996	-0-		-0-	-0-		81	1	9857	3	Y	2759	2628	0	3	1	145
									23	4	3035	9							
12	14350	X	14350	-0-		-0-	-0-		111	1	13254	3	Y	846	977	0	6	1	8
									54	4	931	9							
01	11668	X	11668	-0-		-0-	-0-		124	1	10492	3	Y	909	888	0	11	1	18
									52	4	1000	9							
02	12124	X	11102	-0-		-1022	-0-		113	1	10291	3	Y	607	597	0	3	1	25
									30	4	668	9							

ATLAS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291108 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11987 PERF. 12182 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10460	X	10460	-0-		-0-	-0-		8490	3	37	4	Y	1757	1702	0	2	1	93
									1933	9									
10	11842	X	11021	-0-		-821	-0-		9051	3	14	4	Y	1778	1808	0	5	1	58
									1956	9									
11	11280	X	10051	-0-		-1229	-0-		8137	3	14	4	Y	1727	1715	0	9	1	61
									1900	9									
12	11656	X	9830	-0-		-1826	-0-		7794	3	33	4	Y	1821	1810	0	26	1	46
									2003	9									
01	11036	X	9307	-0-		-1729	-0-		7319	3	45	4	Y	1766	1732	0	26	1	54
									1943	9									
02	8708	X	8278	-0-		-430	-0-		6601	3	34	4	Y	1494	1465	0	20	1	63
									1643	9									

ATLAS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291111 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11914 PERF. 12148 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11507	X	11507	-0-		-0-	-0-		9329	3	32	4	Y	1951	1921	0	2	1	103
									2146	9									
10	14353	X	11951	-0-		-2402	-0-		9606	3	12	4	Y	2121	2149	0	6	1	69
									2333	9									
11	13890	X	11318	-0-		-2572	-0-		9194	3	15	4	Y	1917	1908	0	11	1	67
									2109	9									
12	13020	X	11313	-0-		-1707	-0-		9023	3	37	4	Y	2048	2032	0	31	1	52
									2253	9									
01	11966	X	11657	-0-		-309	-0-		9499	3	65	4	Y	1903	1861	0	36	1	58
									2093	9									
02	10886	X	10886	-0-		-0-	-0-		8850	3	49	4	Y	1806	1760	0	28	1	76
									1987	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291128 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10667 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25389	X	25389	-0-		-0-	-0-		171	1	21983	3	Y	2901	2844	0	12	1	104
									44	4	3191	9							
10	29419	X	27007	-0-		-2412	-0-		186	1	23371	3	Y	3118	3138	0	10	1	74
									20	4	3430	9							
11	26640	X	24452	-0-		-2188	-0-		179	1	21165	3	Y	2796	2719	0	6	1	145
									32	4	3076	9							
12	26226	X	25208	-0-		-1018	-0-		180	1	21692	3	Y	2972	3078	0	11	1	28
									67	4	3269	9							
01	27001	X	21982	-0-		-5019	-0-		222	1	18967	3	Y	2469	2427	0	22	1	48
									77	4	2716	9							
02	24388	X	16254	-0-		-8134	-0-		150	1	13882	3	Y	1999	1957	0	4	1	86
									23	4	2199	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291129 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11143 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24158	X	24158	-0-		-0-	-0-		174	1	22066	3	Y	1696	1660	0	12	1	60
									52	4	1866	9							
10	31682	X	22405	-0-		-9277	-0-		163	1	20303	3	Y	1748	1758	0	9	1	41
									16	4	1923	9							
11	29430	X	24516	-0-		-4914	-0-		189	1	22159	3	Y	1946	1880	0	7	1	100
									27	4	2141	9							
12	25261	X	25261	-0-		-0-	-0-		190	1	22732	3	Y	2068	2137	0	12	1	19
									64	4	2275	9							
01	24955	X	20755	-0-		-4200	-0-		217	1	18400	3	Y	1873	1837	0	18	1	37
									78	4	2060	9							
02	22876	X	21668	-0-		-1208	-0-		210	1	19237	3	Y	1983	1930	0	5	1	85
									40	4	2181	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 761H RRCID -> 291154 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36376	X	36376	-0-		-0-	-0-		270	1	34174	3	Y	1704	1689	0	16	1	60
									58	4	1874	9							
10	39401	X	38278	-0-		-1123	-0-		284	1	35281	3	Y	2443	2432	0	14	1	57
									26	4	2687	9							
11	36930	X	36032	-0-		-898	-0-		295	1	34274	3	Y	1291	1275	0	9	1	64
									43	4	1420	9							
12	38161	X	36098	-0-		-2063	-0-		290	1	34312	3	Y	1279	1317	0	15	1	11
									89	4	1407	9							
01	38285	X	31166	-0-		-7119	-0-		353	1	29491	3	Y	1116	1067	0	40	1	20
									94	4	1228	9							
02	34580	X	30262	-0-		-4318	-0-		316	1	28616	3	Y	1173	1136	0	10	1	47
									40	4	1290	9							

ATLAS 7 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291316 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9556	X	9556	-0-		-0-	-0-		7241	3	36	4	Y	2072	2036	0	1	1	109
									2279	9									
10	9274	X	9274	-0-		-0-	-0-		7170	3	13	4	Y	1901	1944	0	4	1	62
									2091	9									
11	8893	X	8893	-0-		-0-	-0-		6772	3	17	4	Y	1913	1900	0	8	1	67
									2104	9									
12	8808	X	8808	-0-		-0-	-0-		6583	3	55	4	Y	1973	1966	0	24	1	50
									2170	9									
01	8639	X	8639	-0-		-0-	-0-		6516	3	82	4	Y	1855	1823	0	26	1	56
									2041	9									
02	7835	X	7835	-0-		-0-	-0-		6097	3	68	4	Y	1518	1490	0	20	1	64
									1670	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291318 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-		6934	3	36	4	Y	1887	1860	0	1	1	100
								2076	9									
10	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-		7150	3	14	4	Y	1864	1899	0	4	1	61
								2050	9									
11	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-		6841	3	17	4	Y	1903	1890	0	7	1	67
								2093	9									
12	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-		7339	3	49	4	Y	2035	2028	0	22	1	52
								2239	9									
01	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-		8156	3	87	4	Y	2059	2021	0	27	1	63
								2265	9									
02	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-		7170	3	64	4	Y	1819	1785	0	20	1	77
								2001	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100228	X	100228	-0-	-0-	-0-		97349	3	33	4	Y	2587	2452	0	51	1	279
								2846	9									
10	95201	X	20199	-0-	-75002	-0-		19292	3	8	4	Y	817	982	0	8	1	106
								899	9									
11	97200	X	92264	-0-	-4936	-0-		112	1	88506	3	Y	3285	3042	0	26	1	323
								32	4	3614	9							
12	103571	X	73242	-0-	-30329	-0-		72	1	70395	3	Y	2507	2710	0	35	1	85
								17	4	2758	9							
01	103571	X	85680	-0-	-17891	-0-		83	1	82142	3	Y	3104	2906	0	101	1	182
								41	4	3414	9							
02	93548	X	50481	-0-	-43067	-0-		29	1	48482	3	Y	1762	1807	0	18	1	119
								32	4	1938	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43714	X	43714	-0-	-0-	-0-		41196	3	13	4	Y	2277	2184	0	33	1	249
								2505	9									
10	42005	X	32070	-0-	-9935	-0-		30527	3	12	4	Y	1392	1445	0	20	1	176
								1531	9									
11	42930	X	42580	-0-	-350	-0-		51	1	40179	3	Y	2123	2073	0	18	1	208
								15	4	2335	9							
12	49658	X	49658	-0-	-0-	-0-		52	1	47082	3	Y	2283	2388	0	23	1	80
								13	4	2511	9							
01	45167	X	43629	-0-	-1538	-0-		46	1	41309	3	Y	2046	1951	0	52	1	123
								23	4	2251	9							
02	46649	X	46649	-0-	-0-	-0-		29	1	44298	3	Y	2082	2044	0	15	1	146
								32	4	2290	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 733H RRCID -> 291351 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38489	X	38489	-0-	-0-	-0-		35778	3	12	4	Y	2454	2369	0	19	1	273
								2699	9									
10	46655	X	45722	-0-	-933	-0-		43179	3	17	4	Y	2296	2247	0	19	1	303
								2526	9									
11	45150	X	35756	-0-	-9394	-0-		42	1	33221	3	Y	2255	2318	0	10	1	230
								12	4	2481	9							
12	46655	X	43188	-0-	-3467	-0-		44	1	40362	3	Y	2520	2643	0	17	1	90
								10	4	2772	9							
01	45725	X	33000	-0-	-12725	-0-		34	1	30657	3	Y	2084	2012	0	33	1	129
								17	4	2292	9							
02	41300	X	40278	-0-	-1022	-0-		24	1	37543	3	Y	2440	2382	0	11	1	176
								27	4	2684	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 731H RRCID -> 291383 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	798	X	798	-0-		-0-	-0-		793	3	4	4	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
10	21235	X	16208	-0-		-5027	-0-		15046	3	9	4	Y	1048	901	0	7	1	140
									1153	9									
11	37391	X	37391	-0-		-0-	-0-		49	1	34946	3	Y	2165	2074	0	11	1	220
									14	4	2382	9							
12	41624	X	41624	-0-		-0-	-0-		48	1	39324	3	Y	2036	2166	0	18	1	72
									12	4	2240	9							
01	39564	X	39564	-0-		-0-	-0-		45	1	37270	3	Y	2024	1931	0	42	1	123
									23	4	2226	9							
02	38832	X	38832	-0-		-0-	-0-		26	1	36610	3	Y	1970	1942	0	11	1	140
									29	4	2167	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291388 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36328	X	36328	-0-		-0-	-0-		348	1	34710	3	Y	1046	1084	1			117
									119	4	1151	9							
10	52080	X	15240	-0-		-36840	-0-		210	1	14466	3	Y	477	521	1			73
									39	4	525	9							
11	39622	X	39622	-0-		-0-	-0-		425	1	37745	3	Y	1316	1093	1	1	8	295
									4	4	1448	9							
12	37541	X	33303	-0-		-4238	-0-		347	1	31824	3	Y	968	1127	1			136
									67	4	1065	9							
01	45148	X	45148	-0-		-0-	-0-		400	1	42961	3	Y	1437	1381	1			192
									206	4	1581	9							
02	45815	X	45815	-0-		-0-	-0-		352	1	44003	3	Y	1292	1282	1			202
									39	4	1421	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291401 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32992	X	32992	-0-		-0-	-0-		305	1	30649	3	Y	1753	1782	1			206
									110	4	1928	9							
10	39835	X	25632	-0-		-14203	-0-		345	1	23987	3	Y	1129	1157	1			178
									58	4	1242	9							
11	38550	X	34700	-0-		-3850	-0-		356	1	32030	3	Y	2101	1780	1	1	8	498
									3	4	2311	9							
12	35309	X	34616	-0-		-693	-0-		350	1	32362	3	Y	1662	1910	1			250
									76	4	1828	9							
01	34596	X	33662	-0-		-934	-0-		290	1	31444	3	Y	1592	1620	1			222
									177	4	1751	9							
02	32396	X	30067	-0-		-2329	-0-		226	1	28424	3	Y	1260	1275	1			207
									31	4	1386	9							

STATE GATEWAY A WELL #: 731H RRCID -> 291416 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20176	X	20176	-0-		-0-	-0-		978	1	17885	3	Y	1154	13	0	1185	1	57
									44	4	1269	9							
10	19933	X	9227	-0-		-10706	-0-		8510	3	183	4	Y	485	17	0	463	1	62
									534	9									
11	28975	X	28975	-0-		-0-	-0-		27537	3	17	4	Y	1292	60	0	1268	1	26
									1421	9									
12	22010	X	20220	-0-		-1790	-0-		19163	3	31	4	Y	933	46	0	757	1	156
									1026	9									
01	22010	X	18293	-0-		-3717	-0-		17231	3	83	4	Y	890	36	0	958	1	52
									979	9									
02	27048	X	17941	-0-		-9107	-0-		16853	3	184	4	Y	822	41	0	794	1	39
									904	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY A WELL #: 732H RRCID -> 291418 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40206	X	40206	-0-		-0-	-0-	889	1	38174	3	Y	984	25	0	1003	1	48
								61	4	1082	9							
10	51646	X	36565	-0-		-15081	-0-	35261	3	333	4	Y	883	63	0	760	1	108
								971	9									
11	40741	X	40741	-0-		-0-	-0-	39153	3	20	4	Y	1425	77	0	1428	1	28
								1568	9									
12	46911	X	46911	-0-		-0-	-0-	45055	3	46	4	Y	1645	98	0	1303	1	272
								1810	9									
01	41540	X	36649	-0-		-4891	-0-	35130	3	111	4	Y	1280	66	0	1413	1	73
								1408	9									
02	38024	X	37783	-0-		-241	-0-	36229	3	259	4	Y	1177	79	0	1116	1	55
								1295	9									

STATE GATEWAY WELL #: 733H RRCID -> 291437 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35423	X	35423	-0-		-0-	-0-	881	1	33915	3	Y	518	22	0	503	1	24
								57	4	570	9							
10	46934	X	30866	-0-		-16068	-0-	30211	3	300	4	Y	323	54	0	258	1	35
								355	9									
11	37529	X	37529	-0-		-0-	-0-	37194	3	19	4	Y	287	74	0	244	1	4
								316	9									
12	41137	X	41137	-0-		-0-	-0-	40768	3	43	4	Y	296	89	0	177	1	34
								326	9									
01	36673	X	31845	-0-		-4828	-0-	31442	3	104	4	Y	272	59	0	236	1	11
								299	9									
02	35028	X	32080	-0-		-2948	-0-	31516	3	238	4	Y	296	86	0	211	1	10
								326	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 11884 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12365	X	12365	-0-		-0-	-0-	3	1	9801	3	Y	2327	2293	0	2	1	82
								1	4	2560	9							
10	13454	X	12882	-0-		-572	-0-	4	1	10185	3	Y	2445	2486	0	5	1	36
								3	4	2690	9							
11	13020	X	10980	-0-		-2040	-0-	4	1	8371	3	Y	2356	2338	0	9	1	45
								13	4	2592	9							
12	13454	X	6462	-0-		-6992	-0-	3	1	4716	3	Y	1584	1598	0	13	1	18
								1	4	1742	9							
01	12896	X	4764	-0-		-8132	-0-	3	1	3435	3	Y	1200	1184	0	10	1	24
								6	4	1320	9							
02	10808	X	5538	-0-		-5270	-0-	3	1	3923	3	Y	1465	1424	0	10	1	55
								1612	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291634 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 10363 - 20121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17624	X	17624	-0-		-0-	-0-	15263	3	44	4	Y	2106	2157	1			175
								2317	9									
10	18104	X	15575	-0-		-2529	-0-	13309	3	49	4	Y	2015	1975	1			215
								2217	9									
11	18060	X	15017	-0-		-3043	-0-	13262	3	1755	9	Y	1595	1666	1	1	8	143
12	18662	X	14283	-0-		-4379	-0-	12617	3	12	4	Y	1504	1500	1			147
								1654	9									
01	18662	X	14286	-0-		-4376	-0-	12697	3	1	4	Y	1444	1463	1			128
								1588	9									
02	16436	X	14821	-0-		-1615	-0-	13201	3	14	4	Y	1460	1419	1			169
								1606	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	3	1	7986	3	Y	1976	1930	0	1	1	70
							1	4	2174	9							
10	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	4	1	8518	3	Y	2134	2167	0	5	1	32
							3	4	2347	9							
11	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	4	1	7162	3	Y	1740	1731	0	8	1	33
							14	4	1914	9							
12	10509	X	1348	-0-	-9161	-0-	1	1	977	3	Y	336	362	0	3	1	4
							370	9									
01	10881	X	974	-0-	-9907	-0-	1	1	672	3	Y	273	269	0	2	1	6
							1	4	300	9							
02	9800	X	1408	-0-	-8392	-0-	1	1	1023	3	Y	349	339	0	3	1	13
							384	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291678 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10647 - 20745

09	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	17746	3	32	4	Y	2032	2099	1			167
							2235	9									
10	22134	X	19651	-0-	-2483	-0-	17883	3	37	4	Y	1574	1580	1			161
							1731	9									
11	21180	X	19746	-0-	-1434	-0-	18110	3	1636	9	Y	1487	1518	1	1	8	129
12	21886	X	20519	-0-	-1367	-0-	18748	3	9	4	Y	1602	1580	1			151
							1762	9									
01	20677	X	20470	-0-	-207	-0-	18721	3	1	4	Y	1589	1604	1			136
							1748	9									
02	18676	X	18275	-0-	-401	-0-	16488	3	9	4	Y	1616	1567	1			185
							1778	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291699 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491

09	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	2	1	6605	3	Y	1965	1935	0	1	1	70
							1	4	2162	9							
10	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	3	1	6905	3	Y	2334	2365	0	4	1	35
							2	4	2567	9							
11	8640	X	7967	-0-	-673	-0-	4	1	6058	3	Y	1721	1716	0	7	1	33
							12	4	1893	9							
12	9052	X	8473	-0-	-579	-0-	7	1	6313	3	Y	1956	1949	0	18	1	22
							1	4	2152	9							
01	9486	X	8671	-0-	-815	-0-	9	1	6576	3	Y	1883	1847	0	20	1	38
							15	4	2071	9							
02	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	6	1	6038	3	Y	1829	1783	0	16	1	68
							1	4	2012	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291700 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685

09	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	3	1	9634	3	Y	3340	3292	0	2	1	118
							1	4	3674	9							
10	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	4	1	10165	3	Y	3452	3514	0	5	1	51
							3	4	3797	9							
11	13080	X	11661	-0-	-1419	-0-	4	1	8057	3	Y	3261	3241	0	9	1	62
							13	4	3587	9							
12	13764	X	6961	-0-	-6803	-0-	3	1	4037	3	Y	2655	2675	0	12	1	30
							2921	9									
01	13981	X	3678	-0-	-10303	-0-	2	1	2361	3	Y	1192	1190	0	8	1	24
							4	4	1311	9							
02	11060	X	4884	-0-	-6176	-0-	2	1	2817	3	Y	1877	1823	0	8	1	70
							2065	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 291754 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	79	0			-0-
10	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-						Y	-0-					-0-
11	24150	X	-0-	-0-	-24150	-0-						Y	-0-					-0-
12	24955	X	6756	-0-	-18199	-0-		5681	3	27	4	Y	953	899	0	24	1	30
								1048	9									
01	14260	X	11016	-0-	-3244	-0-		8597	3	173	4	Y	2042	1968	0	40	1	64
								2246	9									
02	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-		9599	3	5	4	Y	2242	2185	0	38	1	83
								2466	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36	0			-0-
10	21979	X	-0-	-0-	-21979	-0-						Y	-0-					-0-
11	21120	X	-0-	-0-	-21120	-0-						Y	-0-					-0-
12	20677	X	5524	-0-	-15153	-0-		4561	3	24	4	Y	854	809	0	18	1	27
								939	9									
01	12121	X	7806	-0-	-4315	-0-		6292	3	143	4	Y	1246	1207	0	27	1	39
								1371	9									
02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-		6917	3	4	4	Y	1437	1398	0	25	1	53
								1581	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-		22216	3	2	4	Y	1967	1922	0	4	1	106
								2164	9									
10	26660	X	7575	-0-	-19085	-0-		6865	3	3	4	Y	643	690	0	4	1	55
								707	9									
11	25800	X	-0-	-0-	-25800	-0-						Y	-0-	55	0			-0-
12	25203	X	8631	-0-	-16572	-0-		7331	3	34	4	Y	1151	1088	0	27	1	36
								1266	9									
01	25203	X	12552	-0-	-12651	-0-		10764	3	206	4	Y	1438	1387	0	43	1	44
								1582	9									
02	21560	X	9758	-0-	-11802	-0-		8507	3	5	4	Y	1133	1106	0	29	1	42
								1246	9									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291823 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12369 - 22452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23299	X	23299	-0-	-0-	-0-		19118	3	1	4	Y	3800	3723	0	4	1	205
								4180	9									
10	25420	X	22939	-0-	-2481	-0-		19313	3	4	4	Y	3293	3204	0	12	1	282
								3622	9									
11	24600	X	17541	-0-	-7059	-0-		14860	3	13	4	Y	2425	2382	0	19	1	306
								2668	9									
12	24986	X	17250	-0-	-7736	-0-		14007	3	57	4	Y	2896	3059	0	52	1	91
								3186	9									
01	24676	X	17148	-0-	-7528	-0-		13788	3	243	4	Y	2834	2781	0	56	1	88
								3117	9									
02	18900	X	16097	-0-	-2803	-0-		13196	3	5	4	Y	2633	2578	0	45	1	98
								2896	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WAPITI A UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292012 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040

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
09	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	92	1	9351	3	Y	967	8	0	956	1	39
							1064	9									
10	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	116	1	6732	3	Y	558	16	0	523	1	58
							50	4	614	9							
11	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	82	1	7310	3	Y	1137	19	0	1110	1	66
							10	4	1251	9							
12	10850	X	8762	-0-	-2088	-0-	101	1	7618	3	Y	946	21	0	902	1	89
							2	4	1041	9							
01	10850	X	4775	-0-	-6075	-0-	73	1	4166	3	Y	448	10	0	490	1	37
							43	4	493	9							
02	9800	X	8034	-0-	-1766	-0-	72	1	6956	3	Y	745	19	0	723	1	40
							186	4	820	9							

WAPITI A UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292013 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220

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
09	55130	X	55130	-0-	-0-	-0-	166	1	53499	3	Y	1331	48	0	1289	1	52
							1	4	1464	9							
10	88908	X	20986	-0-	-67922	-0-	93	1	19901	3	Y	865	49	0	782	1	86
							40	4	952	9							
11	80010	X	58187	-0-	-21823	-0-	224	1	56178	3	Y	1596	152	0	1446	1	84
							29	4	1756	9							
12	74958	X	50572	-0-	-24386	-0-	236	1	48685	3	Y	1497	145	0	1307	1	129
							4	4	1647	9							
01	62155	X	46815	-0-	-15340	-0-	241	1	44486	3	Y	1664	115	0	1551	1	127
							258	4	1830	9							
02	54320	X	46468	-0-	-7852	-0-	178	1	44142	3	Y	1535	116	0	1468	1	78
							459	4	1689	9							

WAPITI A UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292014 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483

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
09	47377	X	47377	-0-	-0-	-0-	118	1	40461	3	Y	6180	41	0	6239	1	252
							6798	9									
10	54095	X	46441	-0-	-7654	-0-	231	1	41258	3	Y	4411	115	0	4091	1	457
							100	4	4852	9							
11	52350	X	44181	-0-	-8169	-0-	166	1	37633	3	Y	5783	116	0	5791	1	333
							21	4	6361	9							
12	54095	X	44778	-0-	-9317	-0-	193	1	37874	3	Y	6097	128	0	5726	1	576
							4	4	6707	9							
01	52204	X	30994	-0-	-21210	-0-	138	1	25513	3	Y	4726	75	0	4833	1	394
							144	4	5199	9							
02	39452	X	36263	-0-	-3189	-0-	135	1	30075	3	Y	5186	65	0	5233	1	282
							348	4	5705	9							

WAPITI A UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292015 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570

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
09	84808	X	84808	-0-	-0-	-0-	271	1	83576	3	Y	873	69	0	812	1	31
							1	4	960	9							
10	97526	X	32243	-0-	-65283	-0-	138	1	31673	3	Y	338	72	0	270	1	27
							60	4	372	9							
11	88950	X	83018	-0-	-5932	-0-	266	1	81706	3	Y	919	205	0	700	1	41
							35	4	1011	9							
12	91915	X	61503	-0-	-30412	-0-	213	1	60462	3	Y	749	168	0	568	1	54
							4	4	824	9							
01	91915	X	74994	-0-	-16921	-0-	333	1	73246	3	Y	920	175	0	743	1	56
							403	4	1012	9							
02	79156	X	77694	-0-	-1462	-0-	224	1	75930	3	Y	876	211	0	686	1	35
							576	4	964	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292068 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 10527 PERF.11118 - 22550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39851	X	39851	-0-		-0-	-0-		92	1	38083	3	Y	1501	1541	1			27
									25	4	1651	9							
10	89032	X	12615	-0-		-76417	-0-		39	1	11852	3	Y	582	595	1			14
									84	4	640	9							
11	50437	X	50437	-0-		-0-	-0-		117	1	47922	3	Y	2123	2065	1			72
									63	4	2335	9							
12	66382	X	66382	-0-		-0-	-0-		164	1	63192	3	Y	2705	2682	1			95
									50	4	2976	9							
01	51420	X	51420	-0-		-0-	-0-		171	1	48237	3	Y	2707	2683	1			119
									34	4	2978	9							
02	49450	X	49450	-0-		-0-	-0-		258	1	46590	3	Y	2335	2366	1			88
									33	4	2569	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50447	X	50447	-0-		-0-	-0-		152	1	46397	3	Y	3505	3598	1			65
									42	4	3856	9							
10	50654	X	26852	-0-		-23802	-0-		113	1	24387	3	Y	2035	2050	1			50
									113	4	2239	9							
11	57560	X	57560	-0-		-0-	-0-		186	1	53164	3	Y	3735	3653	1			132
									101	4	4109	9							
12	59250	X	59250	-0-		-0-	-0-		204	1	54872	3	Y	3737	3730	1			139
									63	4	4111	9							
01	52142	X	45816	-0-		-6326	-0-		156	1	41596	3	Y	3666	3638	1			167
									31	4	4033	9							
02	53732	X	41881	-0-		-11851	-0-		223	1	38125	3	Y	3185	3227	1			125
									29	4	3504	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63797	X	63797	-0-		-0-	-0-		188	1	58907	3	Y	4228	4353	1			77
									51	4	4651	9							
10	71982	X	51571	-0-		-20411	-0-		162	1	48012	3	Y	2963	2969	1			71
									138	4	3259	9							
11	73603	X	73603	-0-		-0-	-0-		197	1	69326	3	Y	3612	3560	1			123
									107	4	3973	9							
12	71982	X	70815	-0-		-1167	-0-		225	1	66412	3	Y	3735	3723	1			135
									69	4	4109	9							
01	65937	X	51572	-0-		-14365	-0-		165	1	47902	3	Y	3157	3152	1			140
									32	4	3473	9							
02	68684	X	47755	-0-		-20929	-0-		290	1	44159	3	Y	2972	2998	1			114
									37	4	3269	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292121 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11670 - 22316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66103	X	66103	-0-		-0-	-0-		148	1	61383	3	Y	4120	4215	1			76
									40	4	4532	9							
10	78802	X	43275	-0-		-35527	-0-		129	1	40135	3	Y	2613	2625	1			64
									137	4	2874	9							
11	68681	X	68681	-0-		-0-	-0-		154	1	63961	3	Y	4075	3996	1			143
									83	4	4483	9							
12	68293	X	67977	-0-		-316	-0-		165	1	63914	3	Y	3497	3513	1			127
									51	4	3847	9							
01	68293	X	52078	-0-		-16215	-0-		172	1	47755	3	Y	3743	3700	1			170
									34	4	4117	9							
02	64092	X	48373	-0-		-15719	-0-		249	1	44085	3	Y	3643	3670	1			143
									32	4	4007	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292225 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	2	1	9949	3	Y	2200	2167	0	2	1	78
							1	4	2420	9							
10	12896	X	12191	-0-	-705	-0-	3	1	10107	3	Y	1889	1933	0	6	1	28
							3	4	2078	9							
11	12480	X	11443	-0-	-1037	-0-	4	1	9510	3	Y	1740	1723	0	12	1	33
							15	4	1914	9							
12	12896	X	5355	-0-	-7541	-0-	4	1	3902	3	Y	1316	1324	0	10	1	15
							1	4	1448	9							
01	12772	X	3675	-0-	-9097	-0-	2	1	908	3	Y	2511	2473	0	2	1	51
							3	4	2762	9							
02	11536	X	281	-0-	-11255	-0-	1	1	207	3	Y	66	115	0			2
							73	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292228 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	3	1	9145	3	Y	1800	1764	0	2	1	64
							1	4	1980	9							
10	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	4	1	10288	3	Y	2059	2086	0	6	1	31
							3	4	2265	9							
11	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	4	1	9470	3	Y	2207	2185	0	11	1	42
							15	4	2428	9							
12	11501	X	9336	-0-	-2165	-0-	6	1	7126	3	Y	2003	2001	0	22	1	22
							1	4	2203	9							
01	12555	X	2882	-0-	-9673	-0-	3	1	1757	3	Y	1015	1010	0	6	1	21
							5	4	1117	9							
02	11340	X	658	-0-	-10682	-0-	523	3	135	9	Y	123	138	0	1	1	5

JAWS STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292273 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34318	X	34318	-0-	-0-	-0-	30	1	31527	3	Y	2483	2504	1	22	8	125
							30	4	2731	9							
10	37541	X	31760	-0-	-5781	-0-	142	1	29431	3	Y	1666	1760	1	6	8	25
							354	4	1833	9							
11	38370	X	31416	-0-	-6954	-0-	87	1	28828	3	Y	1688	1705	1	1	8	7
							644	4	1857	9							
*12	39649	X	33025	-0-	-6624	-0-	88	1	30533	3	Y	2113	2104	1	4	8	12
							80	4	2324	9							
*01	39649	X	28807	-0-	-10842	-0-	49	1	26735	3	Y	1755	1723	1	16	8	28
							92	4	1931	9							
02	32032	X	28205	-0-	-3827	-0-	16	1	26002	3	Y	1778	1765	1	21	8	20
							231	4	1956	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292274 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10367 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36566	X	36566	-0-	-0-	-0-	32	1	33970	3	Y	2304	2323	1	20	8	116
							30	4	2534	9							
10	42935	X	32167	-0-	-10768	-0-	143	1	29707	3	Y	1750	1834	1	6	8	26
							392	4	1925	9							
11	40050	X	33137	-0-	-6913	-0-	91	1	30204	3	Y	2039	2056	1	1	8	8
							599	4	2243	9							
*12	40672	X	35518	-0-	-5154	-0-	95	1	33146	3	Y	2025	2018	1	3	8	12
							49	4	2228	9							
*01	40672	X	32146	-0-	-8526	-0-	55	1	30071	3	Y	1763	1731	1	16	8	28
							81	4	1939	9							
02	34132	X	29464	-0-	-4668	-0-	17	1	27434	3	Y	1618	1608	1	20	8	18
							233	4	1780	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JAWS STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292368 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10693 - 20529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42364	X	42364	-0-	-0-	-0-	38	1	39567	3	Y	2482	2498	1	22	8	125
							29	4	2730	9							
10	47275	X	34639	-0-	-12636	-0-	157	1	32470	3	Y	1509	1606	1	6	8	22
							352	4	1660	9							
11	45750	X	30262	-0-	-15488	-0-	86	1	28242	3	Y	1262	1278	1	1	8	5
							546	4	1388	9							
*12	47275	X	32979	-0-	-14296	-0-	90	1	31095	3	Y	1589	1582	1	3	8	9
							46	4	1748	9							
*01	45911	X	32643	-0-	-13268	-0-	56	1	30423	3	Y	1891	1851	1	19	8	30
							84	4	2080	9							
02	39536	X	29051	-0-	-10485	-0-	16	1	26491	3	Y	2080	2062	1	25	8	23
							256	4	2288	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59138	X	59138	-0-	-0-	-0-	55	1	57522	3	Y	1390	1399	1	12	8	70
							32	4	1529	9							
10	56482	X	54212	-0-	-2270	-0-	255	1	52409	3	Y	1012	1063	1	4	8	15
							435	4	1113	9							
11	56370	X	56090	-0-	-280	-0-	164	1	53731	3	Y	1317	1326	1	1	8	5
							746	4	1449	9							
*12	58249	X	57337	-0-	-912	-0-	162	1	55810	3	Y	1186	1182	1	2	8	7
							60	4	1305	9							
*01	58249	X	53696	-0-	-4553	-0-	97	1	52377	3	Y	1013	995	1	9	8	16
							108	4	1114	9							
02	55188	X	48646	-0-	-6542	-0-	29	1	47124	3	Y	1108	1099	1	13	8	12
							274	4	1219	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45666	X	45666	-0-	-0-	-0-	400	1	40598	3	Y	4144	4149	1			507
							110	4	4558	9							
10	55459	X	55201	-0-	-258	-0-	717	1	50569	3	Y	3461	3388	1			580
							108	4	3807	9							
11	52260	X	47032	-0-	-5228	-0-	458	1	41787	3	Y	4349	3853	1	2	8	1074
							3	4	4784	9							
12	51708	X	47028	-0-	-4680	-0-	453	1	42442	3	Y	3688	4166	1			596
							76	4	4057	9							
01	55211	X	45038	-0-	-10173	-0-	356	1	39653	3	Y	4397	4326	1			667
							192	4	4837	9							
02	49868	X	42031	-0-	-7837	-0-	287	1	37270	3	Y	4036	3969	1			734
							34	4	4440	9							

POLARIS 7 WELL #: 712H RRCID -> 292385 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12300 - 16997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	6879	3	1668	9	Y	1516	1491	0	1	1	73
10	10075	X	8578	-0-	-1497	-0-	6861	3	1717	9	Y	1561	1594	0	4	1	36
11	9750	X	7337	-0-	-2413	-0-	5816	3	1521	9	Y	1383	1382	0	6	1	31
12	9548	X	6813	-0-	-2735	-0-	5232	3	1581	9	Y	1437	1421	0	16	1	31
01	9548	X	6904	-0-	-2644	-0-	5393	3	12	4	Y	1363	1335	0	18	1	41
							1499	9									
02	7448	X	3145	-0-	-4303	-0-	2484	3	661	9	Y	601	615	0	7	1	20

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292411 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53122	X	53122	-0-		-0-	-0-		503	1	50303	3	Y	2001	2010	1			231
									115	4	2201	9							
10	63147	X	38393	-0-		-24754	-0-		528	1	36449	3	Y	1225	1269	1			187
									68	4	1348	9							
11	61110	X	50622	-0-		-10488	-0-		538	1	47896	3	Y	1985	1717	1	1	8	454
									4	4	2184	9							
12	63147	X	46737	-0-		-16410	-0-		485	1	44495	3	Y	1538	1771	1			221
									65	4	1692	9							
01	54901	X	50206	-0-		-4695	-0-		437	1	47246	3	Y	2096	2025	1			292
									217	4	2306	9							
02	49588	X	48201	-0-		-1387	-0-		363	1	45588	3	Y	2009	1965	1			336
									40	4	2210	9							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292469 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32441	X	32441	-0-		-0-	-0-		213	1	27522	3	Y	4233	4169	0	15	1	152
									50	4	4656	9							
10	33418	X	32132	-0-		-1286	-0-		221	1	27838	3	Y	3683	3736	0	12	1	87
									22	4	4051	9							
11	32400	X	26439	-0-		-5961	-0-		193	1	22841	3	Y	3066	2987	0	7	1	159
									32	4	3373	9							
12	36896	X	36896	-0-		-0-	-0-		252	1	30567	3	Y	5451	5542	0	16	1	52
									81	4	5996	9							
01	33511	X	29839	-0-		-3672	-0-		285	1	24653	3	Y	4393	4323	0	36	1	86
									69	4	4832	9							
02	31639	X	31639	-0-		-0-	-0-		280	1	25998	3	Y	4839	4707	0	10	1	208
									38	4	5323	9							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292470 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14455	X	14455	-0-		-0-	-0-		99	1	12649	3	Y	1521	1502	0	7	1	54
									34	4	1673	9							
10	16173	X	16173	-0-		-0-	-0-		114	1	14268	3	Y	1614	1624	0	6	1	38
									16	4	1775	9							
11	14506	X	14506	-0-		-0-	-0-		106	1	12598	3	Y	1615	1565	0	4	1	84
									25	4	1777	9							
12	14663	X	14037	-0-		-626	-0-		100	1	12038	3	Y	1682	1744	0	6	1	16
									49	4	1850	9							
01	14663	X	9000	-0-		-5663	-0-		88	1	7556	3	Y	1188	1171	0	10	1	23
									49	4	1307	9							
02	14616	X	11442	-0-		-3174	-0-		110	1	10107	3	Y	1091	1064	0	4	1	46
									25	4	1200	9							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292471 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10264 PERF.11614 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41408	X	41408	-0-		-0-	-0-		301	1	38181	3	Y	2603	2535	0	24	1	92
									63	4	2863	9							
10	43214	X	42058	-0-		-1156	-0-		314	1	38913	3	Y	2548	2561	0	20	1	59
									28	4	2803	9							
11	41820	X	22371	-0-		-19449	-0-		164	1	19458	3	Y	2470	2394	0	7	1	128
									32	4	2717	9							
12	42780	X	4392	-0-		-38388	-0-		606	3	40	4	Y	3405	3500	0			33
									3746	9									
01	42780	X	3789	-0-		-38991	-0-		22	1	2189	3	Y	1404	1406	0	3	1	28
									34	4	1544	9							
02	37996	X	12817	-0-		-25179	-0-		114	1	10585	3	Y	1908	1850	0	4	1	82
									19	4	2099	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292485 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10237 - 20284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21548	X	21548	-0-	-0-	-0-	18969	3	49	4	Y	2300	2360	1			192
							2530	9									
10	25823	X	20336	-0-	-5487	-0-	17643	3	56	4	Y	2397	2332	1			257
							2637	9									
11	24990	X	19694	-0-	-5296	-0-	17162	3	2532	9	Y	2302	2350	1	1	8	208
12	24087	X	20948	-0-	-3139	-0-	18341	3	13	4	Y	2358	2333	1			233
							2594	9									
01	22537	X	20829	-0-	-1708	-0-	18185	3	1	4	Y	2403	2420	1			216
							2643	9									
02	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	18136	3	16	4	Y	2170	2134	1			252
							2387	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
09	28898	X	28898	-0-	-0-	-0-	26686	3	44	4	Y	1971	2024	1			160
							2168	9									
10	33294	X	27534	-0-	-5760	-0-	24788	3	51	4	Y	2450	2354	1			256
							2695	9									
11	32220	X	28766	-0-	-3454	-0-	25763	3	3003	9	Y	2730	2742	1	1	8	243
12	32457	X	30568	-0-	-1889	-0-	27437	3	12	4	Y	2835	2803	1			275
							3119	9									
01	29853	X	28416	-0-	-1437	-0-	25502	3	1	4	Y	2648	2690	1			233
							2913	9									
02	27270	X	27270	-0-	-0-	-0-	24643	3	18	4	Y	2372	2332	1			273
							2609	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
09	28682	X	28682	-0-	-0-	-0-	25859	3	40	4	Y	2530	2616	1			209
							2783	9									
10	31481	X	31481	-0-	-0-	-0-	27687	3	51	4	Y	3403	3250	1			362
							3743	9									
11	32816	X	32816	-0-	-0-	-0-	28865	3	3951	9	Y	3592	3630	1	1	8	323
12	33519	X	33519	-0-	-0-	-0-	29425	3	13	4	Y	3710	3668	1			365
							4081	9									
01	33545	X	33545	-0-	-0-	-0-	29191	3	1	4	Y	3957	3968	1			354
							4353	9									
02	30632	X	30456	-0-	-176	-0-	26719	3	19	4	Y	3380	3341	1			393
							3718	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 761H RRCID -> 292604 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10836 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30785	X	30785	-0-	-0-	-0-	28387	3	46	4	Y	2138	2179	1			172
							2352	9									
10	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	25682	3	67	4	Y	1946	1922	1			196
							2141	9									
11	29850	X	29761	-0-	-89	-0-	27524	3	2237	9	Y	2034	2055	1	1	8	174
12	31806	X	28610	-0-	-3196	-0-	26230	3	12	4	Y	2153	2126	1			201
							2368	9									
01	31806	X	26013	-0-	-5793	-0-	23769	3	1	4	Y	2039	2066	1			174
							2243	9									
02	29151	X	29151	-0-	-0-	-0-	27175	3	17	4	Y	1781	1766	1			189
							1959	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POLARIS 7 WELL #: 731H RRCID -> 292656 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12650 - 17193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	12878	3	3149	9	Y	2863	2810	0	3	1	138
10	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	13147	3	2731	9	Y	2483	2555	0	9	1	57
11	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	12003	3	2716	9	Y	2469	2454	0	17	1	55
12	15624	X	15109	-0-	-515	-0-	12147	3	2962	9	Y	2693	2640	0	50	1	58
01	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	12789	3	28	4	Y	2684	2604	0	57	1	81
							2952	9									
02	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	12481	3	2617	9	Y	2379	2336	0	47	1	77

POLARIS 7 WELL #: 732H RRCID -> 292659 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	6098	3	1925	9	Y	1750	1725	0	1	1	85
10	9827	X	7988	-0-	-1839	-0-	6063	3	1925	9	Y	1750	1792	0	3	1	40
11	9330	X	7874	-0-	-1456	-0-	5976	3	1898	9	Y	1725	1719	0	7	1	39
12	8587	X	6921	-0-	-1666	-0-	5184	3	1737	9	Y	1579	1566	0	17	1	35
01	8587	X	7331	-0-	-1256	-0-	5426	3	12	4	Y	1721	1685	0	19	1	52
							1893	9									
02	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	6033	3	1849	9	Y	1681	1660	0	18	1	55

MCGREGOR C UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292701 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12364 - 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
09	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	8621	3	27	4	Y	2509	2470	0	40	1	34
							2760	9									
10	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	8044	3	8	4	Y	2467	2419	0	51	1	31
							2714	9									
11	10230	X	9530	-0-	-700	-0-	6487	3	30	4	Y	2739	2673	0	56	1	41
							3013	9									
12	10571	X	9251	-0-	-1320	-0-	6512	3	42	4	Y	2452	2424	0	40	1	29
							2697	9									
01	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	8305	3	80	4	Y	2642	2563	0	49	1	59
							2906	9									
02	10360	X	9736	-0-	-624	-0-	7544	3	10	4	Y	1984	1983	0	28	1	32
							2182	9									

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292847 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11150 - 20308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58036	X	58036	-0-	-0-	-0-	168	1	56401	3	Y	1304	1240	0	36	1	88
							33	4	1434	9							
10	53630	X	17446	-0-	-36184	-0-	74	1	16800	3	Y	510	530	0	9	1	59
							11	4	561	9							
11	53240	X	53240	-0-	-0-	-0-	130	1	51461	3	Y	1484	1419	0	19	1	105
							17	4	1632	9							
12	54529	X	41254	-0-	-13275	-0-	125	1	39819	3	Y	1175	1237	0	24	1	19
							17	4	1293	9							
01	54529	X	51272	-0-	-3257	-0-	173	1	49523	3	Y	1412	1297	0	75	1	59
							23	4	1553	9							
02	54180	X	43610	-0-	-10570	-0-	113	1	42337	3	Y	1036	1062	0	17	1	16
							20	4	1140	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 292848 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11200 - 20344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77844	X	77844	-0-	-0-	-0-	227	1	76244	3	Y	1208	1134	0	39	1	80
							44	4	1329	9							
10	67518	X	9990	-0-	-57528	-0-	36	1	9740	3	Y	190	245	0	4	1	21
							5	4	209	9							
11	66000	X	57280	-0-	-8720	-0-	150	1	56061	3	Y	954	895	0	16	1	64
							20	4	1049	9							
12	80445	X	36350	-0-	-44095	-0-	113	1	35636	3	Y	532	570	0	18	1	8
							16	4	585	9							
01	80445	X	50975	-0-	-29470	-0-	174	1	49680	3	Y	997	901	0	64	1	40
							24	4	1097	9							
02	72660	X	32718	-0-	-39942	-0-	94	1	32063	3	Y	495	517	0	11	1	7
							16	4	545	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 292849 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11150 - 20381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	90	1	20289	3	Y	439	403	0	11	1	30
							18	4	483	9							
10	53992	X	53992	-0-	-0-	-0-	206	1	52418	3	Y	1196	1068	0	22	1	136
							52	4	1316	9							
11	59923	X	59923	-0-	-0-	-0-	167	1	58656	3	Y	980	1034	0	17	1	65
							22	4	1078	9							
12	73963	X	73963	-0-	-0-	-0-	239	1	72448	3	Y	1130	1142	0	36	1	17
							33	4	1243	9							
01	57508	X	57508	-0-	-0-	-0-	212	1	56127	3	Y	1036	942	0	70	1	41
							29	4	1140	9							
02	55916	X	49067	-0-	-6849	-0-	132	1	48056	3	Y	778	792	0	16	1	11
							23	4	856	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	36	1	8644	3	Y	993	999	0	5	1	71
							7	4	1092	9							
10	73966	X	24295	-0-	-49671	-0-	110	1	23113	3	Y	960	905	0	11	1	115
							16	4	1056	9							
11	63090	X	31166	-0-	-31924	-0-	107	1	30026	3	Y	926	964	0	10	1	67
							14	4	1019	9							
12	65193	X	31588	-0-	-33605	-0-	130	1	30394	3	Y	951	986	0	16	1	16
							18	4	1046	9							
01	65193	X	31353	-0-	-33840	-0-	139	1	29988	3	Y	1097	1025	0	39	1	49
							19	4	1207	9							
02	29092	X	18691	-0-	-10401	-0-	80	1	18106	3	Y	446	482	0	6	1	7
							14	4	491	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	29	1	8009	3	Y	1858	1852	0	1	1	18
							7	4	2044	9							
10	11780	X	11498	-0-	-282	-0-	34	1	9508	3	Y	1777	1779	0	5	1	11
							1	4	1955	9							
11	11250	X	10759	-0-	-491	-0-	41	1	8631	3	Y	1895	1883	0	10	1	13
							2	4	2085	9							
12	11284	X	5690	-0-	-5594	-0-	32	1	4589	3	Y	969	963	0	15	1	4
							3	4	1066	9							
01	11501	X	5801	-0-	-5700	-0-	51	1	4980	3	Y	668	650	0	13	1	9
							35	4	735	9							
02	10052	X	4963	-0-	-5089	-0-	46	1	4395	3	Y	456	450	0	10	1	5
							20	4	502	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 714H RRCID -> 292866 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11838 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	37	1	7164	3	Y	1872	1865	0	1	1	18
							10	4	2059	9							
10	10664	X	9954	-0-	-710	-0-	37	1	7647	3	Y	2063	2065	0	4	1	12
							1	4	2269	9							
11	9930	X	7686	-0-	-2244	-0-	44	1	5834	3	Y	1642	1636	0	7	1	11
							2	4	1806	9							
12	9889	X	7849	-0-	-2040	-0-	49	1	5985	3	Y	1645	1629	0	20	1	7
							5	4	1810	9							
01	9951	X	7227	-0-	-2724	-0-	53	1	5405	3	Y	1575	1542	0	19	1	21
							36	4	1733	9							
02	8904	X	6857	-0-	-2047	-0-	47	1	5289	3	Y	1364	1355	0	16	1	14
							21	4	1500	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSINI 7 UNIT WELL #: 715H RRCID -> 292867 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11902 - 16735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	27	1	7491	3	Y	1573	1568	0	1	1	15
							7	4	1730	9							
10	11315	X	11044	-0-	-271	-0-	29	1	8991	3	Y	1839	1838	0	5	1	11
							1	4	2023	9							
11	9660	X	8785	-0-	-875	-0-	34	1	7175	3	Y	1432	1425	0	8	1	10
							1	4	1575	9							
12	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	53	1	9632	3	Y	1665	1637	0	31	1	7
							5	4	1832	9							
01	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	58	1	10055	3	Y	1847	1793	0	36	1	25
							40	4	2032	9							
02	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	54	1	9334	3	Y	1571	1552	0	28	1	16
							23	4	1728	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 734H RRCID -> 292868 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12164 - 17066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	46	1	15593	3	Y	3061	3052	0	3	1	29
							12	4	3367	9							
10	21235	X	19510	-0-	-1725	-0-	48	1	15823	3	Y	3307	3308	0	8	1	20
							1	4	3638	9							
11	20730	X	17099	-0-	-3631	-0-	55	1	13775	3	Y	2970	2955	0	15	1	20
							2	4	3267	9							
12	21421	X	15776	-0-	-5645	-0-	58	1	12463	3	Y	2954	2921	0	40	1	13
							6	4	3249	9							
01	21421	X	15797	-0-	-5624	-0-	63	1	12556	3	Y	2850	2781	0	44	1	38
							43	4	3135	9							
02	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	58	1	12074	3	Y	2673	2647	0	36	1	28
							25	4	2940	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705H RRCID -> 292889 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CASSINI 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292928 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12178 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	33	1	10162	3	Y	2661	2650	0	2	1	26
							9	4	2927	9							
10	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	46	1	13559	3	Y	3147	3146	0	8	1	19
							1	4	3462	9							
11	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	55	1	13414	3	Y	2953	2936	0	16	1	20
							2	4	3248	9							
12	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	57	1	13001	3	Y	3318	3278	0	45	1	15
							6	4	3650	9							
01	17081	X	15082	-0-	-1999	-0-	58	1	12213	3	Y	2519	2465	0	35	1	34
							40	4	2771	9							
02	14140	X	12492	-0-	-1648	-0-	50	1	10060	3	Y	2145	2133	0	24	1	22
							22	4	2360	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292939 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9819 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	5596	3	1224	9	Y	1113	4	0	1110	1	98
10	19313	X	702	-0-	-18611	-0-	676	3	7	4	Y	17	1	0	111	1	3
							19	9									
11	18690	X	4217	-0-	-14473	-0-	3893	3	12	4	Y	284	9	0	235	1	43
							312	9									
12	14880	X	13595	-0-	-1285	-0-	12606	3	53	4	Y	851	33	0	718	1	143
							936	9									
01	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	7737	3	66	4	Y	888	17	0	895	1	119
							977	9									
02	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	10458	3	14	4	Y	1040	27	0	1059	1	73
							1144	9									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292945 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 9981 PERF.10370 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	15563	3	12	4	Y	545	15	0	538	1	46
							600	9									
10	31744	X	17414	-0-	-14330	-0-	16792	3	25	4	Y	543	44	0	442	1	103
							597	9									
11	24330	X	15754	-0-	-8576	-0-	14833	3	32	4	Y	808	42	0	750	1	119
							889	9									
12	20770	X	14708	-0-	-6062	-0-	13988	3	70	4	Y	591	44	0	571	1	95
							650	9									
01	17515	X	13280	-0-	-4235	-0-	12769	3	78	4	Y	394	35	0	407	1	47
							433	9									
02	15736	X	11908	-0-	-3828	-0-	11582	3	25	4	Y	274	37	0	267	1	17
							301	9									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292946 COMPL. DATE 02/23/2024 TOTAL DEPTH 9962 PERF.10120 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66813	X	66813	-0-	-0-	-0-	62615	3	6	4	Y	3811	61	0	3818	1	330
							4192	9									
10	90799	X	43393	-0-	-47406	-0-	40873	3	35	4	Y	2259	109	0	2034	1	446
							2485	9									
11	87000	X	58429	-0-	-28571	-0-	55052	3	44	4	Y	3030	161	0	2868	1	447
							3333	9									
12	79980	X	58672	-0-	-21308	-0-	54771	3	119	4	Y	3438	177	0	3141	1	567
							3782	9									
01	73315	X	56397	-0-	-16918	-0-	52709	3	154	4	Y	3213	147	0	3220	1	413
							3534	9									
02	62356	X	51866	-0-	-10490	-0-	48714	3	29	4	Y	2839	157	0	2902	1	193
							3123	9									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292947 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10247 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9737	3	69	9	Y	63	9	0	73	1	4
10	24211	X	9401	-0-	-14810	-0-	9221	3	15	4	Y	150	24	0	105	1	25
							165	9									
11	16080	X	9548	-0-	-6532	-0-	9361	3	18	4	Y	154	27	0	133	1	19
							169	9									
12	10912	X	9129	-0-	-1783	-0-	8708	3	50	4	Y	337	28	0	275	1	53
							371	9									
01	10137	X	7772	-0-	-2365	-0-	7510	3	55	4	Y	188	20	0	199	1	22
							207	9									
02	9156	X	7779	-0-	-1377	-0-	7341	3	12	4	Y	387	23	0	360	1	26
							426	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292948 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10469 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78569	X	78569	-0-	-0-	-0-	77536	3	1033	9	Y	939	70	0	898	1	74
10	104594	X	50035	-0-	-54559	-0-	49140	3	34	4	Y	783	121	0	602	1	134
							861	9									
11	101220	X	72164	-0-	-29056	-0-	70875	3	42	4	Y	1134	193	0	931	1	144
							1247	9									
12	95387	X	68361	-0-	-27026	-0-	66571	3	122	4	Y	1516	200	0	1235	1	225
							1668	9									
01	88753	X	62282	-0-	-26471	-0-	60356	3	153	4	Y	1612	156	0	1491	1	190
							1773	9									
02	73332	X	61160	-0-	-12172	-0-	59662	3	32	4	Y	1333	179	0	1262	1	82
							1466	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	2	1	6944	3	Y	2060	2034	0	1	1	73
							1	4	2266	9							
10	13113	X	8582	-0-	-4531	-0-	4	1	6600	3	Y	1795	1837	0	4	1	27
							3	4	1975	9							
11	9600	X	8073	-0-	-1527	-0-	5	1	6163	3	Y	1716	1703	0	7	1	33
							17	4	1888	9							
12	9920	X	7891	-0-	-2029	-0-	8	1	5836	3	Y	1860	1854	0	18	1	21
							1	4	2046	9							
01	9920	X	7795	-0-	-2125	-0-	8	1	6019	3	Y	1594	1563	0	20	1	32
							15	4	1753	9							
02	8596	X	7379	-0-	-1217	-0-	7	1	5493	3	Y	1707	1659	0	16	1	64
							1	4	1878	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30233	X	30233	-0-	-0-	-0-	43	1	26032	3	Y	3779	3769	0			47
							1	4	4157	9							
10	30128	X	30128	-0-	-0-	-0-	72	1	25477	3	Y	4114	4094	0	18	8	49
							54	4	4525	9							
11	28710	X	27384	-0-	-1326	-0-	132	1	23453	3	Y	3441	3468	0	7	1	15
							14	4	3785	9							
*12	31248	X	26406	-0-	-4842	-0-	75	1	22729	3	Y	3266	3254	0	5	1	16
							9	4	3593	9			6	8			
01	31248	X	3326	-0-	-27922	-0-	2	1	2838	3	Y	377	389	0	3	1	1
							71	4	415	9							
02	59651	X	59651	-0-	-0-	-0-	20	1	55991	3	Y	3269	3182	0	67	1	9
							44	4	3596	9			12	8			

LINK VJ RANCH 24-13 J WELL #: 733H RRCID -> 293032 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33047	X	33047	-0-	-0-	-0-	45	1	27567	3	Y	4940	4912	0			62
							1	4	5434	9							
10	28489	X	28110	-0-	-379	-0-	68	1	24253	3	Y	3401	3408	0	15	8	40
							48	4	3741	9							
11	27250	X	27250	-0-	-0-	-0-	130	1	23157	3	Y	3590	3607	0	7	1	16
							14	4	3949	9							
*12	34162	X	28737	-0-	-5425	-0-	78	1	23856	3	Y	4357	4342	0	5	1	21
							10	4	4793	9			5	8			
01	34162	X	3637	-0-	-30525	-0-	2	1	2944	3	Y	555	571	0	3	1	2
							80	4	611	9							
02	30728	X	30728	-0-	-0-	-0-	9	1	26423	3	Y	3882	3833	0	31	1	11
							26	4	4270	9			9	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 L WELL #: 752H RRCID -> 293035 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49673	X	49673	-0-	-0-	-0-	75	1	45441	3	Y	3774	3746	0			45
							6	4	4151	9							
10	74259	X	74259	-0-	-0-	-0-	196	1	68843	3	Y	4666	4619	0	41	8	51
							87	4	5133	9							
11	57939	X	57939	-0-	-0-	-0-	299	1	52791	3	Y	4393	4407	0	19	1	18
							17	4	4832	9							
*12	53940	X	52906	-0-	-1034	-0-	158	1	47774	3	Y	4508	4482	0	12	1	21
							15	4	4959	9			11	8			
01	74245	X	27614	-0-	-46631	-0-	16	1	24802	3	Y	2404	2388	0	31	1	6
							152	4	2644	9							
02	67060	X	51602	-0-	-15458	-0-	18	1	48880	3	Y	2430	2351	0	70	1	6
							31	4	2673	9			9	8			

CASSINI 7 UNIT WELL #: 703H RRCID -> 293049 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	29	1	4962	3	Y	1451	1445	0	1	1	14
							8	4	1596	9							
10	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	31	1	5187	3	Y	1722	1723	0	3	1	10
							1	4	1894	9							
11	6690	X	6604	-0-	-86	-0-	36	1	4783	3	Y	1622	1616	0	5	1	11
							1	4	1784	9							
12	6913	X	6844	-0-	-69	-0-	47	1	4980	3	Y	1647	1636	0	15	1	7
							5	4	1812	9							
01	7099	X	7015	-0-	-84	-0-	52	1	5204	3	Y	1556	1527	0	15	1	21
							47	4	1712	9							
02	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	47	1	4921	3	Y	1342	1337	0	12	1	14
							39	4	1476	9							

LINK VJ RANCH 24-13 M WELL #: 753H RRCID -> 293057 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59245	X	59245	-0-	-0-	-0-	89	1	53733	3	Y	4929	4927	0			60
							1	4	5422	9							
10	66216	X	26601	-0-	-39615	-0-	69	1	24405	3	Y	1903	1917	0	25	8	21
							34	4	2093	9							
11	76260	X	43545	-0-	-32715	-0-	224	1	39618	3	Y	3354	3350	0	11	1	14
							14	4	3689	9							
*12	78802	X	49249	-0-	-29553	-0-	149	1	44978	3	Y	3734	3709	0	9	1	17
							15	4	4107	9			13	8			
01	78802	X	37364	-0-	-41438	-0-	23	1	33981	3	Y	2864	2840	0	33	1	8
							210	4	3150	9							
02	55300	X	-0-	-0-	-55300	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

CASSINI 7 UNIT WELL #: 704H RRCID -> 293060 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	27	1	7920	3	Y	2069	2063	0	1	1	20
							7	4	2276	9							
10	11160	X	10742	-0-	-418	-0-	29	1	8303	3	Y	2190	2192	0	5	1	13
							1	4	2409	9							
11	11040	X	10111	-0-	-929	-0-	36	1	7827	3	Y	2043	2033	0	9	1	14
							1	4	2247	9							
12	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	53	1	9858	3	Y	2343	2314	0	33	1	10
							5	4	2577	9							
01	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	60	1	10617	3	Y	2309	2249	0	39	1	31
							41	4	2540	9							
02	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	55	1	9779	3	Y	2048	2028	0	30	1	21
							24	4	2253	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293159 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14828	X	14828	-0-		-0-	-0-		96	1	12461	3	Y	2027	1965	0	6	1	73
									41	4	2230	9							
10	16306	X	14999	-0-		-1307	-0-		99	1	12574	3	Y	2098	2116	0	5	1	50
									18	4	2308	9							
11	15780	X	13803	-0-		-1977	-0-		97	1	11564	3	Y	1920	1867	0	3	1	100
									30	4	2112	9							
12	16306	X	15496	-0-		-810	-0-		107	1	12965	3	Y	2145	2219	0	6	1	20
									64	4	2360	9							
01	15314	X	11169	-0-		-4145	-0-		120	1	10136	3	Y	769	761	0	13	1	15
									67	4	846	9							
02	13832	X	6949	-0-		-6883	-0-		67	1	6112	3	Y	680	664	0	2	1	29
									22	4	748	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
09	22255	X	22255	-0-		-0-	-0-		145	1	18803	3	Y	2960	2915	0	10	1	106
									51	4	3256	9							
10	29512	X	23708	-0-		-5804	-0-		159	1	20075	3	Y	3135	3158	0	8	1	75
									25	4	3449	9							
11	27450	X	21990	-0-		-5460	-0-		156	1	18617	3	Y	2885	2804	0	5	1	151
									43	4	3174	9							
12	24614	X	22550	-0-		-2064	-0-		161	1	19368	3	Y	2678	2795	0	9	1	25
									75	4	2946	9							
01	23715	X	21449	-0-		-2266	-0-		213	1	18291	3	Y	2600	2551	0	23	1	51
									85	4	2860	9							
02	19432	X	17649	-0-		-1783	-0-		163	1	15054	3	Y	2186	2138	0	5	1	94
									27	4	2405	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
09	11109	X	11109	-0-		-0-	-0-		81	1	10239	3	Y	693	679	0	6	1	25
									27	4	762	9							
10	12295	X	12295	-0-		-0-	-0-		92	1	11421	3	Y	700	704	0	5	1	16
									12	4	770	9							
11	12300	X	10430	-0-		-1870	-0-		83	1	9700	3	Y	572	556	0	3	1	29
									18	4	629	9							
12	12710	X	10493	-0-		-2217	-0-		81	1	9648	3	Y	660	678	0	5	1	6
									38	4	726	9							
01	12710	X	11255	-0-		-1455	-0-		122	1	10276	3	Y	738	716	0	14	1	14
									45	4	812	9							
02	11116	X	9577	-0-		-1539	-0-		97	1	8798	3	Y	601	587	0	3	1	25
									21	4	661	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 714H RRCID -> 293164 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10848 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18973	X	18973	-0-		-0-	-0-		122	1	15765	3	Y	2765	2723	0	9	1	99
									44	4	3042	9							
10	22134	X	16236	-0-		-5898	-0-		105	1	13341	3	Y	2523	2556	0	6	1	60
									15	4	2775	9							
11	21270	X	16762	-0-		-4508	-0-		120	1	14229	3	Y	2168	2111	0	4	1	113
									28	4	2385	9							
12	19592	X	16112	-0-		-3480	-0-		113	1	13657	3	Y	2083	2169	0	7	1	20
									51	4	2291	9							
01	19592	X	8890	-0-		-10702	-0-		69	1	6242	3	Y	2307	2273	0	8	1	46
									41	4	2538	9							
02	17696	X	5164	-0-		-12532	-0-		43	1	4077	3	Y	939	943	0	1	1	41
									11	4	1033	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TITAN 7 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293171 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	14	1	6534	3	Y	966	946	0	1	1	39
						6	4	1063	9							
10	9455 X	8674	-0-	-781	-0-	19	1	7075	3	Y	1431	1438	0	4	1	28
						6	4	1574	9							
11	9150 X	7793	-0-	-1357	-0-	30	1	6225	3	Y	1397	1388	0	7	1	30
						1	4	1537	9							
12	8866 X	7882	-0-	-984	-0-	32	1	6560	3	Y	1170	1154	0	20	1	26
						3	4	1287	9							
01	8866 X	6932	-0-	-1934	-0-	27	1	5549	3	Y	1224	1194	0	19	1	37
						10	4	1346	9							
02	7840 X	6246	-0-	-1594	-0-	20	1	5139	3	Y	987	985	0	12	1	27
						1	4	1086	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 713H RRCID -> 293186 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 10764 - 18241

09	15625 X	15625	-0-	-0-	-0-	103	1	13249	3	Y	2033	2002	0	7	1	73
						37	4	2236	9							
10	18197 X	16529	-0-	-1668	-0-	112	1	14071	3	Y	2117	2134	0	6	1	50
						17	4	2329	9							
11	17610 X	15308	-0-	-2302	-0-	110	1	13053	3	Y	1925	1871	0	4	1	100
						27	4	2118	9							
12	17236 X	14930	-0-	-2306	-0-	106	1	12748	3	Y	1836	1912	0	7	1	17
						56	4	2020	9							
01	17236 X	12031	-0-	-5205	-0-	110	1	9632	3	Y	2032	1996	0	13	1	40
						54	4	2235	9							
02	14420 X	12821	-0-	-1599	-0-	116	1	10730	3	Y	1773	1733	0	4	1	76
						25	4	1950	9							

VJ RANCH LINK 35-38 B WELL #: 591H RRCID -> 293203 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 1103 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR 12-7 WELL #: 13H RRCID -> 293209 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 12355 - 16975

09	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	62	1	4564	3	Y	877	865	0	1	1	47
						15	4	965	9							
10	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	234	1	5077	3	Y	1025	1030	0	3	1	39
						13	4	1128	9							
11	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	315	1	4673	3	Y	548	556	0	6	1	25
						16	4	603	9							
12	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	127	1	5007	3	Y	927	901	0	17	1	34
						10	4	1020	9							
01	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	55	1	7726	3	Y	1409	1358	0	29	1	56
						6	4	1550	9							
02	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	47	1	8067	3	Y	955	927	0	26	1	58
						8	4	1051	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 735H RRCID -> 293214 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11314 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42213	X	42213	-0-	-0-	-0-	288	1	36991	3	Y	4429	4353	0	21	1	158
							62	4	4872	9							
10	42439	X	42230	-0-	-209	-0-	302	1	37750	3	Y	3774	3825	0	18	1	89
							27	4	4151	9							
11	41070	X	40267	-0-	-803	-0-	305	1	35918	3	Y	3636	3526	0	12	1	187
							44	4	4000	9							
12	42439	X	40672	-0-	-1767	-0-	303	1	36250	3	Y	3661	3794	0	20	1	34
							92	4	4027	9							
01	42439	X	24787	-0-	-17652	-0-	262	1	22159	3	Y	2079	2043	0	30	1	40
							79	4	2287	9							
02	35868	X	8774	-0-	-27094	-0-	71	1	6683	3	Y	1816	1775	0	2	1	79
							22	4	1998	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293216 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11401 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69047	X	69047	-0-	-0-	-0-	517	1	65318	3	Y	2846	2760	0	42	1	99
							81	4	3131	9							
10	73315	X	67388	-0-	-5927	-0-	520	1	64098	3	Y	2487	2498	0	33	1	55
							34	4	2736	9							
11	70950	X	65653	-0-	-5297	-0-	538	1	62574	3	Y	2258	2182	0	23	1	108
							57	4	2484	9							
12	71362	X	70167	-0-	-1195	-0-	561	1	66449	3	Y	2746	2790	0	40	1	24
							136	4	3021	9							
01	71362	X	61960	-0-	-9402	-0-	700	1	58530	3	Y	2332	2226	0	89	1	41
							165	4	2565	9							
02	64456	X	53720	-0-	-10736	-0-	554	1	50239	3	Y	2610	2525	0	20	1	106
							56	4	2871	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 762H RRCID -> 293217 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11599 - 19087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39358	X	39358	-0-	-0-	-0-	294	1	37140	3	Y	1702	1658	0	24	1	59
							52	4	1872	9							
10	48980	X	39516	-0-	-9464	-0-	300	1	37118	3	Y	1865	1863	0	19	1	42
							46	4	2052	9							
11	47400	X	35803	-0-	-11597	-0-	291	1	33901	3	Y	1433	1393	0	12	1	70
							35	4	1576	9							
12	40672	X	38180	-0-	-2492	-0-	305	1	36135	3	Y	1513	1548	0	22	1	13
							76	4	1664	9							
01	40672	X	33457	-0-	-7215	-0-	377	1	31541	3	Y	1304	1253	0	40	1	24
							105	4	1434	9							
02	36736	X	14121	-0-	-22615	-0-	145	1	13155	3	Y	725	714	0	5	1	30
							23	4	798	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293227 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 38-47 H WELL #: 714H RRCID -> 293247 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11165 - 21365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37465	X	37465	-0-	-0-	-0-	31811	3	15	4	Y	5126	5177	0			69
							5639	9									
10	49631	X	38665	-0-	-10966	-0-	32937	3	6	4	Y	5202	5187	0	36	8	48
							5722	9									
11	48030	X	20610	-0-	-27420	-0-	16727	3	13	4	Y	3518	3519	0	5	1	42
							3870	9									
*12	43555	X	35591	-0-	-7964	-0-	21	1	28734	3	Y	6078	5878	0	6	1	226
							150	4	6686	9			10	8			
01	39091	X	31361	-0-	-7730	-0-	35	1	24793	3	Y	5667	5774	0	28	1	91
							299	4	6234	9							
02	34972	X	33684	-0-	-1288	-0-	10	1	27287	3	Y	5740	5661	0	35	1	110
							73	4	6314	9			25	8			

VJ RANCH LINK 35-47 J WELL #: 733H RRCID -> 293248 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11565 - 26457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75517	X	75517	-0-	-0-	-0-	64505	3	25	4	Y	9988	10042	0			133
							10987	9									
10	77686	X	73982	-0-	-3704	-0-	62753	3	10	4	Y	10199	10188	0	51	8	93
							11219	9									
11	75180	X	35892	-0-	-39288	-0-	31055	3	20	4	Y	4379	4408	0	13	1	51
							4817	9									
*12	78027	X	63994	-0-	-14033	-0-	36	1	55158	3	Y	7768	7509	0	16	1	279
							255	4	8545	9			15	8			
01	78027	X	70827	-0-	-7200	-0-	74	1	59720	3	Y	9453	9501	0	83	1	148
							635	4	10398	9							
02	70476	X	62980	-0-	-7496	-0-	16	1	54232	3	Y	7825	7704	0	86	1	147
							124	4	8608	9			36	8			

VJ RANCH LINK 35-47 K WELL #: 713H RRCID -> 293249 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11277 - 26754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43141	X	43141	-0-	-0-	-0-	35685	3	20	4	Y	6760	6829	0			91
							7436	9									
10	76188	X	76188	-0-	-0-	-0-	62736	3	12	4	Y	12218	12129	0	66	8	114
							13440	9									
11	52620	X	40740	-0-	-11880	-0-	33934	3	23	4	Y	6166	6195	0	11	1	74
							6783	9									
*12	71726	X	71726	-0-	-0-	-0-	38	1	59285	3	Y	11028	10666	0	13	1	408
							272	4	12131	9			15	8			
01	66805	X	60981	-0-	-5824	-0-	66	1	49199	3	Y	10131	10321	0	55	1	163
							572	4	11144	9							
02	68824	X	40573	-0-	-28251	-0-	12	1	33683	3	Y	6169	6137	0	43	1	118
							92	4	6786	9			34	8			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	107	1	17678	3	Y	1050	18	0	1056	1	42
							1155	9									
10	22041	X	10580	-0-	-11461	-0-	137	1	9858	3	Y	478	23	0	449	1	48
							59	4	526	9							
11	18210	X	14207	-0-	-4003	-0-	100	1	13409	3	Y	623	35	0	602	1	34
							13	4	685	9							
12	19561	X	15327	-0-	-4234	-0-	122	1	14277	3	Y	842	41	0	758	1	77
							2	4	926	9							
01	19561	X	8797	-0-	-10764	-0-	80	1	8050	3	Y	552	20	0	564	1	45
							60	4	607	9							
02	17668	X	12046	-0-	-5622	-0-	77	1	10972	3	Y	725	31	0	701	1	38
							199	4	798	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI B UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293263 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10431 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71309	X	71309	-0-	-0-	-0-	188	1	68707	3	Y	2191	73	0	2144	1	85
							4	4	2410	9							
10	91822	X	46619	-0-	-45203	-0-	197	1	45340	3	Y	904	133	0	776	1	80
							88	4	994	9							
11	83760	X	78488	-0-	-5272	-0-	244	1	75319	3	Y	2627	243	0	2325	1	139
							35	4	2890	9							
12	82645	X	82645	-0-	-0-	-0-	282	1	79498	3	Y	2597	283	0	2233	1	220
							8	4	2857	9							
01	79174	X	75251	-0-	-3923	-0-	356	1	72180	3	Y	2096	222	0	1943	1	151
							409	4	2306	9							
02	73248	X	72316	-0-	-932	-0-	231	1	69836	3	Y	1501	292	0	1295	1	65
							598	4	1651	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63730	X	63730	-0-	-0-	-0-	164	1	59297	3	Y	3880	59	0	3884	1	156
							1	4	4268	9							
10	79422	X	47336	-0-	-32086	-0-	248	1	44157	3	Y	2567	110	0	2352	1	261
							107	4	2824	9							
11	72990	X	32913	-0-	-40077	-0-	154	1	30728	3	Y	1828	84	0	1903	1	102
							20	4	2011	9							
12	73284	X	32075	-0-	-41209	-0-	154	1	29822	3	Y	1905	90	0	1743	1	174
							3	4	2096	9							
01	73284	X	23187	-0-	-50097	-0-	146	1	21309	3	Y	1452	56	0	1453	1	117
							135	4	1597	9							
02	52220	X	32268	-0-	-19952	-0-	140	1	29860	3	Y	1734	90	0	1671	1	90
							361	4	1907	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70248	X	70248	-0-	-0-	-0-	233	1	69193	3	Y	743	59	0	690	1	27
							5	4	817	9							
10	78957	X	51239	-0-	-27718	-0-	211	1	50247	3	Y	627	117	0	485	1	52
							91	4	690	9							
11	75317	X	75317	-0-	-0-	-0-	241	1	73967	3	Y	974	190	0	791	1	45
							38	4	1071	9							
12	76260	X	63519	-0-	-12741	-0-	217	1	62240	3	Y	962	176	0	758	1	73
							4	4	1058	9							
01	76260	X	64004	-0-	-12256	-0-	285	1	62328	3	Y	953	152	0	812	1	62
							343	4	1048	9							
02	70308	X	65331	-0-	-4977	-0-	187	1	63691	3	Y	878	178	0	724	1	38
							487	4	966	9							

VJ RANCH LINK 38-47 G WELL #: 734H RRCID -> 293269 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11460 - 21567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45407	X	45407	-0-	-0-	-0-	39644	3	15	4	Y	5225	5258	0			70
							5748	9									
10	44733	X	43020	-0-	-1713	-0-	37603	3	6	4	Y	4919	4910	0	34	8	45
							5411	9									
11	43290	X	21770	-0-	-21520	-0-	18740	3	14	4	Y	2742	2749	0	5	1	33
							3016	9									
*12	46934	X	35400	-0-	-11534	-0-	22	1	30129	3	Y	4629	4475	0	6	1	171
							157	4	5092	9			10	8			
01	46934	X	39827	-0-	-7107	-0-	50	1	35983	3	Y	3056	3146	0	34	1	47
							432	4	3362	9							
02	42392	X	35835	-0-	-6557	-0-	10	1	33050	3	Y	2453	2396	0	35	1	45
							77	4	2698	9			24	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI A UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293276 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10708 - 20678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82156	X	82156	-0-		-0-	-0-	266	1	81364	3	Y	477	66	0	405	1	15
								1	4	525	9							
10	113119	X	57562	-0-		-55557	-0-	240	1	56660	3	Y	507	104	0	377	1	41
								104	4	558	9							
11	109470	X	87869	-0-		-21601	-0-	282	1	86956	3	Y	540	175	0	386	1	20
								37	4	594	9							
12	113119	X	86084	-0-		-27035	-0-	293	1	85021	3	Y	695	189	0	480	1	46
								5	4	765	9							
01	90055	X	80620	-0-		-9435	-0-	353	1	79334	3	Y	454	152	0	329	1	19
								434	4	499	9							
02	82012	X	73821	-0-		-8191	-0-	250	1	72343	3	Y	531	161	0	370	1	19
								644	4	584	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76966	X	76966	-0-		-0-	-0-	130	1	76102	3	Y	658	627	0	50	1	33
								10	4	724	9							
10	102176	X	99327	-0-		-2849	-0-	188	1	97494	3	Y	1439	1300	0	52	1	120
								62	4	1583	9							
11	98880	X	75457	-0-		-23423	-0-	178	1	74026	3	Y	1136	1125	0	28	1	103
								3	4	1250	9							
12	102176	X	57893	-0-		-44283	-0-	135	1	57134	3	Y	563	609	0	35	1	22
								5	4	619	9							
01	99324	X	43842	-0-		-55482	-0-	148	1	43265	3	Y	336	276	0	68	1	14
								59	4	370	9							
02	89712	X	46750	-0-		-42962	-0-	268	1	46092	3	Y	338	321	0	19	1	12
								18	4	372	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109097	X	109097	-0-		-0-	-0-	621	1	106487	3	Y	1790	1649	0	82	1	89
								20	4	1969	9							
10	107539	X	24292	-0-		-83247	-0-	210	1	23643	3	Y	378	425	0	15	1	27
								23	4	416	9							
11	104310	X	64580	-0-		-39730	-0-	460	1	63448	3	Y	608	575	0	28	1	32
								3	4	669	9							
12	112747	X	54257	-0-		-58490	-0-	344	1	53302	3	Y	548	534	0	39	1	7
								8	4	603	9							
01	112747	X	66069	-0-		-46678	-0-	307	1	65015	3	Y	620	531	0	71	1	25
								65	4	682	9							
02	82292	X	67187	-0-		-15105	-0-	88	1	66501	3	Y	525	501	0	19	1	30
								20	4	578	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293320 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11410 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6872	X	6872	-0-		-0-	-0-	47	1	6529	3	Y	267	291	0	5	1	14
								2	4	294	9							
10	82181	X	21111	-0-		-61070	-0-	190	1	20066	3	Y	758	695	0	13	1	64
								21	4	834	9							
11	74790	X	47750	-0-		-27040	-0-	338	1	45902	3	Y	1371	1304	0	21	1	110
								2	4	1508	9							
12	77283	X	51211	-0-		-26072	-0-	325	1	49351	3	Y	1388	1430	0	38	1	30
								8	4	1527	9							
01	64790	X	49229	-0-		-15561	-0-	229	1	47612	3	Y	1217	1122	0	61	1	64
								49	4	1339	9							
02	45011	X	45011	-0-		-0-	-0-	58	1	43867	3	Y	975	951	0	15	1	73
								13	4	1073	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293376 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10215 - 20371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65622	X	65622	-0-		-0-	-0-	514	1	63872	3	Y	1090	1131	1	16	8	158
								37	4	1199	9							
10	43648	X	39867	-0-		-3781	-0-	425	1	38723	3	Y	451	561	1	2	8	46
								223	4	496	9							
11	61205	X	61205	-0-		-0-	-0-	512	1	59685	3	Y	823	772	1			97
								103	4	905	9							
12	67797	X	57066	-0-		-10731	-0-	459	1	55550	3	Y	935	931	1			101
								28	4	1029	9							
01	67797	X	64001	-0-		-3796	-0-	410	1	63440	3	Y	42	138	1			5
								105	4	46	9							
02	61236	X	59305	-0-		-1931	-0-	482	1	57068	3	Y	1458	1145	1			318
								151	4	1604	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293392 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9915 - 20023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28300	X	28300	-0-		-0-	-0-	295	1	27086	3	Y	816	780	1	12	8	118
								21	4	898	9							
10	49445	X	30184	-0-		-19261	-0-	378	1	28758	3	Y	772	808	1	3	8	79
								199	4	849	9							
11	41400	X	18722	-0-		-22678	-0-	187	1	17820	3	Y	619	625	1			73
								34	4	681	9							
12	42780	X	19183	-0-		-23597	-0-	194	1	18310	3	Y	606	614	1			65
								12	4	667	9							
01	42532	X	16077	-0-		-26455	-0-	177	1	15060	3	Y	723	695	1	6	8	87
								45	4	795	9							
02	27272	X	16490	-0-		-10782	-0-	240	1	15447	3	Y	662	605	1			144
								75	4	728	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293393 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10175 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75189	X	75189	-0-		-0-	-0-	581	1	73725	3	Y	765	691	1	11	8	111
								41	4	842	9							
10	92969	X	42498	-0-		-50471	-0-	398	1	41658	3	Y	212	300	1	1	8	22
								209	4	233	9							
11	89970	X	78679	-0-		-11291	-0-	517	1	77456	3	Y	556	512	1			66
								94	4	612	9							
12	92969	X	69330	-0-		-23639	-0-	450	1	67753	3	Y	1000	958	1			108
								27	4	1100	9							
01	77686	X	76336	-0-		-1350	-0-	457	1	74302	3	Y	1327	1264	1	11	8	160
								117	4	1460	9							
02	73444	X	67174	-0-		-6270	-0-	540	1	65697	3	Y	697	705	1			152
								170	4	767	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293417 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9922 - 20070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20326	X	20326	-0-		-0-	-0-	279	1	19341	3	Y	624	616	1	9	8	90
								20	4	686	9							
10	42997	X	18274	-0-		-24723	-0-	242	1	17512	3	Y	357	409	1	2	8	36
								127	4	393	9							
11	50820	X	45083	-0-		-5737	-0-	421	1	43679	3	Y	824	763	1			97
								77	4	906	9							
12	52514	X	34779	-0-		-17735	-0-	315	1	33617	3	Y	753	769	1			81
								19	4	828	9							
01	52514	X	34701	-0-		-17813	-0-	247	1	33062	3	Y	1208	1134	1	9	8	146
								63	4	1329	9							
02	42084	X	29148	-0-		-12936	-0-	316	1	27637	3	Y	996	925	1			217
								99	4	1096	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER 15 WELL #: 5H RRCID -> 293456 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12090 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6850	X	6850	-0-		-0-	-0-	21	1	5769	3	Y	937	923	0	1	1	76
								29	4	1031	9							
10	7353	X	7353	-0-		-0-	-0-	23	1	6231	3	Y	979	940	0	3	1	112
								22	4	1077	9							
11	6990	X	6234	-0-		-756	-0-	24	1	5326	3	Y	786	801	0	6	1	91
								19	4	865	9							
*12	7223	X	6677	-0-		-546	-0-	3	1	5900	3	Y	669	693	0	18	1	49
								38	4	736	9							
*01	7223	X	6258	-0-		-965	-0-	5159	3	18	4	Y	983	962	0	17	1	53
								1081	9									
02	6636	X	6130	-0-		-506	-0-	5095	3	9	4	Y	933	890	0	14	1	82
								1026	9									

VOYAGER 15 WELL #: 7H RRCID -> 293457 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12070 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9333	X	9333	-0-		-0-	-0-	26	1	7884	3	Y	1261	1252	0	2	1	102
								36	4	1387	9							
10	9300	X	7677	-0-		-1623	-0-	28	1	6604	3	Y	925	917	0	4	1	106
								27	4	1018	9							
11	8650	X	8650	-0-		-0-	-0-	39	1	7571	3	Y	916	906	0	10	1	106
								32	4	1008	9							
*12	9641	X	5507	-0-		-4134	-0-	3	1	4210	3	Y	1146	1151	0	16	1	85
								33	4	1261	9							
*01	9641	X	6567	-0-		-3074	-0-	5146	3	16	4	Y	1277	1275	0	18	1	69
								1405	9									
02	8708	X	5775	-0-		-2933	-0-	4490	3	8	4	Y	1161	1114	0	13	1	103
								1277	9									

VOYAGER 15 WELL #: 8H RRCID -> 293458 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11836 PERF.12380 - 16632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2074	X	2074	-0-		-0-	-0-	9	1	1686	3	Y	334	363	0			27
								12	4	367	9							
10	8742	X	-0-	-0-		-8742	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
11	7440	X	-0-	-0-		-7440	-0-					Y	-0-					-0-
*12	7533	X	3078	-0-		-4455	-0-	3	1	2182	3	Y	775	707	0	10	1	58
								40	4	853	9							
01	7285	X	5908	-0-		-1377	-0-	4416	3	22	4	Y	1336	1305	0	14	1	72
								1470	9									
02	7096	X	7096	-0-		-0-	-0-	4894	3	11	4	Y	1992	1874	0	13	1	177
								2191	9									

VOYAGER 15 WELL #: 6H RRCID -> 293462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12174 - 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
09	6305	X	6305	-0-		-0-	-0-	18	1	5141	3	Y	1019	1001	0	1	1	82
								25	4	1121	9							
10	8276	X	8276	-0-		-0-	-0-	33	1	7222	3	Y	900	875	0	4	1	103
								31	4	990	9							
11	6673	X	6673	-0-		-0-	-0-	36	1	5692	3	Y	832	831	0	7	1	97
								30	4	915	9							
*12	6510	X	4481	-0-		-2029	-0-	3	1	3708	3	Y	669	704	0	13	1	49
								34	4	736	9							
*01	6541	X	6154	-0-		-387	-0-	5037	3	18	4	Y	999	975	0	19	1	54
								1099	9									
02	7476	X	6343	-0-		-1133	-0-	5310	3	10	4	Y	930	885	0	17	1	82
								1023	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293477 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	87384	X	87384	-0-	-0-	-0-	138	1	84758	3	Y	2252	2219	0	54	1	132
							11	4	2477	9							
10	92783	X	31425	-0-	-61358	-0-	53	1	30278	3	Y	991	1010	0	16	1	97
							4	4	1090	9							
11	89760	X	86947	-0-	-2813	-0-	176	1	83819	3	Y	2681	2464	0	30	1	284
							3	4	2949	9							
12	92752	X	57708	-0-	-35044	-0-	132	1	55429	3	Y	1947	2079	0	33	1	119
							5	4	2142	9							
01	92752	X	70230	-0-	-22522	-0-	211	1	67286	3	Y	2407	2200	0	101	1	225
							85	4	2648	9							
02	81564	X	74	-0-	-81490	-0-	27	1	6	3	Y	35	257	0			3
							2	4	39	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293506 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 10460 - 20527

09	28190	X	28190	-0-	-0-	-0-	59	1	24488	3	Y	3307	3329	0	14	1	204
							5	4	3638	9							
10	31744	X	28264	-0-	-3480	-0-	83	1	24370	3	Y	3459	3281	0	11	1	371
							6	4	3805	9							
11	30720	X	27898	-0-	-2822	-0-	93	1	24413	3	Y	3082	3087	0	8	1	358
							2	4	3390	9							
12	31744	X	27993	-0-	-3751	-0-	92	1	24374	3	Y	3203	3333	0	13	1	215
							4	4	3523	9							
01	31310	X	27188	-0-	-4122	-0-	106	1	23473	3	Y	3242	3089	0	31	1	337
							43	4	3566	9							
02	26320	X	24871	-0-	-1449	-0-	176	1	21615	3	Y	2789	2905	0	8	1	213
							12	4	3068	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293507 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 10752 - 20974

09	36422	X	36422	-0-	-0-	-0-	71	1	34245	3	Y	1909	1930	0	18	1	116
							6	4	2100	9							
10	45539	X	21736	-0-	-23803	-0-	39	1	20803	3	Y	810	835	0	9	1	82
							3	4	891	9							
11	44070	X	35693	-0-	-8377	-0-	74	1	33823	3	Y	1632	1521	0	10	1	183
							1	4	1795	9							
12	45539	X	33446	-0-	-12093	-0-	87	1	31549	3	Y	1642	1704	0	15	1	106
							4	4	1806	9							
01	40300	X	30044	-0-	-10256	-0-	127	1	28130	3	Y	1578	1492	0	34	1	158
							51	4	1736	9							
02	33992	X	26585	-0-	-7407	-0-	203	1	24913	3	Y	1323	1375	0	8	1	98
							14	4	1455	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58594	X	58594	-0-	-0-	-0-	98	1	53872	3	Y	4196	4198	0	31	1	257
							8	4	4616	9							
10	67177	X	60961	-0-	-6216	-0-	115	1	55885	3	Y	4502	4259	0	26	1	474
							9	4	4952	9							
11	65010	X	52387	-0-	-12623	-0-	117	1	47597	3	Y	4246	4217	0	14	1	489
							2	4	4671	9							
12	65596	X	53324	-0-	-12272	-0-	116	1	48343	3	Y	4418	4590	0	23	1	294
							5	4	4860	9							
01	61814	X	50326	-0-	-11488	-0-	130	1	45395	3	Y	4317	4111	0	55	1	445
							52	4	4749	9							
02	55048	X	46888	-0-	-8160	-0-	217	1	42409	3	Y	3861	4000	0	14	1	292
							15	4	4247	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80497	X	80497	-0-	-0-	-0-	137	1	78657	3	Y	1538	1484	0	48	1	88
							11	4	1692	9							
10	88319	X	40394	-0-	-47925	-0-	71	1	39692	3	Y	569	589	0	20	1	48
							5	4	626	9							
11	85470	X	76932	-0-	-8538	-0-	160	1	75662	3	Y	1006	939	0	26	1	89
							3	4	1107	9							
12	88319	X	77713	-0-	-10606	-0-	158	1	76016	3	Y	1394	1364	0	44	1	75
							6	4	1533	9							
01	85467	X	84645	-0-	-822	-0-	205	1	82828	3	Y	1391	1254	0	93	1	119
							82	4	1530	9							
02	111736	X	111736	-0-	-0-	-0-	528	1	108875	3	Y	2088	2035	0	33	1	139
							36	4	2297	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61102	X	61102	-0-	-0-	-0-	44006	3	123	4	Y	15430	15120	0	207	1	212
							16973	9									
10	41869	X	41869	-0-	-0-	-0-	30415	3	28	4	Y	10387	10271	0	197	1	131
							11426	9									
11	37200	X	30218	-0-	-6982	-0-	22005	3	94	4	Y	7381	7208	0	194	1	110
							8119	9									
12	47151	X	22208	-0-	-24943	-0-	16152	3	168	4	Y	5353	5218	0	184	1	61
							5888	9									
01	47151	X	28065	-0-	-19086	-0-	20941	3	195	4	Y	6299	5990	0	233	1	137
							6929	9									
02	40852	X	25384	-0-	-15468	-0-	19390	3	24	4	Y	5427	5339	0	137	1	88
							5970	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 6H RRCID -> 293606 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11970 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	4457	3	34	4	Y	1598	1534	0	1	1	240
							1758	9									
10	5611	X	1575	-0-	-4036	-0-	1025	3	9	4	Y	492	582	0			150
							541	9									
11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-	123	0	27	1	-0-
12	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
01	5611	X	588	-0-	-5023	-0-	1	4	587	9	Y	534	532	0			2
02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	4887	3	1331	9	Y	1210	1201	0	5	1	6

STATE MERCURY 7 WELL #: 13H RRCID -> 293631 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11951 PERF.12102 - 16841

09	14B2 EXT		167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
*02	167	X	-0-	-0-	-167	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY 7 WELL #: 15H RRCID -> 293632 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12339 - 16834

09	239	X	239	-0-	-0-	-0-	189	3	2	4	Y	44	104	0			7
							48	9									
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
01	2883	X	1017	-0-	-1866	-0-	1	4	1016	9	Y	924	921	0			3
02	T. A.		14108	-0-	14108	14108	11588	3	2520	9	Y	2291	2237	0	46	1	11

STATE MERCURY 7 WELL #: 17H RRCID -> 293633 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12362 - 16833

09	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1045	3	8	4	Y	204	256	0			31
							224	9									
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
01	4836	X	1159	-0-	-3677	-0-	1	4	1158	9	Y	1053	1049	0			4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	903	902	0			5

STATE MERCURY 7 WELL #: 8H RRCID -> 293635 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12180 - 16680

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY 7 WELL #: 16H RRCID -> 293636 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12131 - 16789

09	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1367	3	4	4	Y	228	299	0			34
							251	9									
10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
11	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					-0-
12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
01	6107	X	1246	-0-	-4861	-0-	1	4	1245	9	Y	1132	1128	0			4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1112	1110	0			6

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGREGOR C UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293688 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12464 - 22522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39304	X	39304	-0-	-0-	-0-	28316	3	79	4	Y	9917	9756	0	147	1	136
							10909	9									
10	44848	X	44848	-0-	-0-	-0-	31858	3	21	4	Y	11790	11549	0	228	1	149
							12969	9									
11	37230	X	33419	-0-	-3811	-0-	25127	3	108	4	Y	7440	7234	0	245	1	110
							8184	9									
12	39835	X	30214	-0-	-9621	-0-	22157	3	136	4	Y	7201	6950	0	279	1	82
							7921	9									
01	39835	X	30529	-0-	-9306	-0-	22769	3	212	4	Y	6862	6515	0	280	1	149
							7548	9									
02	33880	X	28821	-0-	-5059	-0-	21798	3	20	4	Y	6366	6242	0	170	1	103
							7003	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293757 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11913 - 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
09	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	2	1	9369	3	Y	1658	1631	0	2	1	59
							1	4	1824	9							
10	12152	X	11548	-0-	-604	-0-	4	1	9750	3	Y	1628	1658	0	5	1	24
							3	4	1791	9							
11	11700	X	11098	-0-	-602	-0-	5	1	9258	3	Y	1654	1636	0	11	1	31
							16	4	1819	9							
12	12090	X	12088	-0-	-2	-0-	11	1	10281	3	Y	1631	1628	0	16	1	18
							2	4	1794	9							
01	11563	X	10764	-0-	-799	-0-	11	1	9132	3	Y	1455	1428	0	16	1	29
							20	4	1601	9							
02	10444	X	9281	-0-	-1163	-0-	8	1	8012	3	Y	1145	1119	0	12	1	43
							1	4	1260	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293760 COMPL. DATE 04/26/2022 TOTAL DEPTH 10010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINK VJ RANCH 30-31 A WELL #: 731H RRCID -> 293986 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11880 - 21894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48721	X	48721	-0-	-0-	-0-	93	1	41656	3	Y	6335	6338	0			61
							3	4	6969	9							
10	51739	X	46431	-0-	-5308	-0-	9	1	40074	3	Y	5761	5754	0			68
							11	4	6337	9							
11	50070	X	26841	-0-	-23229	-0-	4	1	22826	3	Y	3533	3558	0			43
							125	4	3886	9							
12	51739	X	43765	-0-	-7974	-0-	13	1	36480	3	Y	6443	6432	0			54
							185	4	7087	9							
01	50344	X	44239	-0-	-6105	-0-	61	1	37337	3	Y	5995	5981	0			68
							246	4	6595	9							
02	45472	X	35833	-0-	-9639	-0-	11	1	29559	3	Y	5661	5671	0			58
							36	4	6227	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 30-31 B WELL #: 751H RRCID -> 293992 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12400 - 21349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58849	X	58849	-0-		-0-	-0-		121	1	54334	3	Y	3994	3997	0			38
									1	4	4393	9							
10	74958	X	53347	-0-		-21611	-0-		11	1	49593	3	Y	3394	3392	0			40
									10	4	3733	9							
11	72540	X	23822	-0-		-48718	-0-		4	1	21927	3	Y	1617	1637	0			20
									112	4	1779	9							
12	74958	X	62252	-0-		-12706	-0-		20	1	57477	3	Y	4102	4088	0			34
									243	4	4512	9							
01	62177	X	62177	-0-		-0-	-0-		94	1	57326	3	Y	4034	4022	0			46
									320	4	4437	9							
02	55267	X	55267	-0-		-0-	-0-		18	1	51200	3	Y	3646	3655	0			37
									38	4	4011	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
09	49909	X	49909	-0-		-0-	-0-		87	1	39181	3	Y	9674	9668	0			93
									10641	9									
10	57195	X	48458	-0-		-8737	-0-		8	1	38169	3	Y	9339	9322	0			110
									8	4	10273	9							
11	55350	X	27113	-0-		-28237	-0-		3	1	21286	3	Y	5190	5237	0			63
									115	4	5709	9							
12	57195	X	44907	-0-		-12288	-0-		12	1	34721	3	Y	9074	9061	0			76
									193	4	9981	9							
01	51584	X	42891	-0-		-8693	-0-		55	1	33342	3	Y	8402	8383	0			95
									252	4	9242	9							
02	46592	X	41132	-0-		-5460	-0-		11	1	32136	3	Y	8135	8147	0			83
									36	4	8949	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
09	44960	X	44960	-0-		-0-	-0-		83	1	37355	3	Y	6838	6855	0			65
									7522	9									
10	57877	X	42160	-0-		-15717	-0-		8	1	34834	3	Y	6646	6633	0			78
									7	4	7311	9							
11	56010	X	12377	-0-		-43633	-0-		2	1	10269	3	Y	1863	1918	0			23
									57	4	2049	9							
12	57877	X	41204	-0-		-16673	-0-		12	1	34463	3	Y	5946	5919	0			50
									188	4	6541	9							
01	47399	X	40806	-0-		-6593	-0-		57	1	34438	3	Y	5518	5505	0			63
									241	4	6070	9							
02	41972	X	34715	-0-		-7257	-0-		11	1	29534	3	Y	4676	4691	0			48
									26	4	5144	9							

CASSWIN H WELL #: 751H RRCID -> 294088 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 12442 PERF.13199 - 22470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79551	X	79551	-0-		-0-	-0-		99	1	69529	3	Y	8997	8954	0	17	1	87
									26	4	9897	9							
10	83328	X	79068	-0-		-4260	-0-		99	1	68658	3	Y	9371	9349	0	53	1	56
									3	4	10308	9							
11	80640	X	76301	-0-		-4339	-0-		116	1	66114	3	Y	9151	9039	0	107	1	61
									5	4	10066	9							
12	83328	X	72112	-0-		-11216	-0-		121	1	62039	3	Y	9036	8767	0	290	1	40
									12	4	9940	9							
01	83049	X	59927	-0-		-23122	-0-		104	1	51520	3	Y	7483	7161	0	263	1	99
									72	4	8231	9							
02	72352	X	57299	-0-		-15053	-0-		100	1	49471	3	Y	6985	6800	0	213	1	71
									44	4	7684	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 713H RRCID -> 294112 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10211 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46919	X	46919	-0-	-0-	-0-	159	1	42673	3	Y	3676	3778	1			68
							43	4	4044	9							
10	48267	X	21161	-0-	-27106	-0-	99	1	19223	3	Y	1610	1638	1			40
							68	4	1771	9							
11	46710	X	42636	-0-	-4074	-0-	152	1	38979	3	Y	3112	3041	1			111
							82	4	3423	9							
12	48484	X	42713	-0-	-5771	-0-	166	1	38989	3	Y	3188	3179	1			120
							51	4	3507	9							
01	48484	X	33222	-0-	-15262	-0-	126	1	29768	3	Y	3003	2985	1			138
							25	4	3303	9							
02	43792	X	30498	-0-	-13294	-0-	180	1	27289	3	Y	2733	2762	1			109
							23	4	3006	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 712H RRCID -> 294124 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10276 - 20748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59600	X	59600	-0-	-0-	-0-	185	1	54216	3	Y	4680	4871	1			87
							51	4	5148	9							
10	56358	X	28649	-0-	-27709	-0-	118	1	26080	3	Y	2127	2161	1			53
							111	4	2340	9							
11	59111	X	59111	-0-	-0-	-0-	188	1	53857	3	Y	4513	4405	1			161
							102	4	4964	9							
12	61597	X	59662	-0-	-1935	-0-	202	1	54447	3	Y	4501	4492	1			170
							62	4	4951	9							
01	61597	X	47689	-0-	-13908	-0-	159	1	42698	3	Y	4354	4323	1			201
							43	4	4789	9							
02	55636	X	44064	-0-	-11572	-0-	230	1	39503	3	Y	3901	3947	1			155
							40	4	4291	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 752H RRCID -> 294125 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10737 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69233	X	69233	-0-	-0-	-0-	155	1	66796	3	Y	2036	2081	1			35
							42	4	2240	9							
10	77004	X	59976	-0-	-17028	-0-	181	1	57383	3	Y	2079	2067	1			47
							125	4	2287	9							
11	72874	X	72874	-0-	-0-	-0-	166	1	69999	3	Y	2381	2350	1			78
							90	4	2619	9							
12	71548	X	60542	-0-	-11006	-0-	148	1	58352	3	Y	1815	1832	1			61
							45	4	1997	9							
01	71548	X	54261	-0-	-17287	-0-	182	1	52181	3	Y	1693	1685	1			69
							36	4	1862	9							
02	68012	X	49980	-0-	-18032	-0-	265	1	47976	3	Y	1550	1564	1			55
							34	4	1705	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 753H RRCID -> 294127 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10795 - 21179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67259	X	67259	-0-	-0-	-0-	177	1	65349	3	Y	1532	1550	1			25
							48	4	1685	9							
10	52979	X	49383	-0-	-3596	-0-	168	1	47589	3	Y	1373	1369	1			29
							116	4	1510	9							
11	80331	X	80331	-0-	-0-	-0-	207	1	78144	3	Y	1697	1676	1			50
							113	4	1867	9							
12	77259	X	77259	-0-	-0-	-0-	205	1	73876	3	Y	2832	2785	1			97
							63	4	3115	9							
01	70013	X	70013	-0-	-0-	-0-	221	1	66662	3	Y	2805	2784	1			118
							44	4	3086	9							
02	74984	X	63839	-0-	-11145	-0-	318	1	60770	3	Y	2464	2493	1			89
							41	4	2710	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARWIN 7 WELL #: 715H RRCID -> 294134 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12038 - 16923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12010	X	12010	-0-		-0-	-0-		28	1	9119	3	Y	2596	2586	0	2	1	25
									7	4	2856	9							
10	12214	X	11353	-0-		-861	-0-		28	1	8622	3	Y	2456	2461	0	5	1	15
									1	4	2702	9							
11	11820	X	11608	-0-		-212	-0-		35	1	8866	3	Y	2460	2447	0	11	1	17
									1	4	2706	9							
12	13438	X	13438	-0-		-0-	-0-		50	1	10607	3	Y	2524	2492	0	38	1	11
									5	4	2776	9							
01	12518	X	12518	-0-		-0-	-0-		54	1	9987	3	Y	2218	2159	0	40	1	30
									37	4	2440	9							
02	11200	X	11007	-0-		-193	-0-		47	1	8782	3	Y	1961	1942	0	29	1	20
									21	4	2157	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
09	63607	X	63607	-0-		-0-	-0-		169	1	58047	3	Y	4859	4995	1			90
									46	4	5345	9							
10	63829	X	35523	-0-		-28306	-0-		127	1	32274	3	Y	2758	2780	1			68
									88	4	3034	9							
11	62037	X	62037	-0-		-0-	-0-		160	1	56598	3	Y	4691	4593	1			166
									119	4	5160	9							
12	68014	X	68014	-0-		-0-	-0-		194	1	62189	3	Y	5065	5041	1			190
									59	4	5572	9							
01	65720	X	46523	-0-		-19197	-0-		156	1	41681	3	Y	4232	4228	1			194
									31	4	4655	9							
02	59360	X	46965	-0-		-12395	-0-		263	1	42036	3	Y	4211	4238	1			167
									34	4	4632	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
09	17814	X	17814	-0-		-0-	-0-		102	1	16420	3	Y	1149	1225	1			21
									28	4	1264	9							
10	68913	X	11085	-0-		-57828	-0-		66	1	10095	3	Y	703	707	1			17
									151	4	773	9							
11	66690	X	19428	-0-		-47262	-0-		93	1	18561	3	Y	658	654	1			21
									50	4	724	9							
12	68913	X	17496	-0-		-51417	-0-		110	1	16793	3	Y	508	513	1			16
									34	4	559	9							
01	31496	X	10542	-0-		-20954	-0-		80	1	9974	3	Y	429	427	1			18
									16	4	472	9							
02	18144	X	10359	-0-		-7785	-0-		132	1	9876	3	Y	304	312	1			10
									17	4	334	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79597	X	79597	-0-		-0-	-0-		171	1	72274	3	Y	6451	6617	1			118
									56	4	7096	9							
10	80972	X	57793	-0-		-23179	-0-		167	1	52925	3	Y	4165	4180	1			103
									119	4	4582	9							
11	79585	X	79585	-0-		-0-	-0-		174	1	73085	3	Y	5618	5521	1			200
									146	4	6180	9							
12	86577	X	86577	-0-		-0-	-0-		210	1	79628	3	Y	6062	6034	1			228
									71	4	6668	9							
01	82243	X	55702	-0-		-26541	-0-		167	1	50632	3	Y	4427	4452	1			203
									33	4	4870	9							
02	74284	X	59429	-0-		-14855	-0-		287	1	53566	3	Y	5035	5038	1			200
									37	4	5539	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 754H RRCID -> 294170 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10820 - 21195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52101	X	52101	-0-		-0-	-0-	143	1	49781	3	Y	1944	1976	1			34
								39	4	2138	9							
10	36818	X	36818	-0-		-0-	-0-	130	1	34758	3	Y	1673	1668	1			39
								90	4	1840	9							
11	70853	X	70853	-0-		-0-	-0-	184	1	67783	3	Y	2533	2488	1			84
								100	4	2786	9							
12	58624	X	58624	-0-		-0-	-0-	162	1	55879	3	Y	2303	2307	1			80
								50	4	2533	9							
01	60282	X	60282	-0-		-0-	-0-	195	1	56779	3	Y	2973	2924	1			129
								38	4	3270	9							
02	66136	X	55374	-0-		-10762	-0-	283	1	52263	3	Y	2538	2572	1			95
								36	4	2792	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63067	X	63067	-0-		-0-	-0-	615	1	61130	3	Y	1078	1086	1			111
								136	4	1186	9							
10	69626	X	18464	-0-		-51162	-0-	261	1	17841	3	Y	292	366	1			37
								41	4	321	9							
11	63270	X	55280	-0-		-7990	-0-	607	1	53656	3	Y	920	781	1			176
								5	4	1012	9							
12	65379	X	43056	-0-		-22323	-0-	459	1	41803	3	Y	654	757	1			73
								75	4	719	9							
01	65379	X	54222	-0-		-11157	-0-	494	1	52604	3	Y	811	799	1			85
								232	4	892	9							
02	58856	X	51132	-0-		-7724	-0-	402	1	49851	3	Y	762	739	1			108
								41	4	838	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56828	X	56828	-0-		-0-	-0-	558	1	55421	3	Y	662	677	1			61
								121	4	728	9							
10	85591	X	41518	-0-		-44073	-0-	591	1	40332	3	Y	474	485	1			50
								74	4	521	9							
11	82830	X	56055	-0-		-26775	-0-	622	1	54803	3	Y	569	533	1			86
								4	4	626	9							
12	85591	X	55621	-0-		-29970	-0-	597	1	54313	3	Y	577	613	1			50
								76	4	635	9							
01	58714	X	51976	-0-		-6738	-0-	478	1	50828	3	Y	406	432	1			24
								223	4	447	9							
02	53032	X	51727	-0-		-1305	-0-	408	1	50597	3	Y	618	562	1			80
								42	4	680	9							

CASSWIN D WELL #: 712H RRCID -> 294427 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12026 - 22085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24666	X	24666	-0-		-0-	-0-	66	1	19733	3	Y	4409	4393	0	4	1	42
								17	4	4850	9							
10	29760	X	23112	-0-		-6648	-0-	66	1	18574	3	Y	4064	4072	0	10	1	24
								2	4	4470	9							
11	28800	X	19134	-0-		-9666	-0-	77	1	15135	3	Y	3563	3546	0	17	1	24
								3	4	3919	9							
12	29760	X	22232	-0-		-7528	-0-	85	1	17569	3	Y	4154	4103	0	56	1	19
								9	4	4569	9							
01	26350	X	16501	-0-		-9849	-0-	76	1	13157	3	Y	2923	2857	0	46	1	39
								53	4	3215	9							
02	23016	X	18970	-0-		-4046	-0-	72	1	14928	3	Y	3581	3539	0	44	1	37
								31	4	3939	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSWIN F WELL #: 731H RRCID -> 294545 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12314 - 22301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39221	X	39221	-0-		-0-	-0-	53	1	32247	3	Y	6279	6254	0	7	1	60
								14	4	6907	9							
10	38825	X	38825	-0-		-0-	-0-	56	1	31962	3	Y	6186	6188	0	21	1	37
								2	4	6805	9							
11	36636	X	36636	-0-		-0-	-0-	63	1	30233	3	Y	5761	5717	0	42	1	39
								3	4	6337	9							
12	37789	X	34801	-0-		-2988	-0-	72	1	28534	3	Y	5625	5524	0	115	1	25
								7	4	6188	9							
01	37789	X	31971	-0-		-5818	-0-	78	1	26206	3	Y	5121	4962	0	116	1	68
								54	4	5633	9							
02	32340	X	31747	-0-		-593	-0-	78	1	26320	3	Y	4832	4752	0	98	1	50
								34	4	5315	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
09	30329	X	30329	-0-		-0-	-0-	44	1	24364	3	Y	5373	5345	0	5	1	52
								11	4	5910	9							
10	32502	X	32502	-0-		-0-	-0-	53	1	26204	3	Y	5675	5677	0	16	1	34
								2	4	6243	9							
11	29836	X	29836	-0-		-0-	-0-	61	1	24174	3	Y	5090	5059	0	31	1	34
								2	4	5599	9							
12	29009	X	29009	-0-		-0-	-0-	63	1	23388	3	Y	5047	4972	0	87	1	22
								6	4	5552	9							
01	28675	X	26600	-0-		-2075	-0-	63	1	21575	3	Y	4471	4345	0	88	1	60
								44	4	4918	9							
02	25424	X	23912	-0-		-1512	-0-	56	1	19506	3	Y	3933	3885	0	67	1	41
								24	4	4326	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
09	31974	X	31974	-0-		-0-	-0-	46	1	26175	3	Y	5219	5200	0	5	1	50
								12	4	5741	9							
10	32798	X	32636	-0-		-162	-0-	46	1	26656	3	Y	5394	5395	0	17	1	32
								1	4	5933	9							
11	31740	X	30729	-0-		-1011	-0-	54	1	25016	3	Y	5143	5107	0	33	1	35
								2	4	5657	9							
12	32827	X	32827	-0-		-0-	-0-	70	1	26674	3	Y	5524	5432	0	102	1	25
								7	4	6076	9							
01	32798	X	26432	-0-		-6366	-0-	62	1	21630	3	Y	4270	4147	0	91	1	57
								43	4	4697	9							
02	27462	X	27462	-0-		-0-	-0-	64	1	22329	3	Y	4583	4514	0	79	1	47
								28	4	5041	9							

CASSWIN A WELL #: 701H RRCID -> 294555 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 21942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24934	X	24934	-0-		-0-	-0-	78	1	20225	3	Y	4192	4182	0	4	1	40
								20	4	4611	9							
10	31620	X	23108	-0-		-8512	-0-	78	1	18743	3	Y	3895	3901	0	11	1	23
								2	4	4285	9							
11	28890	X	23225	-0-		-5665	-0-	94	1	19323	3	Y	3458	3435	0	23	1	23
								4	4	3804	9							
12	29853	X	20131	-0-		-9722	-0-	97	1	16205	3	Y	3472	3423	0	57	1	15
								10	4	3819	9							
01	28830	X	20595	-0-		-8235	-0-	104	1	16591	3	Y	3480	3384	0	64	1	47
								72	4	3828	9							
02	23212	X	19857	-0-		-3355	-0-	99	1	16210	3	Y	3186	3148	0	52	1	33
								43	4	3505	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSWIN C WELL #: 711H RRCID -> 294557 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 11829 PERF.12050 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23910	X	23910	-0-		-0-	-0-	56	1	18674	3	Y	4695	4679	0	3	1	45
								15	4	5165	9							
10	23746	X	20612	-0-		-3134	-0-	51	1	16440	3	Y	3745	3759	0	9	1	22
								1	4	4120	9							
11	22980	X	19407	-0-		-3573	-0-	71	1	16461	3	Y	2611	2595	0	20	1	18
								3	4	2872	9							
12	27001	X	27001	-0-		-0-	-0-	79	1	22794	3	Y	3745	3667	0	79	1	17
								8	4	4120	9							
01	24707	X	20080	-0-		-4627	-0-	70	1	16453	3	Y	3189	3100	0	63	1	43
								49	4	3508	9							
02	22316	X	13470	-0-		-8846	-0-	63	1	10688	3	Y	2446	2430	0	34	1	25
								28	4	2691	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
09	6678	X	6678	-0-		-0-	-0-	12	1	5692	3	Y	880	858	0	1	1	36
								6	4	968	9							
10	7347	X	6855	-0-		-492	-0-	16	1	5849	3	Y	895	909	0	4	1	18
								5	4	985	9							
11	7110	X	6190	-0-		-920	-0-	26	1	5288	3	Y	795	788	0	8	1	17
								1	4	875	9							
12	7347	X	6506	-0-		-841	-0-	26	1	5366	3	Y	1009	980	0	23	1	23
								4	4	1110	9							
01	7347	X	6082	-0-		-1265	-0-	25	1	5060	3	Y	896	869	0	23	1	27
								11	4	986	9							
02	6244	X	6209	-0-		-35	-0-	21	1	5305	3	Y	801	793	0	14	1	21
								2	4	881	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
09	6601	X	6601	-0-		-0-	-0-	11	1	5305	3	Y	1163	1135	0	1	1	47
								6	4	1279	9							
10	7753	X	7753	-0-		-0-	-0-	17	1	6255	3	Y	1341	1357	0	4	1	27
								6	4	1475	9							
11	6810	X	6716	-0-		-94	-0-	27	1	5449	3	Y	1126	1122	0	6	1	25
								1	4	1239	9							
12	7941	X	7941	-0-		-0-	-0-	29	1	6155	3	Y	1594	1562	0	21	1	36
								4	4	1753	9							
01	7331	X	7331	-0-		-0-	-0-	28	1	5740	3	Y	1411	1382	0	22	1	43
								11	4	1552	9							
02	7006	X	7006	-0-		-0-	-0-	22	1	5584	3	Y	1271	1264	0	16	1	34
								2	4	1398	9							

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295102 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11866 - 16476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8124	X	8124	-0-		-0-	-0-	14	1	6447	3	Y	1506	1462	0	1	1	61
								6	4	1657	9							
10	7775	X	7775	-0-		-0-	-0-	18	1	6739	3	Y	920	959	0	4	1	18
								6	4	1012	9							
11	7800	X	7800	-0-		-0-	-0-	31	1	6383	3	Y	1259	1243	0	7	1	27
								1	4	1385	9							
12	8410	X	8410	-0-		-0-	-0-	32	1	6747	3	Y	1479	1451	0	22	1	33
								4	4	1627	9							
01	8567	X	8567	-0-		-0-	-0-	33	1	6797	3	Y	1568	1529	0	24	1	48
								12	4	1725	9							
02	8204	X	8204	-0-		-0-	-0-	25	1	6562	3	Y	1468	1457	0	20	1	39
								2	4	1615	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 7 WELL #: 10H RRCID -> 295265 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12216 - 17065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10471	X	10471	-0-		-0-	-0-	9116	3	10	4	N	1223	1268	0	2	1	128
								1345	9									
10	9935	X	9935	-0-		-0-	-0-	8515	3	15	4	N	1277	1257	0	4	1	144
								1405	9									
11	8828	X	8828	-0-		-0-	-0-	7410	3	26	4	N	1265	1322	0	8	1	79
								1392	9									
12	10112	X	10112	-0-		-0-	-0-	8413	3	29	4	N	1518	1471	0	26	1	100
								1670	9									
01	9996	X	9996	-0-		-0-	-0-	8320	3	25	4	N	1501	1454	0	29	1	118
								1651	9									
02	7844	X	7844	-0-		-0-	-0-	6603	3	32	4	N	1099	1063	0	19	1	135
								1209	9									

LINK VJ RANCH 23-11 I WELL #: 753H RRCID -> 295425 COMPL. DATE 06/15/2025 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12092 - 22345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107722	X	107722	-0-		-0-	-0-	753	1	94408	3	Y	11398	11373	0			96
								23	4	12538	9							
10	101897	X	83065	-0-		-18832	-0-	712	1	72431	3	Y	8981	8941	0	69	8	67
								43	4	9879	9							
11	101340	X	57451	-0-		-43889	-0-	698	1	49950	3	Y	6135	6129	0	16	1	57
								54	4	6749	9							
*12	111321	X	97533	-0-		-13788	-0-	1029	1	86677	3	Y	8925	8866	0	20	1	69
								9	4	9818	9			27	8			
01	111321	X	43125	-0-		-68196	-0-	386	1	37655	3	Y	4404	4347	0	42	1	84
								240	4	4844	9							
02	100548	X	11895	-0-		-88653	-0-	56	1	10102	3	Y	1332	1371	0	13	1	24
								272	4	1465	9			8	8			

LINK VJ RANCH 13-24 N WELL #: 754H RRCID -> 295432 COMPL. DATE 06/16/2025 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12165 - 22270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88928	X	88928	-0-		-0-	-0-	1593	1	79186	3	Y	7186	7153	0			159
								244	4	7905	9							
10	96596	X	79596	-0-		-17000	-0-	170	1	71182	3	Y	7445	7334	0	66	8	204
								54	4	8190	9							
11	93480	X	27703	-0-		-65777	-0-	24469	3	137	4	Y	2815	2884	0	9	1	126
								3097	9									
*12	96596	X	78409	-0-		-18187	-0-	71048	3	69	4	Y	6629	6600	0	19	1	114
								7292	9					22	8			
01	91884	X	75887	-0-		-15997	-0-	70401	3	18	4	Y	4971	4860	0	93	1	132
								5468	9									
02	73472	X	9269	-0-		-64203	-0-	8705	3	4	4	Y	509	612	0	13	1	10
								560	9					6	8			

LINK VJ RANCH 23-14 L WELL #: 751H RRCID -> 295466 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12410 - 20312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59227	X	59227	-0-		-0-	-0-	421	1	52617	3	Y	5614	5607	0			47
								14	4	6175	9							
10	72757	X	60208	-0-		-12549	-0-	523	1	53115	3	Y	5945	5902	0	46	8	44
								30	4	6540	9							
11	70410	X	48625	-0-		-21785	-0-	605	1	43041	3	Y	4488	4477	0	14	1	41
								42	4	4937	9							
*12	65782	X	57683	-0-		-8099	-0-	612	1	51498	3	Y	5062	5038	0	11	1	39
								5	4	5568	9			15	8			
01	61194	X	38336	-0-		-22858	-0-	347	1	33785	3	Y	3627	3561	0	37	1	68
								214	4	3990	9							
02	55272	X	-0-	-0-		-55272	-0-					Y	-0-	68	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 23-11 J WELL #: 752H RRCID -> 295467 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11917 PERF.12000 - 22207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73048	X	73048	-0-	-0-	-0-	518	1	64783	3	Y	7023	7013	0			57
							22	4	7725	9							
10	90923	X	77774	-0-	-13149	-0-	674	1	68388	3	Y	7877	7814	0	64	8	56
							47	4	8665	9							
11	87990	X	54830	-0-	-33160	-0-	659	1	47163	3	Y	6321	6294	0	27	1	56
							55	4	6953	9							
*12	90923	X	75472	-0-	-15451	-0-	778	1	65731	3	Y	8141	8088	0	27	1	60
							8	4	8955	9			22	8			
01	77779	X	33532	-0-	-44247	-0-	290	1	28357	3	Y	4242	4167	0	57	1	78
							219	4	4666	9							
02	70252	X	-0-	-0-	-70252	-0-					Y	-0-	78	0			-0-

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 295678 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10128 - 25374

*03	120590	X	105231	-0-	-15359	-0-	72	1	100783	3	Y	3934	3966	1			29
							49	4	4327	9							
*04	114720	X	100883	-0-	-13837	-0-	68	1	96520	3	Y	3835	3797	1			67
							76	4	4219	9							
*05	113863	X	99151	-0-	-14712	-0-	55	1	95018	3	Y	3545	3547	1			65
							178	4	3900	9							
*06	110190	X	63196	-0-	-46994	-0-	27	1	60917	3	Y	2037	2065	1			37
							11	4	2241	9							
*07	105245	X	95096	-0-	-10149	-0-	42	1	91806	3	Y	2943	2905	1			75
							11	4	3237	9							
*08	105245	X	85160	-0-	-20085	-0-	55	1	81829	3	Y	2978	2963	1			90
							3276	9									
*09	100890	X	80114	-0-	-20776	-0-	43	1	76742	3	Y	3026	3032	1			84
							3329	9									
*10	99138	X	39478	-0-	-59660	-0-	27	1	37963	3	Y	1290	1343	1			31
							69	4	1419	9							
*11	92040	X	70717	-0-	-21323	-0-	63	1	67603	3	Y	2747	2607	1			171
							29	4	3022	9							
*12	95108	X	57937	-0-	-37171	-0-	49	1	55646	3	Y	2034	2082	1			123
							5	4	2237	9							
01	85157	X	52754	-0-	-32403	-0-	54	1	50450	3	Y	1984	2011	1			96
							68	4	2182	9							
02	74760	X	59743	-0-	-15017	-0-	73	1	57068	3	Y	2359	2382	1			73
							7	4	2595	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 295680 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10007 - 15657

09	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	237	1	13901	3	Y	1535	1375	1	21	8	222
							17	4	1689	9							
10	19468	X	16935	-0-	-2533	-0-	358	1	14643	3	Y	1587	1641	1	6	8	162
							188	4	1746	9							
11	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	250	1	16346	3	Y	1085	1119	1			128
							46	4	1194	9							
12	16833	X	14804	-0-	-2029	-0-	214	1	13792	3	Y	714	765	1			77
							13	4	785	9							
01	16926	X	13962	-0-	-2964	-0-	169	1	13133	3	Y	561	566	1	4	8	68
							43	4	617	9							
02	16660	X	1310	-0-	-15350	-0-	83	1	1135	3	Y	60	115	1			13
							26	4	66	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40093	X	40093	-0-		-0-	-0-	357	1	39369	3	Y	311	286	1	4	8	45
								25	4	342	9							
10	50902	X	24280	-0-		-26622	-0-	238	1	23709	3	Y	189	214	1	1	8	19
								125	4	208	9							
11	49260	X	40319	-0-		-8941	-0-	287	1	39647	3	Y	302	285	1			36
								53	4	332	9							
12	50902	X	37262	-0-		-13640	-0-	256	1	36389	3	Y	547	524	1			59
								15	4	602	9							
01	44733	X	38876	-0-		-5857	-0-	281	1	37914	3	Y	554	542	1	4	8	67
								72	4	609	9							
02	37632	X	36223	-0-		-1409	-0-	344	1	35421	3	Y	318	316	1			69
								108	4	350	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28453	X	28453	-0-		-0-	-0-	24	1	25794	3	Y	2374	2317	1	21	8	120
								24	4	2611	9							
10	30938	X	19647	-0-		-11291	-0-	86	1	17870	3	Y	1267	1363	1	5	8	19
								297	4	1394	9							
11	23220	X	15090	-0-		-8130	-0-	40	1	13418	3	Y	1089	1103	1	1	8	4
								434	4	1198	9							
*12	29388	X	19032	-0-		-10356	-0-	49	1	17307	3	Y	1490	1482	1	3	8	9
								37	4	1639	9							
*01	29388	X	15460	-0-		-13928	-0-	26	1	13944	3	Y	1303	1279	1	12	8	21
								57	4	1433	9							
02	26544	X	11013	-0-		-15531	-0-	6	1	10105	3	Y	712	716	1	9	8	8
								119	4	783	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 295824 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10769 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80758	X	80758	-0-		-0-	-0-	75	1	77818	3	Y	2566	2515	1	23	8	129
								42	4	2823	9							
10	88629	X	55780	-0-		-32849	-0-	260	1	53525	3	Y	1404	1507	1	5	8	21
								451	4	1544	9							
11	85770	X	44832	-0-		-40938	-0-	130	1	42743	3	Y	1180	1195	1	1	8	5
								661	4	1298	9							
*12	88629	X	51419	-0-		-37210	-0-	145	1	49778	3	Y	1305	1301	1	2	8	7
								60	4	1436	9							
*01	83452	X	49700	-0-		-33752	-0-	89	1	48187	3	Y	1199	1176	1	11	8	19
								105	4	1319	9							
02	75376	X	53040	-0-		-22336	-0-	31	1	51549	3	Y	1056	1050	1	13	8	12
								298	4	1162	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 295879 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10977 - 20891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78386	X	78386	-0-		-0-	-0-	72	1	75388	3	Y	2623	2613	1	23	8	132
								41	4	2885	9							
10	87792	X	6776	-0-		-81016	-0-	28	1	5964	3	Y	547	669	1	2	8	8
								182	4	602	9							
11	82080	X	19582	-0-		-62498	-0-	56	1	18367	3	Y	582	588	1			2
								519	4	640	9							
*12	84816	X	23901	-0-		-60915	-0-	67	1	23125	3	Y	605	603	1	1	8	3
								43	4	666	9							
*01	84816	X	22332	-0-		-62484	-0-	40	1	21500	3	Y	656	643	1	6	8	10
								70	4	722	9							
02	30240	X	18858	-0-		-11382	-0-	11	1	17728	3	Y	880	869	1	11	8	10
								151	4	968	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
09	25089	X	25089	-0-	-0-	-0-	18647	3	45	4	Y	5815	5710	0	77	1	77
							6397	9									
10	42191	X	28018	-0-	-14173	-0-	21027	3	4	4	Y	6352	6233	0	120	1	76
							6987	9									
11	40830	X	20253	-0-	-20577	-0-	14835	3	147	4	Y	4792	4710	0	115	1	43
							5271	9									
12	39649	X	18873	-0-	-20776	-0-	13478	3	63	4	Y	4847	4719	0	135	1	36
							5332	9									
01	29326	X	12964	-0-	-16362	-0-	9082	3	109	4	Y	3430	3383	0	52	1	31
							3773	9									
02	25312	X	12616	-0-	-12696	-0-	9021	3	23	4	Y	3247	3207	0	33	1	38
							3572	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
09	32938	X	32938	-0-	-0-	-0-	23338	3	55	4	Y	8677	8508	0	142	1	114
							9545	9									
10	38998	X	36361	-0-	-2637	-0-	25788	3	5	4	Y	9607	9391	0	215	1	115
							10568	9									
11	37740	X	27469	-0-	-10271	-0-	18907	3	243	4	Y	7563	7395	0	215	1	68
							8319	9									
12	37665	X	26205	-0-	-11460	-0-	17815	3	83	4	Y	7552	7302	0	262	1	56
							8307	9									
01	37665	X	31657	-0-	-6008	-0-	21406	3	256	4	Y	9086	8675	0	387	1	80
							9995	9									
02	27975	X	27975	-0-	-0-	-0-	19019	3	48	4	Y	8098	7866	0	218	1	94
							8908	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
09	36798	X	36798	-0-	-0-	-0-	28020	3	79	4	Y	7908	7726	0	141	1	104
							8699	9									
10	43966	X	43966	-0-	-0-	-0-	33636	3	69	4	Y	9328	9089	0	232	1	111
							10261	9									
11	38864	X	38864	-0-	-0-	-0-	30115	3	299	4	Y	7682	7441	0	283	1	69
							8450	9									
12	38037	X	37373	-0-	-664	-0-	28696	3	135	4	Y	7765	7429	0	348	1	57
							8542	9									
01	43152	X	41563	-0-	-1589	-0-	31297	3	376	4	Y	8991	8702	0	266	1	80
							9890	9									
02	39704	X	38770	-0-	-934	-0-	29903	3	75	4	Y	7993	7819	0	161	1	93
							8792	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
09	79346	X	79346	-0-	-0-	-0-	33	1	73334	3	Y	5425	5361	0	51	1	167
							11	4	5968	9							
10	92969	X	80000	-0-	-12969	-0-	46	1	73977	3	Y	5407	5323	0	42	1	209
							29	4	5948	9							
11	85260	X	76256	-0-	-9004	-0-	79	1	70417	3	Y	5227	5269	0	28	1	139
							10	4	5750	9							
12	88102	X	74313	-0-	-13789	-0-	74	1	68631	3	Y	5086	4986	0	43	1	196
							13	4	5595	9							
01	85157	X	72043	-0-	-13114	-0-	76	1	66806	3	Y	4666	4583	0	106	1	173
							28	4	5133	9							
02	74060	X	62228	-0-	-11832	-0-	38	1	57908	3	Y	3883	3927	0	25	1	104
							11	4	4271	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	96930	X	87269	-0-	-9661	-0-	36	1	79143	3	Y	7344	7257	0	56	1	227
							12	4	8078	9							
10	100161	X	86867	-0-	-13294	-0-	48	1	78511	3	Y	7525	7413	0	45	1	294
							30	4	8278	9							
11	95880	X	80729	-0-	-15151	-0-	81	1	73217	3	Y	6745	6829	0	29	1	181
							11	4	7420	9							
12	94085	X	76040	-0-	-18045	-0-	73	1	68727	3	Y	6570	6449	0	46	1	256
							13	4	7227	9							
01	94085	X	72667	-0-	-21418	-0-	71	1	65478	3	Y	6446	6349	0	110	1	243
							27	4	7091	9							
02	72324	X	61897	-0-	-10427	-0-	36	1	55644	3	Y	5642	5706	0	25	1	154
							11	4	6206	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	235260	X	193247	-0-	-42013	-0-	83	1	189152	3	Y	3623	3455	0	156	1	101
							27	4	3985	9							
10	228532	X	193376	-0-	-35156	-0-	112	1	188615	3	Y	4162	4002	0	126	1	135
							71	4	4578	9							
11	221160	X	178917	-0-	-42243	-0-	187	1	174672	3	Y	3665	3639	0	81	1	80
							26	4	4032	9							
12	206925	X	177314	-0-	-29611	-0-	178	1	173427	3	Y	3343	3221	0	91	1	111
							32	4	3677	9							
01	206925	X	176904	-0-	-30021	-0-	181	1	172974	3	Y	3346	3123	0	228	1	106
							68	4	3681	9							
02	180376	X	157285	-0-	-23091	-0-	73	1	154007	3	Y	2892	2877	0	54	1	67
							24	4	3181	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55020	X	51130	-0-	-3890	-0-	22	1	44682	3	Y	5833	5784	0	26	1	182
							10	4	6416	9							
10	56761	X	51293	-0-	-5468	-0-	30	1	44874	3	Y	5789	5720	0	21	1	230
							21	4	6368	9							
11	54210	X	48751	-0-	-5459	-0-	56	1	42788	3	Y	5362	5431	0	14	1	147
							9	4	5898	9							
12	55986	X	49730	-0-	-6256	-0-	53	1	43477	3	Y	5626	5524	0	26	1	223
							11	4	6189	9							
01	53878	X	47273	-0-	-6605	-0-	52	1	41512	3	Y	5169	5131	0	63	1	198
							23	4	5686	9							
02	41552	X	40049	-0-	-1503	-0-	27	1	35085	3	Y	4479	4539	0	14	1	124
							10	4	4927	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71370	X	63349	-0-	-8021	-0-	26	1	55011	3	Y	7548	7479	0	35	1	236
							9	4	8303	9							
10	73749	X	62218	-0-	-11531	-0-	35	1	53992	3	Y	7427	7340	0	28	1	295
							21	4	8170	9							
11	71370	X	58682	-0-	-12688	-0-	58	1	50987	3	Y	6936	7023	0	18	1	190
							7	4	7630	9							
12	68293	X	58502	-0-	-9791	-0-	56	1	50703	3	Y	7031	6909	0	34	1	278
							9	4	7734	9							
01	65472	X	55128	-0-	-10344	-0-	55	1	47911	3	Y	6493	6441	0	82	1	248
							20	4	7142	9							
02	50456	X	48216	-0-	-2240	-0-	30	1	41984	3	Y	5631	5705	0	19	1	155
							8	4	6194	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72420	X	68106	-0-		-4314	-0-	368	1	57032	3	Y	9732	9760	0			222
								1	4	10705	9							
10	74834	X	64512	-0-		-10322	-0-	662	1	53196	3	Y	9681	9624	0	61	8	218
								5	4	10649	9							
11	69540	X	57309	-0-		-12231	-0-	337	1	46512	3	Y	8861	8707	0			372
								713	4	9747	9							
*12	71858	X	61815	-0-		-10043	-0-	268	1	51535	3	Y	8953	9194	0	22	8	109
								164	4	9848	9							
01	70370	X	64724	-0-		-5646	-0-	246	1	53561	3	Y	9813	9388	0			534
								123	4	10794	9							
02	61404	X	46575	-0-		-14829	-0-	165	1	38164	3	Y	7304	7305	0	41	8	492
								212	4	8034	9							

STATE ORBISON R WELL #: 732H RRCID -> 296693 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10418 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	189360	X	21943	-0-		-167417	-0-	47	1	20046	3	Y	1659	16	0	1352	1	291
								25	4	1825	9							
10	83130	X	83130	-0-		-0-	-0-	199	1	76843	3	Y	5495	164	0	5262	1	360
								43	4	6045	9							
11	44860	X	44860	-0-		-0-	-0-	151	1	41418	3	Y	2951	97	0	2850	1	364
								45	4	3246	9							
12	22661	X	12136	-0-		-10525	-0-	80	1	11351	3	Y	622	29	0	903	1	54
								21	4	684	9							
01	83142	X	11782	-0-		-71360	-0-	22	1	10867	3	Y	808	24	0	825	1	13
								4	4	889	9							
*02	75096	X	36057	-0-		-39039	-0-	40	1	34243	3	Y	1608	84	0	1518	1	19
								5	4	1769	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125910	X	66506	-0-		-59404	-0-	145	1	61717	3	Y	4160	65	0	4326	1	723
								68	4	4576	9							
10	112561	X	77591	-0-		-34970	-0-	187	1	72046	3	Y	4837	208	0	5040	1	312
								37	4	5321	9							
11	75570	X	71387	-0-		-4183	-0-	244	1	66568	3	Y	4096	211	0	3703	1	494
								69	4	4506	9							
12	68727	X	51351	-0-		-17376	-0-	325	1	46670	3	Y	3893	163	0	3882	1	342
								74	4	4282	9							
*01	77593	X	55269	-0-		-22324	-0-	104	1	50860	3	Y	3908	135	0	4054	1	61
								6	4	4299	9							
*02	70084	X	59967	-0-		-10117	-0-	65	1	56305	3	Y	3267	172	0	3118	1	38
								3	4	3594	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62805	X	62805	-0-		-0-	-0-	354	1	51869	3	Y	9614	9659	0			220
								7	4	10575	9							
10	65937	X	61897	-0-		-4040	-0-	622	1	51182	3	Y	9166	9120	0	59	8	207
								10	4	10083	9							
11	63810	X	58665	-0-		-5145	-0-	361	1	48161	3	Y	8522	8371	0			358
								769	4	9374	9							
*12	65937	X	62217	-0-		-3720	-0-	290	1	51600	3	Y	9222	9447	0	21	8	112
								183	4	10144	9							
01	64914	X	56878	-0-		-8036	-0-	233	1	47819	3	Y	7920	7601	0			431
								114	4	8712	9							
02	58632	X	43858	-0-		-14774	-0-	181	1	36463	3	Y	6368	6332	0	39	8	428
								209	4	7005	9							

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

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
09	90331	X	90331	-0-		-0-	-0-		244	1	87108	3	Y	2701	2626	0	96	1	64
									8	4	2971	9							
10	170531	X	57672	-0-		-112859	-0-		264	1	55330	3	Y	1869	1855	0	50	1	28
									22	4	2056	9							
11	116640	X	90437	-0-		-26203	-0-		288	1	86889	3	Y	2942	2861	0	54	1	55
									24	4	3236	9							
12	103292	X	96147	-0-		-7145	-0-		7	1	93027	3	Y	2796	2764	0	47	1	40
									37	4	3076	9							
01	99132	X	99132	-0-		-0-	-0-		13	1	96258	3	Y	2548	2428	0	121	1	39
									58	4	2803	9							
02	85771	X	85771	-0-		-0-	-0-		82825	3	21	4	Y	2659	2613	0	28	1	57
									2925	9									

STATE COACHMAN AB WELL #: 732H RRCID -> 297107 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10885 - 18291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52098	X	52098	-0-		-0-	-0-		145	1	48565	3	Y	3075	3125	0	28	1	79
									5	4	3383	9							
10	72633	X	62206	-0-		-10427	-0-		298	1	57498	3	Y	3987	3969	0	27	1	70
									24	4	4386	9							
11	66600	X	54279	-0-		-12321	-0-		202	1	50120	3	Y	3582	3558	0	16	1	78
									17	4	3940	9							
12	67270	X	53111	-0-		-14159	-0-		5	1	49278	3	Y	3455	3453	0	27	1	53
									27	4	3801	9							
01	62217	X	51671	-0-		-10546	-0-		9	1	47950	3	Y	3339	3278	0	57	1	57
									39	4	3673	9							
02	56196	X	45906	-0-		-10290	-0-		42571	3	15	4	Y	3018	2992	0	14	1	69
									3320	9									

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 753H RRCID -> 297158 COMPL. DATE 06/22/2025 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11207 - 18581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107260	X	107260	-0-		-0-	-0-		300	1	101396	3	Y	5050	5046	0	66	1	128
									9	4	5555	9							
10	194556	X	21876	-0-		-172680	-0-		104	1	21168	3	Y	541	649	0	11	1	9
									9	4	595	9							
11	127650	X	90102	-0-		-37548	-0-		333	1	85425	3	Y	3924	3819	0	31	1	83
									28	4	4316	9							
12	125674	X	96826	-0-		-28848	-0-		8	1	92948	3	Y	3480	3473	0	38	1	52
									42	4	3828	9							
01	110825	X	92939	-0-		-17886	-0-		14	1	88879	3	Y	3622	3522	0	92	1	60
									62	4	3984	9							
02	100100	X	94477	-0-		-5623	-0-		1	1	90865	3	Y	3260	3223	0	25	1	72
									25	4	3586	9							

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 751HR RRCID -> 297161 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11249 - 18414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84162	X	84162	-0-		-0-	-0-		229	1	80963	3	Y	2694	2711	0	54	1	67
									7	4	2963	9							
10	151652	X	37126	-0-		-114526	-0-		165	1	35019	3	Y	1754	1772	0	19	1	30
									13	4	1929	9							
11	96960	X	79389	-0-		-17571	-0-		249	1	75844	3	Y	2977	2917	0	28	1	62
									21	4	3275	9							
12	100192	X	86310	-0-		-13882	-0-		6	1	82988	3	Y	2985	2953	0	52	1	42
									32	4	3284	9							
01	92101	X	82362	-0-		-9739	-0-		11	1	79115	3	Y	2898	2803	0	90	1	47
									48	4	3188	9							
02	81878	X	81878	-0-		-0-	-0-		78687	3	19	4	Y	2884	2844	0	24	1	63
									3172	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
09	58018	X	58018	-0-		-0-	-0-	159	1	54051	3	Y	3457	3503	0	35	1	89
								5	4	3803	9							
10	75299	X	12023	-0-		-63276	-0-	72	1	10992	3	Y	866	934	0	6	1	15
								6	4	953	9							
11	66540	X	52744	-0-		-13796	-0-	221	1	48674	3	Y	3482	3403	0	18	1	76
								19	4	3830	9							
12	68758	X	55024	-0-		-13734	-0-	5	1	51567	3	Y	3113	3111	0	31	1	47
								28	4	3424	9							
01	63426	X	53128	-0-		-10298	-0-	9	1	48982	3	Y	3724	3646	0	62	1	63
								41	4	4096	9							
02	54152	X	46363	-0-		-7789	-0-	43298	3	16	4	Y	2772	2757	0	15	1	63
								3049	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
09	14340	X	12853	-0-		-1487	-0-	2	1	10399	3	Y	2228	2196	0	2	1	79
								1	4	2451	9							
10	14725	X	12712	-0-		-2013	-0-	4	1	10435	3	Y	2064	2106	0	6	1	31
								3	4	2270	9							
11	14100	X	11705	-0-		-2395	-0-	4	1	9383	3	Y	2094	2074	0	11	1	40
								15	4	2303	9							
12	14167	X	12079	-0-		-2088	-0-	11	1	9511	3	Y	2323	2305	0	32	1	26
								2	4	2555	9							
01	13361	X	11842	-0-		-1519	-0-	13	1	9466	3	Y	2127	2075	0	35	1	43
								23	4	2340	9							
02	11753	X	11753	-0-		-0-	-0-	9	1	9530	3	Y	2012	1955	0	25	1	75
								1	4	2213	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
09	125640	X	105392	-0-		-20248	-0-	51	1	96513	3	Y	8016	8065	1			239
								10	4	8818	9							
10	129828	X	102628	-0-		-27200	-0-	63	1	93338	3	Y	8232	8249	1			222
								172	4	9055	9							
11	124770	X	94194	-0-		-30576	-0-	77	1	85291	3	Y	7989	7680	1			531
								38	4	8788	9							
12	123814	X	95324	-0-		-28490	-0-	73	1	86797	3	Y	7675	7692	1			514
								11	4	8443	9							
01	113181	X	90453	-0-		-22728	-0-	73	1	82125	3	Y	7419	7539	1			394
								94	4	8161	9							
02	95172	X	76893	-0-		-18279	-0-	67	1	69672	3	Y	6486	6660	1			220
								19	4	7135	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
09	139530	X	104434	-0-		-35096	-0-	52	1	96916	3	Y	6787	6783	1			201
								7466	9									
10	144181	X	92316	-0-		-51865	-0-	63	1	87782	3	Y	3916	4019	1			98
								163	4	4308	9							
11	127200	X	83842	-0-		-43358	-0-	78	1	78353	3	Y	4886	4669	1			315
								36	4	5375	9							
12	111817	X	83372	-0-		-28445	-0-	72	1	78314	3	Y	4525	4550	1			290
								8	4	4978	9							
01	107911	X	78504	-0-		-29407	-0-	71	1	73922	3	Y	4020	4104	1			206
								89	4	4422	9							
02	89572	X	68836	-0-		-20736	-0-	67	1	64800	3	Y	3602	3690	1			118
								7	4	3962	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGREGOR B UNIT WELL #: 754H RRCID -> 297658 COMPL. DATE 04/19/2024 TOTAL DEPTH 12603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52493 11/16/2024														

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 297680 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10233 - 25376

09	99720	X	71586	-0-	-28134	-0-	36	1	66003	3	Y	5043	5090	1			150
							5547	9									
10	93837	X	72406	-0-	-21431	-0-	49	1	66212	3	Y	5471	5474	1			147
							127	4	6018	9							
11	85860	X	58898	-0-	-26962	-0-	55	1	53873	3	Y	4495	4345	1			297
							25	4	4945	9							
12	84258	X	72172	-0-	-12086	-0-	63	1	66616	3	Y	4987	4955	1			329
							7	4	5486	9							
01	78647	X	70285	-0-	-8362	-0-	63	1	64827	3	Y	4833	4909	1			253
							79	4	5316	9							
02	66808	X	59257	-0-	-7551	-0-	58	1	54686	3	Y	4097	4213	1			137
							6	4	4507	9							

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 297810 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11038 - 20622

09	151410	X	94634	-0-	-56776	-0-	293	1	90903	3	Y	3086	2951	1	19	8	197
							43	4	3395	9							
10	156457	X	92322	-0-	-64135	-0-	125	1	88714	3	Y	3047	3089	1	16	8	139
							131	4	3352	9							
11	95250	X	87676	-0-	-7574	-0-	106	1	85020	3	Y	2116	2099	1	18	8	138
							222	4	2328	9							
12	98425	X	87361	-0-	-11064	-0-	92	1	84867	3	Y	2051	2068	1	5	8	116
							146	4	2256	9							
01	98425	X	90162	-0-	-8263	-0-	89	1	88002	3	Y	1864	1836	1	25	8	119
							21	4	2050	9							
02	88312	X	81765	-0-	-6547	-0-	68	1	79663	3	Y	1840	1785	1	25	8	149
							10	4	2024	9							

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 297811 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10466 - 20437

09	85800	X	65285	-0-	-20515	-0-	200	1	59780	3	Y	4796	4612	1	29	8	306
							29	4	5276	9							
10	85653	X	65169	-0-	-20484	-0-	92	1	60010	3	Y	4518	4595	1	23	8	206
							97	4	4970	9							
11	69120	X	61904	-0-	-7216	-0-	77	1	56619	3	Y	4587	4455	1	40	8	298
							162	4	5046	9							
12	71424	X	62737	-0-	-8687	-0-	67	1	58090	3	Y	4066	4124	1	10	8	230
							107	4	4473	9							
01	70711	X	59593	-0-	-11118	-0-	60	1	54941	3	Y	4162	4072	1	55	8	265
							14	4	4578	9							
02	60928	X	51879	-0-	-9049	-0-	45	1	47230	3	Y	4179	4048	1	58	8	338
							7	4	4597	9							

LINK VJ RANCH 25-36 A WELL #: 711H RRCID -> 297891 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11743 - 21199

09	182040	X	73327	-0-	-108713	-0-	95	1	58241	3	N	13627	13619	0			173
							1	4	14990	9							
10	141515	X	84032	-0-	-57483	-0-	191	1	68119	3	Y	14213	14130	0	85	8	171
							88	4	15634	9							
11	107910	X	84945	-0-	-22965	-0-	388	1	69594	3	Y	13579	13674	0	15	1	61
							26	4	14937	9							
*12	90644	X	83078	-0-	-7566	-0-	224	1	68632	3	Y	12911	12874	0	11	1	63
							20	4	14202	9			24	8			
01	90644	X	55338	-0-	-35306	-0-	30	1	45327	3	Y	8820	8824	0	34	1	25
							279	4	9702	9							
02	79296	X	60563	-0-	-18733	-0-	17	1	49714	3	Y	9813	9722	0	43	1	29
							38	4	10794	9			44	8			

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	193860	X	33412	-0-		-160448	-0-		47	1	28294	3	N	4609	4697	0			58
									1	4	5070	9							
10	154318	X	32436	-0-		-121882	-0-		77	1	27318	3	Y	4550	4483	0	71	8	54
									36	4	5005	9							
11	118230	X	64381	-0-		-53849	-0-		304	1	54350	3	Y	8824	8826	0	13	1	39
									21	4	9706	9							
*12	102548	X	56990	-0-		-45558	-0-		158	1	48259	3	Y	7780	7751	0	8	1	38
									15	4	8558	9			22	8			
01	102548	X	49986	-0-		-52562	-0-		28	1	42303	3	Y	6705	6689	0	35	1	19
									279	4	7376	9							
02	76386	X	76386	-0-		-0-	-0-		23	1	65165	3	Y	10138	10016	0	61	1	29
									46	4	11152	9			51	8			

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	190680	X	17921	-0-		-172759	-0-		24	1	14397	3	N	3182	3304	0			40
									3500	9									
10	151249	X	42662	-0-		-108587	-0-		94	1	33753	3	Y	7971	7795	0	121	8	95
									47	4	8768	9							
11	103350	X	79879	-0-		-23471	-0-		355	1	64010	3	Y	14076	14091	0	17	1	63
									30	4	15484	9							
*12	94054	X	91523	-0-		-2531	-0-		239	1	73378	3	Y	16256	16188	0	13	1	80
									24	4	17882	9			38	8			
01	89652	X	45507	-0-		-44145	-0-		24	1	37033	3	Y	7455	7481	0	33	1	21
									249	4	8201	9							
02	74564	X	54843	-0-		-19721	-0-		16	1	44477	3	Y	9380	9272	0	45	1	27
									32	4	10318	9			57	8			

LINK VJ RANCH 25-36 D WELL #: 732H RRCID -> 297894 COMPL. DATE 07/27/2025 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11892 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	182490	X	16904	-0-		-165586	-0-		23	1	14220	3	N	2419	2537	0			30
									2661	9									
10	147870	X	56542	-0-		-91328	-0-		132	1	46885	3	Y	8599	8408	0	119	8	102
									66	4	9459	9							
11	120540	X	49097	-0-		-71443	-0-		219	1	39443	3	Y	8564	8617	0	11	1	38
									15	4	9420	9							
*12	87017	X	69303	-0-		-17714	-0-		181	1	55455	3	Y	12407	12342	0	11	1	61
									19	4	13648	9			31	8			
01	87017	X	52626	-0-		-34391	-0-		28	1	42638	3	Y	8803	8799	0	40	1	25
									277	4	9683	9							
02	68112	X	68112	-0-		-0-	-0-		19	1	55620	3	Y	11305	11187	0	59	1	33
									37	4	12436	9			51	8			

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 297952 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10419 - 20154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72690	X	64585	-0-		-8105	-0-		203	1	59488	3	Y	4419	4253	1	27	8	282
									33	4	4861	9							
10	72261	X	64242	-0-		-8019	-0-		93	1	59507	3	Y	4128	4201	1	21	8	188
									101	4	4541	9							
11	68910	X	57924	-0-		-10986	-0-		73	1	53177	3	Y	4108	3993	1	36	8	267
									155	4	4519	9							
12	71021	X	56937	-0-		-14084	-0-		61	1	52586	3	Y	3809	3851	1	9	8	216
									100	4	4190	9							
01	69750	X	57451	-0-		-12299	-0-		58	1	53075	3	Y	3910	3826	1	51	8	249
									17	4	4301	9							
02	60284	X	49110	-0-		-11174	-0-		42	1	45363	3	Y	3360	3291	1	46	8	272
									9	4	3696	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
09	171810	X	93004	-0-		-78806	-0-	291	1	89656	3	Y	2740	2634	1	17	8	175
								43	4	3014	9							
10	173507	X	88687	-0-		-84820	-0-	122	1	85900	3	Y	2306	2364	1	12	8	105
								128	4	2537	9							
11	100080	X	86918	-0-		-13162	-0-	104	1	83079	3	Y	3197	3066	1	28	8	208
								218	4	3517	9							
12	103416	X	91984	-0-		-11432	-0-	96	1	87877	3	Y	3507	3508	1	8	8	199
								153	4	3858	9							
01	103416	X	90622	-0-		-12794	-0-	88	1	86860	3	Y	3321	3264	1	44	8	212
								21	4	3653	9							
02	86800	X	79592	-0-		-7208	-0-	66	1	77180	3	Y	2124	2135	1	29	8	172
								10	4	2336	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
09	52088	X	52088	-0-		-0-	-0-	170	1	50358	3	N	1395	1342	1	8	8	89
								25	4	1535	9							
10	66712	X	42095	-0-		-24617	-0-	61	1	40299	3	N	1519	1531	1	8	8	69
								64	4	1671	9							
11	64560	X	42232	-0-		-22328	-0-	55	1	40986	3	N	978	975	1	8	8	64
								115	4	1076	9							
12	66712	X	45174	-0-		-21538	-0-	50	1	43920	3	N	1022	1026	1	2	8	58
								80	4	1124	9							
01	57381	X	44220	-0-		-13161	-0-	47	1	43058	3	N	1004	985	1	13	8	64
								11	4	1104	9							
02	48608	X	39355	-0-		-9253	-0-	37	1	38377	3	N	851	834	1	12	8	69
								5	4	936	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
09	146364	X	146364	-0-		-0-	-0-	917	1	127628	3	Y	16076	15975	0	87	1	104
								135	4	17684	9							
10	136027	X	136027	-0-		-0-	-0-	1088	1	118098	3	Y	15170	15060	0	65	1	149
								154	4	16687	9							
11	147807	X	147807	-0-		-0-	-0-	579	1	129265	3	Y	16315	16249	0	50	1	165
								16	4	17947	9							
*12	135284	X	111792	-0-		-23492	-0-	338	1	99967	3	Y	10270	10278	0	64	1	93
								190	4	11297	9							
*01	135284	X	131608	-0-		-3676	-0-	268	1	121547	3	Y	8608	8398	0	197	1	106
								324	4	9469	9							
*02	131180	X	113913	-0-		-17267	-0-	197	1	106784	3	Y	6122	6118	0	46	1	64
								198	4	6734	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
09	171241	X	171241	-0-		-0-	-0-	1192	1	163870	3	N	5458	5366	0	94	1	34
								175	4	6004	9							
10	171268	X	171268	-0-		-0-	-0-	1536	1	164545	3	N	4518	4435	0	76	1	41
								217	4	4970	9							
11	160525	X	160525	-0-		-0-	-0-	706	1	155902	3	N	3544	3503	0	50	1	32
								19	4	3898	9							
*12	156087	X	156087	-0-		-0-	-0-	498	1	145709	3	N	8686	8562	0	79	1	77
								325	4	9555	9							
01	154091	X	154091	-0-		-0-	-0-	337	1	151278	3	N	1881	1682	0	205	1	17
								407	4	2069	9							
02	146377	X	146377	-0-		-0-	-0-	256	1	138211	3	N	6958	6853	0	50	1	72
								256	4	7654	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	147060	X	102540	-0-	-44520	-0-	650	1	90323	3	Y	10405	10336	0	61	1	67
							121	4	11446	9							
10	151962	X	94225	-0-	-57737	-0-	771	1	83475	3	Y	8962	8895	0	46	1	88
							121	4	9858	9							
11	119940	X	92174	-0-	-27766	-0-	368	1	82007	3	Y	8898	8865	0	31	1	90
							11	4	9788	9							
*12	108748	X	87443	-0-	-21305	-0-	265	1	78318	3	Y	7901	7869	0	50	1	72
							169	4	8691	9							
*01	105958	X	80357	-0-	-25601	-0-	158	1	72043	3	Y	7214	7080	0	115	1	91
							221	4	7935	9							
*02	95508	X	73327	-0-	-22181	-0-	122	1	66257	3	Y	6178	6175	0	28	1	66
							152	4	6796	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	114510	X	111533	-0-	-2977	-0-	693	1	96558	3	Y	12876	12820	0	59	1	84
							118	4	14164	9							
10	118327	X	107849	-0-	-10478	-0-	860	1	93359	3	Y	12259	12176	0	46	1	121
							145	4	13485	9							
11	114510	X	99211	-0-	-15299	-0-	383	1	85635	3	Y	11982	11952	0	29	1	122
							13	4	13180	9							
*12	118327	X	96534	-0-	-21793	-0-	285	1	84583	3	Y	10428	10405	0	49	1	96
							195	4	11471	9							
*01	118327	X	83811	-0-	-34516	-0-	161	1	73539	3	Y	8971	8847	0	106	1	114
							243	4	9868	9							
*02	104104	X	69978	-0-	-34126	-0-	112	1	61067	3	Y	7861	7865	0	24	1	86
							152	4	8647	9							

STONE CUTTER B WELL #: 701H RRCID -> 298919 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT		59467	-0-	59467	59467	116	1	47135	3	Y	10919	10219	0	618	1	70
							205	4	12011	9			12	8			
*01	14B2 EXT		264971	-0-	264971	324438	266	1	215197	3	Y	44797	42388	0	2417	1	62
							231	4	49277	9							
02	14B2 EXT		217054	-0-	217054	541492	234	1	178534	3	Y	34770	33790	0	740	1	83
							39	4	38247	9			219	8			

STONE CUTTER I WELL #: 725H RRCID -> 298948 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT		79211	-0-	79211	79211	155	1	63069	3	Y	14433	13542	0	783	1	93
							111	4	15876	9			15	8			
*01	14B2 EXT		309194	-0-	309194	388405	311	1	251831	3	Y	51704	49044	0	2681	1	72
							178	4	56874	9							
02	14B2 EXT		191225	-0-	191225	579630	209	1	159022	3	Y	29054	28271	0	603	1	69
							35	4	31959	9			183	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STONE CUTTER D WELL #: 711H RRCID -> 298956 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 11277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT		65358	-0-	65358	65358	126	1	51486	3	Y	12305	11507	0	706	1	79
							210	4	13536	9			13	8			
*01	14B2 EXT		294481	-0-	294481	359839	294	1	238114	3	Y	50823	48045	0	2786	1	71
							168	4	55905	9							
02	14B2 EXT		225265	-0-	225265	585104	243	1	185248	3	Y	36122	35061	0	819	1	86
							40	4	39734	9			227	8			

STONE CUTTER A WELL #: 721H RRCID -> 298995 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT		78668	-0-	78668	78668	155	1	62859	3	Y	14028	13034	0	890	1	89
							223	4	15431	9			15	8			
*01	14B2 EXT		356998	-0-	356998	435666	362	1	292566	3	Y	58057	54557	0	3509	1	80
							207	4	63863	9							
02	14B2 EXT		289039	-0-	289039	724705	319	1	241766	3	Y	42637	41100	0	1251	1	100
							53	4	46901	9			266	8			

STONE CUTTER C WELL #: 722H RRCID -> 299121 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT		85424	-0-	85424	85424	169	1	68602	3	Y	14930	13859	0	961	1	94
							230	4	16423	9			16	8			
*01	14B2 EXT		387486	-0-	387486	472910	392	1	317282	3	Y	63261	59443	0	3825	1	87
							225	4	69587	9							
02	14B2 EXT		281713	-0-	281713	754623	310	1	235269	3	Y	41894	40397	0	1224	1	98
							51	4	46083	9			262	8			

STONE CUTTER J WELL #: 703H RRCID -> 299128 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 11249 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT		38339	-0-	38339	38339	72	1	29472	3	Y	7903	7409	0	435	1	51
							102	4	8693	9			8	8			
*01	14B2 EXT		170728	-0-	170728	209067	168	1	136284	3	Y	31073	29412	0	1669	1	43
							96	4	34180	9							
02	14B2 EXT		90061	-0-	90061	299128	97	1	72462	3	Y	15800	15381	0	325	1	38
							122	4	17380	9			99	8			

STONE CUTTER G WELL #: 724H RRCID -> 299133 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11529 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT		78060	-0-	78060	78060	155	1	62963	3	Y	13446	12514	0	833	1	85
							151	4	14791	9			14	8			
*01	14B2 EXT		324084	-0-	324084	402144	330	1	266673	3	Y	51720	48706	0	3028	1	71
							189	4	56892	9							
02	14B2 EXT		199655	-0-	199655	601799	220	1	167132	3	Y	29333	28364	0	787	1	69
							37	4	32266	9			184	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STONE CUTTER E WELL #: 723H RRCID -> 299134 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 11471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT		80377	-0-	80377	80377	157	1	63979	3	Y	14570	13576	0	886	1	92
							214	4	16027	9			16	8			
*01	14B2 EXT		344191	-0-	344191	424568	346	1	280419	3	Y	57480	54173	0	3319	1	80
							198	4	63228	9							
02	14B2 EXT		239763	-0-	239763	664331	263	1	199731	3	Y	36114	34921	0	962	1	85
							44	4	39725	9			226	8			

STONE CUTTER F WELL #: 702H RRCID -> 299135 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 11240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT		54556	-0-	54556	54556	105	1	42634	3	Y	10562	9895	0	588	1	68
							199	4	11618	9			11	8			
*01	14B2 EXT		253142	-0-	253142	307698	250	1	202896	3	Y	45321	42921	0	2405	1	63
							143	4	49853	9							
02	14B2 EXT		206242	-0-	206242	513940	220	1	167927	3	Y	34598	33646	0	715	1	82
							37	4	38058	9			218	8			

STONE CUTTER H WELL #: 712H RRCID -> 299136 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 11309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT		60609	-0-	60609	60609	117	1	47730	3	Y	11410	10681	0	644	1	73
							211	4	12551	9			12	8			
*01	14B2 EXT		269653	-0-	269653	330262	269	1	218387	3	Y	46221	43728	0	2502	1	64
							154	4	50843	9							
02	14B2 EXT		202591	-0-	202591	532853	216	1	165081	3	Y	33871	32940	0	701	1	81
							36	4	37258	9			213	8			

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 712H RRCID -> 299480 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11525 - 21577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT-IN		78619	-0-	78619	863168	143	1	64044	3	Y	13119	13147	0			126
							1	4	14431	9							
10	936671	X	73503	-0-	-863168	-0-	13	1	59919	3	Y	12327	12307	0			146
							11	4	13560	9							
11	153870	X	37283	-0-	-116587	-0-	5	1	29994	3	Y	6507	6574	0			79
							126	4	7158	9							
12	158999	X	68595	-0-	-90404	-0-	19	1	55462	3	Y	11737	11718	0			98
							203	4	12911	9							
01	82615	X	58210	-0-	-24405	-0-	77	1	46854	3	Y	9995	9980	0			113
							284	4	10995	9							
02	73388	X	55322	-0-	-18066	-0-	16	1	45484	3	Y	8888	8911	0			90
							45	4	9777	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 713H RRCID -> 299481 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11664 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		82283	-0-		82283	970199	149	1	66766	3	Y	13970	13989	0			134
								1	4	15367	9							
10	1042424	X	72225	-0-		-970199	-0-	13	1	58526	3	Y	12432	12419	0			147
								11	4	13675	9							
11	85620	X	39281	-0-		-46339	-0-	5	1	31030	3	Y	7378	7436	0			89
								130	4	8116	9							
12	88474	X	73035	-0-		-15439	-0-	20	1	58686	3	Y	12807	12789	0			107
								241	4	14088	9							
01	85033	X	59345	-0-		-25688	-0-	79	1	47743	3	Y	10209	10200	0			116
								293	4	11230	9							
02	76804	X	57728	-0-		-19076	-0-	17	1	47245	3	Y	9474	9494	0			96
								45	4	10421	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
09	SHUT-IN		82435	-0-		82435	949447	155	1	69491	3	Y	11625	11650	0			111
								1	4	12788	9							
10	1027537	X	78090	-0-		-949447	-0-	14	1	66029	3	Y	10941	10923	0			129
								12	4	12035	9							
11	111840	X	38980	-0-		-72860	-0-	5	1	32697	3	Y	5581	5643	0			67
								139	4	6139	9							
12	115568	X	80641	-0-		-34927	-0-	24	1	67699	3	Y	11500	11471	0			96
								268	4	12650	9							
01	115568	X	67917	-0-		-47651	-0-	94	1	56941	3	Y	9587	9574	0			109
								336	4	10546	9							
02	76944	X	66642	-0-		-10302	-0-	20	1	56647	3	Y	9023	9040	0			92
								50	4	9925	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
09	SHUT-IN		85905	-0-		85905	254516	174	1	78155	3	Y	6886	6951	0			66
								1	4	7575	9							
*10	292050	X	37534	-0-		-254516	-0-	7	1	33779	3	Y	3356	3382	0			40
								56	4	3692	9							
*11	202945	X	202945	-0-		-0-	-0-	30	1	182807	3	Y	17659	17486	0			213
								683	4	19425	9							
*12	187686	X	187686	-0-		-0-	-0-	60	1	170695	3	Y	14916	15004	0			125
								523	4	16408	9							
*01	143681	X	143681	-0-		-0-	-0-	216	1	131397	3	Y	10437	10444	0			118
								587	4	11481	9							
02	265468	X	141131	-0-		-124337	-0-	47	1	130632	3	Y	9419	9441	0			96
								91	4	10361	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	257940	X	146925	-0-		-111015	-0-	49	1	135958	3	Y	9924	9933	1			80
								2	4	10916	9							
10	266538	X	99869	-0-		-166669	-0-	40	1	92485	3	Y	6600	6580	1			100
								84	4	7260	9							
11	256530	X	164741	-0-		-91789	-0-	71	1	153353	3	Y	10277	10267	1	1	8	109
								12	4	11305	9							
*12	203763	X	169237	-0-		-34526	-0-	110	1	157175	3	Y	10849	10801	1			157
								18	4	11934	9							
01	169481	X	169481	-0-		-0-	-0-	103	1	158021	3	Y	10294	10308	1			143
								34	4	11323	9							
02	153748	X	123416	-0-		-30332	-0-	64	1	114979	3	Y	7517	7581	1			79
								104	4	8269	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE FINKLE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 299695 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10891 - 26468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	255360	X	166256	-0-		-89104	-0-		55	1	153729	3	Y	11336	11373	1			93
									2	4	12470	9							
10	263872	X	107160	-0-		-156712	-0-		44	1	100733	3	Y	5719	5724	1			88
									92	4	6291	9							
11	246060	X	159256	-0-		-86804	-0-		69	1	148638	3	Y	9579	9570	1	1	8	96
									12	4	10537	9							
*12	216473	X	152554	-0-		-63919	-0-		100	1	142464	3	Y	9067	9042	1			121
									16	4	9974	9							
01	184264	X	152739	-0-		-31525	-0-		94	1	143387	3	Y	8389	8402	1			108
									30	4	9228	9							
02	155176	X	111686	-0-		-43490	-0-		59	1	104709	3	Y	6203	6246	1			65
									95	4	6823	9							

STATE FINKLE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 299710 COMPL. DATE 02/19/2026 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10615 - 26191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	241980	X	118151	-0-		-123829	-0-		38	1	105773	3	Y	11216	11272	1			92
									2	4	12338	9							
10	250046	X	72593	-0-		-177453	-0-		28	1	64763	3	Y	7039	7020	1			111
									59	4	7743	9							
11	214350	X	95228	-0-		-119122	-0-		39	1	84827	3	Y	9414	9422	1	1	8	102
									7	4	10355	9							
*12	177847	X	74241	-0-		-103606	-0-		46	1	65500	3	Y	7898	7883	1			117
									7	4	8688	9							
01	162161	X	67991	-0-		-94170	-0-		39	1	60427	3	Y	6829	6848	1			98
									13	4	7512	9							
02	110264	X	49007	-0-		-61257	-0-		25	1	42737	3	Y	5629	5668	1			59
									53	4	6192	9							

STATE FINKLE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 299742 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10457 - 26115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	223380	X	149519	-0-		-73861	-0-		48	1	134934	3	Y	13214	13237	1			109
									2	4	14535	9							
10	230826	X	87845	-0-		-142981	-0-		35	1	80386	3	Y	6683	6687	1			105
									73	4	7351	9							
11	213870	X	140029	-0-		-73841	-0-		59	1	127066	3	Y	11722	11701	1	1	8	125
									10	4	12894	9							
*12	184388	X	133210	-0-		-51178	-0-		84	1	120319	3	Y	11630	11586	1			169
									14	4	12793	9							
01	171802	X	127339	-0-		-44463	-0-		75	1	115610	3	Y	10573	10594	1			148
									24	4	11630	9							
02	139552	X	90156	-0-		-49396	-0-		45	1	80971	3	Y	8243	8304	1			87
									73	4	9067	9							

STATE FINKLE UNIT WELL #: 712H RRCID -> 299874 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10453 - 26024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	205140	X	146563	-0-		-58577	-0-		47	1	132800	3	Y	12467	12499	1			102
									2	4	13714	9							
10	211978	X	90251	-0-		-121727	-0-		35	1	82122	3	Y	7290	7278	1			114
									75	4	8019	9							
11	205140	X	137407	-0-		-67733	-0-		57	1	124424	3	Y	11742	11731	1	1	8	124
									10	4	12916	9							
*12	186155	X	127872	-0-		-58283	-0-		81	1	115536	3	Y	11129	11093	1			160
									13	4	12242	9							
01	171461	X	107505	-0-		-63956	-0-		64	1	97764	3	Y	8778	8817	1			121
									21	4	9656	9							
02	136780	X	94669	-0-		-42111	-0-		48	1	85336	3	Y	8371	8404	1			88
									77	4	9208	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREEK B2 WELL #: 751H RRCID -> 300058 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11313 - 27228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		40694	-0-	40694	40694	98	1	37653	3	Y	2598	2507	0	24	1	67
							85	4	2858	9							
10	SHUT IN		449261	-0-	449261	489955	1944	1	416039	3	Y	28290	27681	0	181	1	495
							159	4	31119	9							
11	SHUT IN		389679	-0-	389679	879634	1173	1	369265	3	Y	17401	17448	0	64	1	384
							100	4	19141	9							
12	1252039	X	372405	-0-	-879634	-0-	23	1	354217	3	Y	16395	16424	0	103	1	252
							130	4	18035	9							
01	357430	X	314007	-0-	-43423	-0-	39	1	301025	3	Y	11610	11446	0	220	1	196
							172	4	12771	9							
02	322840	X	299975	-0-	-22865	-0-	1	1	290718	3	Y	8352	8304	0	57	1	187
							69	4	9187	9							

LINK VJ RANCH 25-36 F WELL #: 713H RRCID -> 300297 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 11338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN		158375	-0-	158375	158375	80	1	124071	3	N	30512	30336	0	89	1	87
							661	4	33563	9							
*02	SHUT IN		184051	-0-	184051	342426	51	1	146821	3	N	33716	33425	0	120	1	99
							91	4	37088	9			159	8			

LINK VJ RANCH 25-36 G WELL #: 761H RRCID -> 300299 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 12248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		23788	-0-	23788	23788	59	1	20693	3	N	2551	2475	0	47	8	29
							230	4	2806	9							
11	SHUT IN		278088	-0-	278088	301876	1406	1	249253	3	N	24866	24712	0	78	1	105
							76	4	27353	9							
*12	SHUT IN		146524	-0-	146524	448400	444	1	134101	3	N	10862	10833	0	29	1	50
							31	4	11948	9			55	8			
*01	SHUT IN		106446	-0-	106446	554846	64	1	96835	3	N	8254	8177	0	105	1	22
							468	4	9079	9							
*02	SHUT IN		102824	-0-	102824	657670	35	1	96428	3	N	5726	5535	0	119	1	15
							62	4	6299	9			79	8			

LINK VJ RANCH 25-36 H WELL #: 733H RRCID -> 300377 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 11646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		188296	-0-	188296	188296	98	1	151243	3	Y	32875	32682	0	99	1	94
							792	4	36163	9							
02	SHUT IN		196807	-0-	196807	385103	57	1	162224	3	Y	31295	31010	0	121	1	92
							101	4	34425	9			166	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LINK VJ RANCH 25-36 I WELL #: 714H RRCID -> 300378 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 11275 PERF. N/A																
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	162044	-0-	162044	162044	80	1	123832	3	Y	34068	33860	0	111	1	97
						657	4	37475	9							
02	SHUT IN	199085	-0-	199085	361129	53	1	154269	3	Y	40607	40270	0	157	1	119
						95	4	44668	9			158	8			
LINK VJ RANCH 25-36 K WELL #: 734H RRCID -> 300379 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 11649 PERF. N/A																
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	159017	-0-	159017	159017	80	1	124429	3	Y	30769	30563	0	119	1	87
						662	4	33846	9							
02	SHUT IN	99891	-0-	99891	258908	23	1	68222	3	Y	28733	28534	0	52	1	85
						40	4	31606	9			149	8			
LINK VJ RANCH 25-36 M WELL #: 735H RRCID -> 300512 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 11634 PERF. N/A																
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	154020	-0-	154020	154020	79	1	121242	3	Y	29137	28934	0	121	1	82
						648	4	32051	9							
02	SHUT IN	178807	-0-	178807	332827	50	1	143787	3	Y	31710	31469	0	108	1	93
						89	4	34881	9			122	8			
LINK VJ RANCH 25-36 E WELL #: 751H RRCID -> 300521 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12260 - 22154																
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	19180	-0-	19180	19180	48	1	16823	3	Y	1894	1822	0	50	8	22
						226	4	2083	9							
11	SHUT IN	264866	-0-	264866	284046	1336	1	236860	3	Y	24180	24042	0	55	1	105
						72	4	26598	9							
*12	450927 X	166881	-0-	-284046	-0-	498	1	150905	3	Y	14039	13969	0	25	1	66
						35	4	15443	9			84	8			
01	148552 X	115463	-0-	-33089	-0-	69	1	104151	3	Y	9764	9719	0	84	1	27
						503	4	10740	9							
02	134176 X	118568	-0-	-15608	-0-	39	1	108682	3	Y	8889	8669	0	100	1	25
						69	4	9778	9			122	8			
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 752H RRCID -> 300522 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11368 - 19430																
09	SHUT IN	51594	-0-	51594	51594	47210	3	230	4	Y	3776	3573	0	45	1	158
						4154	9									
10	SHUT IN	490174	-0-	490174	541768	541	1	448539	3	Y	37240	37058	0	164	1	176
						130	4	40964	9							
11	SHUT IN	412587	-0-	412587	954355	471	1	383550	3	Y	25877	25819	0	98	1	136
						101	4	28465	9							
12	SHUT IN	311607	-0-	311607	1265962	62	1	292096	3	Y	17522	17415	0	124	1	119
						175	4	19274	9							
01	1587221 X	321259	-0-	-1265962	-0-	56	1	303687	3	Y	15879	15492	0	325	1	181
						49	4	17467	9							
02	273852 X	273852	-0-	-0-	-0-	53	1	259166	3	Y	13296	13160	0	123	1	194
						7	4	14626	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		53101	-0-		53101	53101	46092	3	278	4	Y	6119	5791	0	73	1	255
								6731	9									
10	SHUT IN		259802	-0-		259802	312903	275	1	229124	3	Y	27579	27564	0	140	1	130
								66	4	30337	9							
11	SHUT IN		175110	-0-		175110	488013	188	1	154614	3	Y	18425	18392	0	66	1	97
								40	4	20268	9							
12	SHUT IN		133592	-0-		133592	621605	25	1	118847	3	Y	13255	13178	0	84	1	90
								139	4	14581	9							
*01	754342	X	132737	-0-		-621605	-0-	22	1	118698	3	Y	12725	12456	0	212	1	147
								19	4	13998	9							
02	122500	X	106645	-0-		-15855	-0-	19	1	95681	3	Y	9947	9865	0	83	1	146
								3	4	10942	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		63598	-0-		63598	63598	60613	3	276	4	Y	2463	2318	0	44	1	101
								2709	9									
10	SHUT IN		475892	-0-		475892	539490	548	1	451211	3	Y	21820	21646	0	174	1	101
								131	4	24002	9							
11	SHUT IN		271736	-0-		271736	811226	324	1	261798	3	Y	8677	8664	0	70	1	44
								69	4	9545	9							
12	SHUT IN		214191	-0-		214191	1025417	44	1	206593	3	Y	6770	6677	0	93	1	44
								107	4	7447	9							
01	1246734	X	221317	-0-		-1025417	-0-	39	1	213822	3	Y	6747	6477	0	241	1	73
								34	4	7422	9							
02	204456	X	168599	-0-		-35857	-0-	34	1	163205	3	Y	4869	4808	0	66	1	68
								4	4	5356	9							

STATE DRAGONFLY A WELL #: 731H RRCID -> 300543 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10261 - 25811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		160972	-0-		160972	519999	26	1	144508	3	Y	14868	15046	1	2	8	249
								83	4	16355	9							
*10	607671	X	87672	-0-		-519999	-0-	6	1	80053	3	Y	6882	6906	1			225
								43	4	7570	9							
11	87840	X	58978	-0-		-28862	-0-	31	1	54254	3	Y	4241	4323	1	2	8	141
								28	4	4665	9							
12	90768	X	51208	-0-		-39560	-0-	116	1	45883	3	Y	4716	4703	1			154
								21	4	5188	9							
01	90768	X	38184	-0-		-52584	-0-	55	1	34143	3	Y	3605	3458	1			301
								20	4	3966	9							
02	81984	X	30088	-0-		-51896	-0-	29	1	27401	3	Y	2403	2515	1			189
								15	4	2643	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		349127	-0-		349127	795710	57	1	318652	3	Y	27513	27459	1	4	8	457
								154	4	30264	9							
*10	1128605	X	332895	-0-		-795710	-0-	22	1	310043	3	Y	20637	20438	1			656
								129	4	22701	9							
11	293748	X	293748	-0-		-0-	-0-	154	1	272757	3	Y	18844	18872	1	10	8	618
								109	4	20728	9							
12	285563	X	285563	-0-		-0-	-0-	677	1	266490	3	Y	16637	16739	1			516
								95	4	18301	9							
01	266197	X	255753	-0-		-10444	-0-	385	1	238999	3	Y	14804	14145	1			1175
								85	4	16284	9							
02	240436	X	218833	-0-		-21603	-0-	220	1	206491	3	Y	10963	11310	1			828
								63	4	12059	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 25-36 J WELL #: 752H RRCID -> 300566 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 12028 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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		21781	-0-	21781	21781	53	1	18617	3	Y	2621	2543	0	49	8	29
							228	4	2883	9							
11	SHUT IN		310033	-0-	310033	331814	1522	1	270482	3	Y	34497	34229	0	157	1	140
							82	4	37947	9							
*12	SHUT IN		201749	-0-	201749	533563	591	1	179149	3	Y	19970	19847	0	73	1	88
							42	4	21967	9			102	8			
01	SHUT IN		131925	-0-	131925	665488	78	1	117159	3	Y	12839	12660	0	235	1	32
							565	4	14123	9							
02	SHUT IN		140554	-0-	140554	806042	46	1	127291	3	Y	11942	11508	0	291	1	32
							81	4	13136	9			143	8			

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. (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
09	SHUT IN		25293	-0-	25293	25293	55	1	21461	3	Y	3358	3258	0	12	1	88
							83	4	3694	9							
10	SHUT IN		391969	-0-	391969	417262	1629	1	351771	3	Y	34942	34256	0	154	1	620
							133	4	38436	9							
11	SHUT IN		304681	-0-	304681	721943	864	1	274949	3	Y	26177	26148	0	64	1	585
							73	4	28795	9							
12	SHUT IN		262057	-0-	262057	984000	16	1	237669	3	Y	22077	22226	0	92	1	344
							87	4	24285	9							
01	1209399	X	225399	-0-	-984000	-0-	26	1	204785	3	Y	18611	18434	0	199	1	322
							116	4	20472	9							
02	244608	X	190000	-0-	-54608	-0-	1	1	173032	3	Y	15387	15306	0	45	1	358
							41	4	16926	9							

OLIVER LOVING UNIT WELL #: 753H RRCID -> 300571 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 12599 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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		141920	-0-	141920	141920	635	1	97295	3	Y	39515	38441	0	895	1	179
							523	4	43467	9							
*12	SHUT IN		132720	-0-	132720	274640	375	1	95370	3	Y	33097	30106	0	3061	1	109
							568	4	36407	9							
01	SHUT IN		100196	-0-	100196	374836	243	1	72122	3	Y	24534	23621	0	899	1	122
							844	4	26987	9							
02	SHUT IN		79257	-0-	79257	454093	200	1	57919	3	Y	18830	18398	0	443	1	111
							425	4	20713	9							

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. (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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		57351	-0-	57351	57351	348	1	50568	3	Y	5699	104	0	5080	1	515
							166	4	6269	9							
01	SHUT IN		278063	-0-	278063	335414	523	1	255832	3	Y	19706	454	0	19454	1	313
							31	4	21677	9							
02	SHUT-IN		196104	-0-	196104	531518	212	1	183417	3	Y	11333	377	0	11134	1	135
							9	4	12466	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 300671 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11646 - 19811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		64324	-0-		64324	64324	60870	3	291	4	Y	2875	2706	0	51	1	118
								3163	9									
10	SHUT IN		432582	-0-		432582	496906	499	1	410593	3	Y	19427	19271	0	185	1	89
								120	4	21370	9							
11	SHUT IN		287183	-0-		287183	784089	339	1	274928	3	Y	10766	10715	0	86	1	54
								73	4	11843	9							
12	SHUT IN		211919	-0-		211919	996008	44	1	203438	3	Y	7574	7472	0	107	1	49
								106	4	8331	9							
*01	1211645	X	215637	-0-		-996008	-0-	38	1	207783	3	Y	7075	6774	0	274	1	76
								33	4	7783	9							
02	191100	X	168512	-0-		-22588	-0-	33	1	162840	3	Y	5123	5054	0	75	1	70
								4	4	5635	9							

STATE FINKLE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 300683 COMPL. DATE 02/21/2026 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10560 - 26269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	204060	X	168362	-0-		-35698	-0-	54	1	151195	3	Y	15555	15576	1			128
								2	4	17111	9							
10	210862	X	102052	-0-		-108810	-0-	39	1	91844	3	Y	9169	9152	1			145
								83	4	10086	9							
11	204060	X	128301	-0-		-75759	-0-	53	1	113954	3	Y	12986	12990	1	1	8	140
								9	4	14285	9							
*12	210862	X	123830	-0-		-87032	-0-	77	1	110698	3	Y	11856	11823	1			173
								13	4	13042	9							
01	210862	X	115868	-0-		-94994	-0-	68	1	104219	3	Y	10508	10534	1			147
								22	4	11559	9							
02	157136	X	77684	-0-		-79452	-0-	40	1	69132	3	Y	7648	7714	1			81
								99	4	8413	9							

STATE MERCURY 7 WELL #: 762H RRCID -> 300693 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 12770 PERF.13048 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		21707	-0-		21707	21707	17813	3	869	4	Y	2750	2636	0	17	1	97
								3025	9									
*12	SHUT IN		200296	-0-		200296	222003	169340	3	402	4	Y	27776	27185	0	539	1	149
								30554	9									
*01	SHUT IN		122382	-0-		122382	344385	104663	3	1095	4	Y	15113	14846	0	365	1	51
								16624	9									
*02	434846	X	90461	-0-		-344385	-0-	78181	3	88	4	Y	11084	10851	0	229	1	55
								12192	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 771H RRCID -> 300705 COMPL. DATE 07/07/2025 TOTAL DEPTH 12918 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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		25432	-0-		25432	25432	21320	3	991	4	Y	2837	2719	0	17	1	101
								3121	9									
*12	SHUT IN		122816	-0-		122816	148248	110710	3	266	4	Y	10764	10485	0	323	1	57
								11840	9									
01	SHUT IN		75252	-0-		75252	223500	67226	3	707	4	Y	6654	6473	0	215	1	22
								7319	9									
02	SHUT IN		45796	-0-		45796	269296	41849	3	47	4	Y	3545	3437	0	112	1	18
								3900	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 25-36 L WELL #: 715H RRCID -> 300732 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 11366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		135966	-0-	135966	135966	66	1	103122	3	Y	29290	29116	0	90	1	84
							559	4	32219	9							
02	SHUT IN		147512	-0-	147512	283478	40	1	115501	3	Y	28995	28734	0	133	1	85
							76	4	31895	9			127	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 300760 COMPL. DATE 09/24/2025 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
09	SHUT IN		56532	-0-	56532	56532	49283	3	291	4	Y	6325	5996	0	64	1	265
							6958	9									
10	SHUT IN		322827	-0-	322827	379359	341	1	284657	3	Y	34315	34302	0	114	1	164
							82	4	37747	9							
11	SHUT IN		217735	-0-	217735	597094	233	1	191873	3	Y	23254	23241	0	53	1	124
							50	4	25579	9							
12	SHUT IN		169609	-0-	169609	766703	32	1	150655	3	Y	17132	17067	0	70	1	119
							77	4	18845	9							
01	930264	X	163561	-0-	-766703	-0-	27	1	146172	3	Y	15763	15525	0	171	1	186
							23	4	17339	9							
02	145600	X	126525	-0-	-19075	-0-	23	1	113169	3	Y	12118	12042	0	81	1	181
							3	4	13330	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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		21408	-0-	21408	21408	16338	3	785	4	Y	3895	3733	0	24	1	138
							4285	9									
*12	SHUT IN		299657	-0-	299657	321065	247326	3	584	4	Y	47043	45987	0	942	1	252
							51747	9									
*01	SHUT IN		294168	-0-	294168	615233	245934	3	2564	4	Y	41518	40604	0	1026	1	140
							45670	9									
*02	839865	X	224632	-0-	-615233	-0-	193883	3	218	4	Y	27755	27077	0	680	1	138
							30531	9									

STATE MERCURY XL 7 A WELL #: 742H RRCID -> 300890 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 12507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		21554	-0-	21554	21554	16185	3	803	4	Y	4151	3979	0	25	1	147
							4566	9									
*12	SHUT IN		277402	-0-	277402	298956	228330	3	539	4	Y	44121	43366	0	665	1	237
							48533	9									
*01	SHUT IN		243818	-0-	243818	542774	201873	3	2102	4	Y	36221	35691	0	644	1	123
							39843	9									
02	SHUT IN		172792	-0-	172792	715566	146043	3	163	4	Y	24169	23778	0	392	1	122
							26586	9									

STATE MERCURY XL 7 C WELL #: 751H RRCID -> 300927 COMPL. DATE 10/13/2025 TOTAL DEPTH 12616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		18134	-0-	18134	18134	13868	3	687	4	Y	3254	3119	0	20	1	115
							3579	9									
*12	SHUT IN		259269	-0-	259269	277403	227199	3	542	4	Y	28662	27868	0	757	1	152
							31528	9									
*01	SHUT IN		272893	-0-	272893	550296	241089	3	2531	4	Y	26612	25796	0	879	1	89
							29273	9									
02	SHUT IN		213756	-0-	213756	764052	191088	3	216	4	Y	20411	19814	0	585	1	101
							22452	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SANTANA STATE A WELL #: 731H RRCID -> 300976 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 10031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		55658	-0-	55658	55658	340	1	49335	3	Y	5292	107	0	4708	1	477
							162	4	5821	9							
*01	SHUT IN		266333	-0-	266333	321991	504	1	246114	3	Y	17894	461	0	17627	1	283
							32	4	19683	9							
02	SHUT IN		190199	-0-	190199	512190	205	1	177522	3	Y	11330	385	0	11093	1	135
							9	4	12463	9							

SANTANA STATE B WELL #: 732H RRCID -> 300978 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 10056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		51794	-0-	51794	51794	317	1	45989	3	Y	4848	80	0	4329	1	439
							155	4	5333	9							
01	SHUT IN		265033	-0-	265033	316827	501	1	244601	3	Y	18092	369	0	17873	1	289
							30	4	19901	9							
02	SHUT IN		180205	-0-	180205	497032	195	1	168287	3	Y	10649	294	0	10517	1	127
							9	4	11714	9							

STATE MERCURY XL 7 E WELL #: 753H RRCID -> 300994 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13067 - 28032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN		16986	-0-	16986	16986	13301	3	686	4	Y	2726	2612	0	17	1	97
							2999	9									
*12	SHUT IN		285134	-0-	285134	302120	235543	3	556	4	Y	44577	43685	0	750	1	239
							49035	9									
01	SHUT IN		311701	-0-	311701	613821	258232	3	2689	4	Y	46164	45347	0	900	1	156
							50780	9									
*02	866319	X	252498	-0-	-613821	-0-	213047	3	238	4	Y	35648	35001	0	624	1	179
							39213	9									

STATE MERCURY XL 7 B WELL #: 743H RRCID -> 301019 COMPL. DATE 10/12/2025 TOTAL DEPTH 12434 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN		20838	-0-	20838	20838	15617	3	758	4	Y	4057	3888	0	25	1	144
							4463	9									
*12	SHUT IN		262750	-0-	262750	283588	220083	3	533	4	Y	38304	37545	0	698	1	205
							42134	9									
01	SHUT IN		220755	-0-	220755	504343	186182	3	1954	4	Y	29654	29112	0	647	1	100
							32619	9									
02	SHUT IN		159673	-0-	159673	664016	133981	3	152	4	Y	23218	22810	0	391	1	117
							25540	9									

FED OPERATING LLC 264211
FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12630	X	6703	-0-	-5927	-0-	6262	3	441	9	N	401	187	1	11	8	450
10	9424	X	7689	-0-	-1735	-0-	7254	3	435	9	N	395	338	1	10	8	497
11	7350	X	5729	-0-	-1621	-0-	5278	3	451	9	N	410	566	1			341
12	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	9753	3	473	9	N	430	380	1			391
01	7688	X	6649	-0-	-1039	-0-	6242	3	407	9	N	370	383	1			378
02	6944	X	6551	-0-	-393	-0-	6171	3	380	9	N	345	556	1			167

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
09	104820	X	63498	-0-	-41322	-0-	49709	3	869	4	Y	11745	11623	0	14	8	192
							12920	9									
10	108314	X	44854	-0-	-63460	-0-	850	1	35433	3	Y	7773	7833	0	15	8	117
							21	4	8550	9							
11	104820	X	30088	-0-	-74732	-0-	598	1	21432	3	Y	7064	7059	0	17	8	105
							288	4	7770	9							
12	108314	X	22643	-0-	-85671	-0-	469	1	15269	3	Y	6271	6308	0	3	8	65
							7	4	6898	9							
01	65627	X	18738	-0-	-46889	-0-	427	1	11955	3	Y	5583	5556	0	7	8	85
							215	4	6141	9							
02	26577	X	26577	-0-	-0-	-0-	728	1	20616	3	Y	4724	4733	0	21	8	55
							37	4	5196	9							

RUSSELL, F D WELL #: 1H RRCID -> 290942 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON SOUTHEAST WELL #: N 21H RRCID -> 291472 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195

09	22530	X	13702	-0-	-8828	-0-	10072	3	574	4	Y	2778	2794	0			94
							3056	9									
10	23064	X	7643	-0-	-15421	-0-	4749	3	94	4	Y	2545	2450	0			189
							2800	9									
11	18630	X	10039	-0-	-8591	-0-	8137	3	1902	9	Y	1729	1843	0			75
12	19251	X	6961	-0-	-12290	-0-	4884	3	90	4	Y	1806	1806	0			75
							1987	9									
01	14167	X	4886	-0-	-9281	-0-	3326	3	73	4	Y	1352	1261	0			166
							1487	9									
02	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	6025	3	1824	9	Y	1658	1679	0			145

MOORE HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291478 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814

09	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	490	1	954	3	Y	73	68	1			42
							80	9									
10	3193	X	2043	-0-	-1150	-0-	329	1	1575	3	Y	126	108	1			60
							139	9									
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4036	3	149	9	Y	135	146	1			49
12	2232	X	1198	-0-	-1034	-0-	1142	3	56	9	Y	51	75	1			25
01	2046	X	1348	-0-	-698	-0-	1185	3	163	9	Y	148	140	1			33
02	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1870	3	25	9	Y	23	37	1			19

MOORE HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 291481 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949

09	2640	X	2107	-0-	-533	-0-	609	1	1187	3	Y	283	270	1			166
							311	9									
10	5146	X	4210	-0-	-936	-0-	681	1	3262	3	Y	243	263	1			146
							267	9									
11	5250	X	1329	-0-	-3921	-0-	1264	3	65	9	Y	59	153	1			52
12	5425	X	363	-0-	-5062	-0-	58	3	305	9	Y	277	247	1			82
01	5425	X	755	-0-	-4670	-0-	714	3	41	9	Y	37	96	1			23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	52	1			26

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12120	X	8911	-0-	-3209	-0-	7906	3	451	4	Y	504	536	0			18
							554	9									
10	12524	X	12438	-0-	-86	-0-	11334	3	223	4	Y	801	760	0			59
							881	9									
11	12120	X	5829	-0-	-6291	-0-	4561	3	1268	9	Y	1153	1164	0			48
12	11966	X	5620	-0-	-6346	-0-	4180	3	77	4	Y	1239	1236	0			51
							1363	9									
01	12431	X	3630	-0-	-8801	-0-	3225	3	71	4	Y	304	314	0			41
							334	9									
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2442	3	299	9	Y	272	288	0			25

MORLEY SOUTHEAST WELL #: 12H RRCID -> 291579 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	10766	-0-	-484	-0-	7893	3	450	4	Y	2203	2280	0			76
							2423	9									
10	14756	X	11779	-0-	-2977	-0-	8954	3	176	4	Y	2408	2306	0			178
							2649	9									
11	14280	X	8280	-0-	-6000	-0-	6135	3	2145	9	Y	1950	2045	0			83
12	14756	X	10367	-0-	-4389	-0-	7525	3	139	4	Y	2457	2439	0			101
							2703	9									
01	12338	X	4633	-0-	-7705	-0-	3468	3	77	4	Y	989	963	0			127
							1088	9									
02	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	5582	3	1649	9	Y	1499	1496	0			130

HAMILTON NORTHWEST WELL #: N 11S RRCID -> 291621 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13710	X	12199	-0-	-1511	-0-	9412	3	536	4	Y	2046	2102	0			70
							2251	9									
10	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	12990	3	256	4	Y	2157	2067	0			160
							2373	9									
11	13710	X	11152	-0-	-2558	-0-	9289	3	1863	9	Y	1694	1781	0			73
12	14167	X	9099	-0-	-5068	-0-	7346	3	136	4	Y	1470	1482	0			61
							1617	9									
01	13051	X	427	-0-	-12624	-0-	324	3	7	4	Y	87	131	0			17
							96	9									
02	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	7085	3	1700	9	Y	1545	1438	0			124

SPACE COWBOY UNIT 3 WELL #: 4107H RRCID -> 295764 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11550 - 21065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59490	X	54310	-0-	-5180	-0-	34	1	53539	3	Y	640	657	0			76
							33	4	704	9							
10	57815	X	55022	-0-	-2793	-0-	29	1	54259	3	Y	638	620	0			94
							32	4	702	9							
11	55950	X	49300	-0-	-6650	-0-	219	1	48457	3	Y	536	559	0			71
							34	4	590	9							
12	57815	X	56016	-0-	-1799	-0-	84	1	55150	3	Y	671	673	0			69
							44	4	738	9							
01	56947	X	56155	-0-	-792	-0-	49	1	54334	3	Y	754	744	0			79
							943	4	829	9							
*02	49242	X	49242	-0-	-0-	-0-	54	1	47644	3	Y	703	681	0			101
							771	4	773	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60990	X	55845	-0-		-5145	-0-	35	1	54885	3	Y	811	831	0			97
								33	4	892	9							
10	59241	X	56321	-0-		-2920	-0-	30	1	55346	3	Y	829	804	0			122
								33	4	912	9							
11	57330	X	52239	-0-		-5091	-0-	231	1	51169	3	Y	730	755	0			97
								36	4	803	9							
12	59241	X	53865	-0-		-5376	-0-	80	1	52838	3	Y	823	835	0			85
								42	4	905	9							
01	58807	X	54001	-0-		-4806	-0-	47	1	52193	3	Y	777	779	0			83
								906	4	855	9							
*02	47978	X	47978	-0-		-0-	-0-	52	1	46362	3	Y	740	717	0			106
								750	4	814	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39840	X	36350	-0-		-3490	-0-	22	1	35006	3	Y	1183	1209	0			141
								21	4	1301	9							
10	38812	X	36885	-0-		-1927	-0-	19	1	35521	3	Y	1204	1168	0			177
								21	4	1324	9							
11	37110	X	36715	-0-		-395	-0-	159	1	35264	3	Y	1152	1178	0			151
								25	4	1267	9							
12	38347	X	36870	-0-		-1477	-0-	54	1	35493	3	Y	1177	1205	0			123
								28	4	1295	9							
01	37014	X	36843	-0-		-171	-0-	31	1	34927	3	Y	1163	1162	0			124
								606	4	1279	9							
02	32652	X	32652	-0-		-0-	-0-	35	1	30926	3	Y	1083	1051	0			156
								500	4	1191	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44580	X	40678	-0-		-3902	-0-	25	1	39475	3	Y	1049	1072	0			125
								24	4	1154	9							
10	43958	X	41277	-0-		-2681	-0-	22	1	40056	3	Y	1068	1036	0			157
								24	4	1175	9							
11	42480	X	41096	-0-		-1384	-0-	180	1	39765	3	Y	1021	1044	0			134
								28	4	1123	9							
12	42935	X	41265	-0-		-1670	-0-	61	1	40024	3	Y	1044	1069	0			109
								32	4	1148	9							
01	41323	X	41238	-0-		-85	-0-	35	1	39386	3	Y	1031	1030	0			110
								683	4	1134	9							
02	36580	X	36580	-0-		-0-	-0-	39	1	34920	3	Y	960	932	0			138
								565	4	1056	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21718	X	21718	-0-		-0-	-0-	57	1	15488	3	Y	4144	4117	0	26	8	148
								1615	4	4558	9							
10	22356	X	22356	-0-		-0-	-0-	59	1	15826	3	Y	4513	4467	0	9	8	185
								1507	4	4964	9							
11	20504	X	20504	-0-		-0-	-0-	60	1	15125	3	Y	3972	3960	0			197
								950	4	4369	9							
12	20118	X	20118	-0-		-0-	-0-	67	1	15234	3	Y	3997	4013	0			181
								420	4	4397	9							
01	18830	X	18830	-0-		-0-	-0-	67	1	14279	3	Y	3768	3762	0			187
								339	4	4145	9							
*02	17058	X	17058	-0-		-0-	-0-	75	1	13174	3	Y	3383	3339	0			231
								88	4	3721	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4714H RRCID -> 296636 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10800 - 21159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23280	X	15574	-0-	-7706	-0-	37	1	10145	3	Y	3940	3930	0	25	8	142
							1058	4	4334	9							
10	23281	X	14621	-0-	-8660	-0-	35	1	9417	3	Y	3884	3859	0	7	8	160
							897	4	4272	9							
11	22530	X	17196	-0-	-5334	-0-	46	1	11706	3	Y	4280	4229	0			211
							736	4	4708	9							
12	22072	X	16787	-0-	-5285	-0-	52	1	11845	3	Y	4149	4172	0			188
							326	4	4564	9							
01	20925	X	15088	-0-	-5837	-0-	50	1	10593	3	Y	3813	3811	0			190
							251	4	4194	9							
*02	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	67	1	11693	3	Y	3780	3713	0			257
							78	4	4158	9							

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4307H RRCID -> 296637 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10915 - 20815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	48	1	13111	3	Y	4191	4169	0	26	8	150
							1367	4	4610	9							
10	19561	X	18387	-0-	-1174	-0-	47	1	12689	3	Y	4039	4014	0	8	8	167
							1208	4	4443	9							
11	18930	X	18187	-0-	-743	-0-	51	1	13029	3	Y	3898	3872	0			193
							819	4	4288	9							
12	19561	X	18796	-0-	-765	-0-	62	1	13973	3	Y	3978	3991	0			180
							385	4	4376	9							
01	14136	X	6178	-0-	-7958	-0-	22	1	4662	3	Y	1257	1369	0			68
							111	4	1383	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	0			4

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4312H RRCID -> 296638 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10790 - 20676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22033	X	22033	-0-	-0-	-0-	63	1	17273	3	Y	2633	2619	0	16	8	94
							1801	4	2896	9							
10	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	58	1	15710	3	Y	2370	2362	0	4	8	98
							1496	4	2607	9							
11	20785	X	20785	-0-	-0-	-0-	66	1	16798	3	Y	2605	2575	0			128
							1055	4	2866	9							
12	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	75	1	17095	3	Y	2612	2622	0			118
							471	4	2873	9							
01	19817	X	19817	-0-	-0-	-0-	78	1	16582	3	Y	2513	2506	0			125
							393	4	2764	9							
*02	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	87	1	15292	3	Y	2099	2080	0			144
							103	4	2309	9							

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4709H RRCID -> 296817 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10750 - 21107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23694	X	23694	-0-	-0-	-0-	65	1	17832	3	Y	3580	3500	0	22	8	126
							1859	4	3938	9							
10	27046	X	27046	-0-	-0-	-0-	80	1	21473	3	Y	3135	3125	0	6	8	130
							2044	4	3449	9							
11	22320	X	15150	-0-	-7170	-0-	47	1	11845	3	Y	2285	2300	0			115
							744	4	2514	9							
12	23064	X	3876	-0-	-19188	-0-	14	1	3094	3	Y	621	704	0			32
							85	4	683	9							
01	22129	X	18109	-0-	-4020	-0-	63	1	13551	3	Y	3794	3645	0			181
							322	4	4173	9							
*02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	23	1	4087	3	Y	697	821	0			57
							27	4	767	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4305H RRCID -> 296913 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11500 - 21814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53220	X	43269	-0-		-9951	-0-	479	1	33420	3	Y	8504	8582	0			127
								16	4	9354	9							
10	48267	X	42048	-0-		-6219	-0-	631	1	32132	3	Y	8440	8452	0			115
								1	4	9284	9							
11	46650	X	36981	-0-		-9669	-0-	405	1	28653	3	Y	7192	7138	0			169
								12	4	7911	9							
12	44764	X	43984	-0-		-780	-0-	525	1	34228	3	Y	8392	8437	0			124
								9231	9									
01	44702	X	41563	-0-		-3139	-0-	374	1	32406	3	Y	7574	7586	0			112
								452	4	8331	9							
*02	46700	X	46700	-0-		-0-	-0-	849	1	38142	3	Y	6977	6681	0	335	1	73
								34	4	7675	9							

JAYHAWK UNIT 65 WELL #: 4002H RRCID -> 297052 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11350 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27450	X	24808	-0-		-2642	-0-	288	1	20088	3	Y	4020	4060	0			60
								10	4	4422	9							
10	28365	X	25222	-0-		-3143	-0-	399	1	20295	3	Y	4115	4119	0			56
								1	4	4527	9							
11	23640	X	22689	-0-		-951	-0-	262	1	18512	3	Y	3552	3525	0			83
								8	4	3907	9							
12	25637	X	25438	-0-		-199	-0-	318	1	20699	3	Y	4019	3987	0	57	8	58
								4421	9									
01	25637	X	24077	-0-		-1560	-0-	228	1	19720	3	Y	3504	3505	0	5	8	52
								275	4	3854	9							
*02	24904	X	24904	-0-		-0-	-0-	479	1	21502	3	Y	2640	2533	0	127	1	28
								19	4	2904	9			4	8			

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4507H RRCID -> 297178 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11750 - 21940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39480	X	35332	-0-		-4148	-0-	411	1	28725	3	Y	5620	5671	0			84
								14	4	6182	9							
10	40796	X	36287	-0-		-4509	-0-	577	1	29386	3	Y	5741	5747	0			78
								9	4	6315	9							
11	38730	X	29612	-0-		-9118	-0-	340	1	24050	3	Y	4731	4698	0			111
								18	4	5204	9							
12	38874	X	33434	-0-		-5440	-0-	414	1	26951	3	Y	5506	5536	0			81
								12	4	6057	9							
01	38533	X	34575	-0-		-3958	-0-	328	1	28452	3	Y	4897	4905	0			73
								408	4	5387	9							
*02	38614	X	38614	-0-		-0-	-0-	725	1	32556	3	Y	4695	4493	0	226	1	49
								168	4	5165	9							

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4310H RRCID -> 297231 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11650 - 21811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47310	X	41501	-0-		-5809	-0-	465	1	32497	3	Y	7748	7810	0			116
								16	4	8523	9							
10	47616	X	40439	-0-		-7177	-0-	615	1	31305	3	Y	7744	7754	0			106
								1	4	8518	9							
11	43950	X	31994	-0-		-11956	-0-	352	1	24940	3	Y	6084	6047	0			143
								10	4	6692	9							
12	45415	X	39109	-0-		-6306	-0-	475	1	30968	3	Y	6969	7009	0			103
								7666	9									
01	45415	X	43081	-0-		-2334	-0-	400	1	34691	3	Y	6824	6826	0			101
								484	4	7506	9							
*02	41980	X	41980	-0-		-0-	-0-	771	1	34645	3	Y	5939	5693	0	285	1	62
								31	4	6533	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
09	32070	X	30198	-0-	-1872	-0-	321	1	22421	3	Y	6768	6811	0			101
							11	4	7445	9							
10	33139	X	30120	-0-	-3019	-0-	434	1	22096	3	Y	6899	6906	0			94
							1	4	7589	9							
11	28980	X	24461	-0-	-4519	-0-	259	1	18307	3	Y	5352	5320	0			126
							8	4	5887	9							
12	31217	X	26657	-0-	-4560	-0-	307	1	20017	3	Y	5757	5798	0			85
							6333	9									
01	31217	X	24497	-0-	-6720	-0-	210	1	18190	3	Y	5312	5318	0			79
							254	4	5843	9							
*02	30115	X	30115	-0-	-0-	-0-	531	1	23858	3	Y	5186	4962	0	249	1	54
							21	4	5705	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
09	43650	X	32883	-0-	-10767	-0-	362	1	25238	3	Y	6610	6679	0			99
							12	4	7271	9							
10	41726	X	35979	-0-	-5747	-0-	557	1	28348	3	Y	6430	6441	0			88
							1	4	7073	9							
11	38700	X	23939	-0-	-14761	-0-	263	1	18629	3	Y	4581	4561	0			108
							8	4	5039	9							
12	39990	X	31215	-0-	-8775	-0-	366	1	23851	3	Y	6362	6287	0	91	8	92
							6998	9									
01	39990	X	32253	-0-	-7737	-0-	294	1	25521	3	Y	5529	5532	0	7	8	82
							356	4	6082	9							
*02	34451	X	34451	-0-	-0-	-0-	615	1	27621	3	Y	5627	5371	0	270	1	59
							25	4	6190	9			9	8			

JAYHAWK ALLOC 66-65 WELL #: 4007H RRCID -> 297653 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11100 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33840	X	30644	-0-	-3196	-0-	351	1	24480	3	Y	5274	5317	0			79
							12	4	5801	9							
10	33356	X	32257	-0-	-1099	-0-	510	1	25978	3	Y	5244	5251	0			72
							1	4	5768	9							
11	30780	X	23239	-0-	-7541	-0-	263	1	18597	3	Y	3974	3953	0			93
							8	4	4371	9							
12	31651	X	29624	-0-	-2027	-0-	365	1	23807	3	Y	4956	4906	0	71	8	72
							5452	9									
01	32271	X	28483	-0-	-3788	-0-	266	1	23021	3	Y	4432	4432	0	6	8	66
							321	4	4875	9							
*02	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	570	1	25617	3	Y	3656	3503	0	175	1	38
							23	4	4022	9			6	8			

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4512H RRCID -> 297654 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11721 - 22127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40440	X	38607	-0-	-1833	-0-	443	1	30947	3	Y	6547	6605	0			98
							15	4	7202	9							
10	41788	X	38934	-0-	-2854	-0-	610	1	31057	3	Y	6598	6606	0			90
							9	4	7258	9							
11	40230	X	31080	-0-	-9150	-0-	352	1	24926	3	Y	5258	5225	0			123
							18	4	5784	9							
12	41571	X	36916	-0-	-4655	-0-	453	1	29546	3	Y	6276	6307	0			92
							13	4	6904	9							
01	41571	X	37007	-0-	-4564	-0-	346	1	29982	3	Y	5681	5689	0			84
							430	4	6249	9							
*02	39061	X	39061	-0-	-0-	-0-	716	1	32177	3	Y	5456	5221	0	262	1	57
							166	4	6002	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
09	165030	X	53510	-0-	-111520	-0-	462	1	43432	3	Y	8628	8613	0	16	8	102
							125	4	9491	9							
10	145638	X	57677	-0-	-87961	-0-	1037	1	47134	3	Y	8461	8460	0	23	8	80
							199	4	9307	9							
11	79530	X	53364	-0-	-26166	-0-	1031	1	43591	3	Y	7675	7626	0	29	8	100
							299	4	8443	9							
12	63147	X	49719	-0-	-13428	-0-	927	1	40861	3	Y	7130	7134	0	5	8	91
							88	4	7843	9							
01	57691	X	44733	-0-	-12958	-0-	934	1	35104	3	Y	6300	6304	0	12	8	75
							1765	4	6930	9							
02	41443	X	41443	-0-	-0-	-0-	840	1	33767	3	Y	5739	5669	0	38	8	107
							523	4	6313	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
09	171210	X	90264	-0-	-80946	-0-	848	1	79767	3	Y	8563	8557	0	16	8	102
							230	4	9419	9							
10	166191	X	72000	-0-	-94191	-0-	1382	1	62840	3	Y	6830	6848	0	19	8	65
							265	4	7513	9							
11	94380	X	67689	-0-	-26691	-0-	1387	1	58626	3	Y	6613	6567	0	25	8	86
							402	4	7274	9							
12	97526	X	82460	-0-	-15066	-0-	1641	1	72365	3	Y	7544	7528	0	6	8	96
							156	4	8298	9							
01	97495	X	75685	-0-	-21810	-0-	1680	1	63158	3	Y	6974	6974	0	13	8	83
							3176	4	7671	9							
02	68278	X	68278	-0-	-0-	-0-	1473	1	59247	3	Y	6036	5966	0	40	8	113
							918	4	6640	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
09	71640	X	50934	-0-	-20706	-0-	432	1	40595	3	Y	8900	8901	0	16	8	106
							117	4	9790	9							
10	74028	X	47212	-0-	-26816	-0-	820	1	37289	3	Y	8133	8140	0	22	8	77
							157	4	8946	9							
11	61620	X	43515	-0-	-18105	-0-	813	1	34377	3	Y	7354	7307	0	28	8	96
							236	4	8089	9							
12	63674	X	43258	-0-	-20416	-0-	785	1	34602	3	Y	7087	7087	0	5	8	91
							75	4	7796	9							
01	59272	X	33820	-0-	-25452	-0-	684	1	25708	3	Y	5577	5592	0	10	8	66
							1293	4	6135	9							
02	34332	X	34332	-0-	-0-	-0-	671	1	26987	3	Y	5687	5609	0	38	8	106
							418	4	6256	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
09	79770	X	39217	-0-	-40553	-0-	328	1	30863	3	Y	7215	7211	0	13	8	86
							89	4	7937	9							
10	44020	X	37186	-0-	-6834	-0-	635	1	28851	3	Y	6889	6891	0	19	8	65
							122	4	7578	9							
11	42870	X	32212	-0-	-10658	-0-	588	1	24852	3	Y	6002	5965	0	23	8	79
							170	4	6602	9							
12	44299	X	34358	-0-	-9941	-0-	609	1	26829	3	Y	6238	6232	0	5	8	80
							58	4	6862	9							
01	44299	X	29631	-0-	-14668	-0-	582	1	21868	3	Y	5528	5533	0	10	8	65
							1100	4	6081	9							
02	28760	X	28760	-0-	-0-	-0-	550	1	22109	3	Y	5235	5167	0	35	8	98
							342	4	5759	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
SODA POPINSKI 27 WELL #: 2H RRCID -> 299431 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10396 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	164520	X	64697	-0-	-99823	-0-	576	1	54155	3	Y	8918	8916	0	16	8	106
							156	4	9810	9							
10	135656	X	63396	-0-	-72260	-0-	1168	1	53106	3	Y	8089	8096	0	22	8	77
							224	4	8898	9							
11	72720	X	54385	-0-	-18335	-0-	1072	1	45328	3	Y	6976	6935	0	27	8	91
							311	4	7674	9							
12	75144	X	55001	-0-	-20143	-0-	1052	1	46395	3	Y	6776	6775	0	5	8	87
							100	4	7454	9							
01	71765	X	52718	-0-	-19047	-0-	1132	1	42557	3	Y	6263	6264	0	12	8	74
							2140	4	6889	9							
02	48581	X	48581	-0-	-0-	-0-	1015	1	40819	3	Y	5559	5492	0	37	8	104
							632	4	6115	9							

SODA POPINSKI 27 WELL #: 1H RRCID -> 299441 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10375 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66480	X	54655	-0-	-11825	-0-	475	1	44678	3	Y	8521	8516	0	16	8	101
							129	4	9373	9							
10	68696	X	52507	-0-	-16189	-0-	940	1	42739	3	Y	7862	7867	0	21	8	75
							180	4	8648	9							
11	62580	X	46225	-0-	-16355	-0-	900	1	38039	3	Y	6386	6353	0	24	8	84
							261	4	7025	9							
12	64666	X	51800	-0-	-12866	-0-	969	1	42740	3	Y	7272	7258	0	5	8	93
							92	4	7999	9							
01	60109	X	46264	-0-	-13845	-0-	971	1	36504	3	Y	6321	6327	0	12	8	75
							1836	4	6953	9							
02	42045	X	42045	-0-	-0-	-0-	856	1	34422	3	Y	5667	5599	0	37	8	106
							533	4	6234	9							

MACHO MAN 1 WELL #: 4001H RRCID -> 299499 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10750 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		103468	-0-	103468	325667	77477	3	842	4	Y	22863	22808	0	37	8	239
							25149	9									
10	415814	X	90147	-0-	-325667	-0-	69214	3	998	4	Y	18123	18189	0	48	8	125
							19935	9									
11	112560	X	27522	-0-	-85038	-0-	6	1	19945	3	Y	5782	5837	0	20	8	50
							1211	4	6360	9							
12	116312	X	26936	-0-	-89376	-0-	165	1	19604	3	Y	6201	6200	0	4	8	47
							346	4	6821	9							
01	116312	X	22092	-0-	-94220	-0-	194	1	15833	3	Y	4962	4946	0	8	8	55
							607	4	5458	9							
*02	89572	X	33791	-0-	-55781	-0-	532	1	24988	3	Y	7062	6978	0	43	8	96
							503	4	7768	9							

MACHO MAN 1 WELL #: 4503H RRCID -> 299537 COMPL. DATE 10/04/2025 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10750 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	159185	X	126289	-0-	-32896	-0-	101184	3	1460	4	Y	21495	21292	0	57	8	146
							23645	9									
11	162853	X	162853	-0-	-0-	-0-	37	1	127267	3	Y	25291	25135	0	88	8	214
							7729	4	27820	9							
12	159185	X	136392	-0-	-22793	-0-	945	1	112373	3	Y	19173	19229	0	13	8	145
							1984	4	21090	9							
01	126294	X	96231	-0-	-30063	-0-	950	1	77617	3	Y	13354	13328	0	22	8	149
							2975	4	14689	9							
02	143780	X	37001	-0-	-106779	-0-	634	1	29803	3	Y	5422	5463	0	33	8	75
							600	4	5964	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	(I) LIFT(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		207001	-0-		207001	589632	150769	3	1639	4	Y	49630	49467	0	80	8	517
								54593	9									
10	748736	X	159104	-0-		-589632	-0-	119577	3	1725	4	Y	34365	34552	0	92	8	238
								37802	9									
11	272670	X	73852	-0-		-198818	-0-	15	1	51999	3	Y	16982	17016	0	59	8	145
								3158	4	18680	9							
12	281759	X	117455	-0-		-164304	-0-	736	1	87503	3	Y	25155	25095	0	16	8	189
								1545	4	27671	9							
01	235104	X	113798	-0-		-121306	-0-	1049	1	85701	3	Y	21603	21516	0	36	8	240
								3285	4	23763	9							
02	182274	X	80029	-0-		-102245	-0-	1258	1	59117	3	Y	16785	16693	0	102	8	230
								1190	4	18464	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	(I) LIFT(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		124684	-0-		124684	401399	98794	3	1074	4	Y	22560	22495	0	36	8	235
								24816	9									
10	467573	X	66174	-0-		-401399	-0-	53423	3	771	4	Y	10891	11021	0	29	8	76
								11980	9									
11	137340	X	50733	-0-		-86607	-0-	11	1	38251	3	Y	9225	9191	0	32	8	78
								2323	4	10148	9							
12	141918	X	68814	-0-		-73104	-0-	457	1	54353	3	Y	11858	11839	0	8	8	89
								960	4	13044	9							
01	139438	X	46320	-0-		-93118	-0-	433	1	35384	3	Y	8315	8297	0	14	8	93
								1356	4	9147	9							
02	107935	X	51568	-0-		-56367	-0-	852	1	40066	3	Y	8949	8866	0	54	8	122
								806	4	9844	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	(I) LIFT(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		124417	-0-		124417	132441	101074	3	1099	4	Y	20222	19992	0	32	8	209
								22244	9									
10	279368	X	146927	-0-		-132441	-0-	122198	3	1763	4	Y	20878	20887	0	56	8	144
								22966	9									
11	120480	X	117524	-0-		-2956	-0-	27	1	94537	3	Y	15654	15610	0	55	8	133
								5741	4	17219	9							
12	124496	X	95668	-0-		-28828	-0-	672	1	79941	3	Y	12404	12435	0	8	8	94
								1411	4	13644	9							
01	124496	X	35926	-0-		-88570	-0-	350	1	28605	3	Y	5341	5366	0	9	8	60
								1096	4	5875	9							
02	112448	X	60585	-0-		-51863	-0-	1061	1	49898	3	Y	7838	7743	0	48	8	107
								1004	4	8622	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156270	X	62504	-0-		-93766	-0-	47536	3	831	4	Y	12852	12834	0	16	8	211
								14137	9									
10	161479	X	47133	-0-		-114346	-0-	850	1	35461	3	Y	9819	9863	0	19	8	148
								21	4	10801	9							
11	156270	X	47663	-0-		-108607	-0-	955	1	34233	3	Y	10922	10881	0	27	8	162
								461	4	12014	9							
12	127844	X	38585	-0-		-89259	-0-	823	1	26785	3	Y	9967	10021	0	5	8	103
								13	4	10964	9							
01	83266	X	35030	-0-		-48236	-0-	841	1	23548	3	Y	9288	9239	0	11	8	141
								424	4	10217	9							
02	58324	X	38223	-0-		-20101	-0-	1008	1	28536	3	Y	7844	7859	0	35	8	91
								51	4	8628	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156270	X	15717	-0-	-140553	-0-	11800	3	206	4	Y	3374	3330	0	4	8	55
							3711	9									
10	161479	X	58726	-0-	-102753	-0-	1036	1	43186	3	Y	13162	12997	0	25	8	195
							26	4	14478	9							
11	156270	X	43064	-0-	-113206	-0-	834	1	29894	3	Y	10849	10855	0	27	8	162
							402	4	11934	9							
12	68479	X	34203	-0-	-34276	-0-	697	1	22681	3	Y	9831	9886	0	5	8	102
							11	4	10814	9							
01	58714	X	28239	-0-	-30475	-0-	651	1	18234	3	Y	8205	8173	0	10	8	124
							328	4	9026	9							
02	53032	X	34925	-0-	-18107	-0-	893	1	25285	3	Y	7911	7909	0	35	8	91
							45	4	8702	9							

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4311H RRCID -> 299787 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 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
09	107520	X	22641	-0-	-84879	-0-	17006	3	297	4	Y	4853	4770	0	6	8	79
							5338	9									
10	111104	X	53553	-0-	-57551	-0-	961	1	40077	3	Y	11355	11244	0	22	8	168
							24	4	12491	9							
11	107520	X	38842	-0-	-68678	-0-	778	1	27882	3	Y	8915	8928	0	22	8	133
							375	4	9807	9							
12	46810	X	33221	-0-	-13589	-0-	716	1	23329	3	Y	8332	8375	0	4	8	86
							11	4	9165	9							
01	53568	X	28633	-0-	-24935	-0-	693	1	19410	3	Y	7437	7401	0	9	8	113
							349	4	8181	9							
02	48384	X	30675	-0-	-17709	-0-	811	1	22978	3	Y	6223	6236	0	28	8	72
							41	4	6845	9							

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4306H RRCID -> 299848 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10650 - 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
09	147240	X	63913	-0-	-83327	-0-	47495	3	830	4	Y	14171	14305	0	17	8	236
							15588	9									
10	152148	X	51837	-0-	-100311	-0-	942	1	39289	3	Y	10530	10587	0	20	8	159
							23	4	11583	9							
11	147240	X	70428	-0-	-76812	-0-	1533	1	54953	3	Y	12003	11954	0	30	8	178
							739	4	13203	9							
12	135811	X	95443	-0-	-40368	-0-	2517	1	81940	3	Y	9952	10022	0	5	8	103
							39	4	10947	9							
01	135811	X	81368	-0-	-54443	-0-	2480	1	69486	3	Y	7411	7392	0	9	8	113
							1250	4	8152	9							
02	65744	X	35040	-0-	-30704	-0-	911	1	25805	3	Y	7525	7517	0	34	8	87
							46	4	8278	9							

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4004H RRCID -> 299887 COMPL. DATE 07/19/2025 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10544 - 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
09	144120	X	41175	-0-	-102945	-0-	30835	3	539	4	Y	8910	9130	0	11	8	150
							9801	9									
10	148924	X	74963	-0-	-73961	-0-	1344	1	56059	3	Y	15934	15817	0	30	8	237
							33	4	17527	9							
11	144120	X	54906	-0-	-89214	-0-	1093	1	39170	3	Y	12833	12847	0	32	8	191
							527	4	14116	9							
12	148924	X	36658	-0-	-112266	-0-	762	1	24808	3	Y	10069	10151	0	5	8	104
							12	4	11076	9							
01	148924	X	37523	-0-	-111401	-0-	892	1	24975	3	Y	10188	10126	0	12	8	154
							449	4	11207	9							
02	67704	X	40201	-0-	-27503	-0-	1052	1	29800	3	Y	8451	8469	0	38	8	98
							53	4	9296	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
DON FLAMINGO 37 WELL #: 4010U RRCID -> 300542 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10570 - 21431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		94201	-0-	94201	94201	73405	3	125	4	Y	18792	18260	0	54	8	478
							20671	9									
10	292127	X	197926	-0-	-94201	-0-	156625	3	303	4	Y	37271	37326	0	118	8	305
							40998	9									
11	191505	X	191505	-0-	-0-	-0-	149852	3	652	4	Y	37274	37152	0	153	8	274
							41001	9									
12	267555	X	267555	-0-	-0-	-0-	212557	3	536	4	Y	49511	49404	0	41	8	340
							54462	9									
01	224385	X	224385	-0-	-0-	-0-	177943	3	2538	4	Y	39913	39890	0	86	8	277
							43904	9									
02	172788	X	143126	-0-	-29662	-0-	116187	3	287	4	Y	24229	24089	0	190	8	227
							26652	9									

DON FLAMINGO 37 WELL #: 4508H RRCID -> 300627 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11015 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		19772	-0-	19772	19772	16497	3	32	4	Y	2948	2915	0	9	8	24
							3243	9									
11	157042	X	137270	-0-	-19772	-0-	116666	3	508	4	Y	18269	18085	0	75	8	133
							20096	9									
12	161517	X	161517	-0-	-0-	-0-	140593	3	355	4	Y	18699	18687	0	16	8	129
							20569	9									
01	144801	X	131821	-0-	-12980	-0-	115067	3	1641	4	Y	13739	13744	0	29	8	95
							15113	9									
02	128128	X	95234	-0-	-32894	-0-	84448	3	208	4	Y	9616	9546	0	75	8	90
							10578	9									

DON FLAMINGO 37 WELL #: 4504H RRCID -> 300684 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11220 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		71286	-0-	71286	71286	60341	3	103	4	Y	9856	9577	0	28	8	251
							10842	9									
10	0		144405	-0-	144405	215691	122619	3	237	4	Y	19590	19619	0	62	8	160
							21549	9									
11	344181	X	128490	-0-	-215691	-0-	109343	3	476	4	Y	16974	16939	0	70	8	125
							18671	9									
12	152117	X	139722	-0-	-12395	-0-	121023	3	305	4	Y	16722	16718	0	14	8	115
							18394	9									
01	152117	X	63003	-0-	-89114	-0-	54103	3	772	4	Y	7389	7436	0	16	8	52
							8128	9									
02	130424	X	67964	-0-	-62460	-0-	58818	3	145	4	Y	8183	8095	0	64	8	76
							9001	9									

DON FLAMINGO 37 WELL #: 4014H RRCID -> 300717 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10750 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		70154	-0-	70154	70154	55396	3	95	4	Y	13330	12953	0	38	8	339
							14663	9									
10	0		135259	-0-	135259	205413	108092	3	209	4	Y	24507	24567	0	78	8	201
							26958	9									
11	329352	X	123939	-0-	-205413	-0-	98131	3	427	4	Y	23074	23010	0	95	8	170
							25381	9									
12	131688	X	121938	-0-	-9750	-0-	97159	3	245	4	Y	22304	22302	0	19	8	153
							24534	9									
01	131688	X	99889	-0-	-31799	-0-	78630	3	1121	4	Y	18307	18294	0	39	8	127
							20138	9									
02	118944	X	65300	-0-	-53644	-0-	52106	3	129	4	Y	11877	11800	0	93	8	111
							13065	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
11	116280	X	63186	-0-	-53094	-0-	9	1	48475	3	N	10509	10277	0	44	8	188
							3142	4	11560	9							
12	140098	X	140098	-0-	-0-	-0-	111959	3	2208	4	N	23574	23395	0	19	8	348
							25931	9									
01	152402	X	152402	-0-	-0-	-0-	120332	3	4721	4	N	24863	24610	0	49	8	552
							27349	9									
*02	157869	X	157869	-0-	-0-	-0-	124541	3	6050	4	N	24798	24773	0	158	8	419
							27278	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
11	115170	X	59265	-0-	-55905	-0-	9	1	43962	3	N	11314	11063	0	48	8	203
							2849	4	12445	9							
12	119009	X	122800	-0-	3791	-0-	96633	3	1906	4	N	22055	21914	0	18	8	326
							24261	9									
01	119009	X	85842	-0-	-33167	-0-	66947	3	2626	4	N	14790	14752	0	30	8	334
							16269	9									
02	107492	X	80054	-0-	-27438	-0-	62814	3	3051	4	N	12899	12932	0	82	8	219
							14189	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
11	115170	X	57169	-0-	-58001	-0-	9	1	45425	3	N	7992	7815	0	34	8	143
							2944	4	8791	9							
*12	138459	X	138459	-0-	-0-	-0-	116248	3	2293	4	N	18107	17967	0	15	8	268
							19918	9									
*01	154279	X	154279	-0-	-0-	-0-	129603	3	5084	4	N	17811	17647	0	35	8	397
							19592	9									
02	107492	X	67759	-0-	-39733	-0-	57017	3	2770	4	N	7247	7472	0	46	8	126
							7972	9									

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	400
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	400
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	400
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	400
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	400
02	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	1	N	-0-	234
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	234
11	15	X	5	-0-	-10	-0-	5	1	N	-0-	234
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	234
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	234
02	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	234

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	480	-0-	-60	-0-	380	2	100	9	N	91	183	1			286
10	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1387	2	354	9	N	322	347	1			261
11	1650	X	937	-0-	-713	-0-	707	2	230	9	N	209	189	1			281
12	5394	X	1763	-0-	-3631	-0-	1394	2	369	9	N	335	357	1			259
01	5394	X	698	-0-	-4696	-0-	518	2	180	9	N	164	189	1			234
02	1568	X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					234

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

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
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	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
09	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	150	1	9729	2	N	765	818	1			164
							842	9									
10	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	155	1	11478	2	N	916	809	1			271
							1008	9									
11	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	150	1	10384	2	N	858	838	1			291
							944	9									
12	11036	X	9537	-0-	-1499	-0-	155	1	8543	2	N	763	685	1			369
							839	9									
01	11036	X	8678	-0-	-2358	-0-	140	1	7803	2	N	668	835	1			202
							735	9									
02	9968	X	NO RPT	-0-	-9968	-0-					N	NO RPT					202

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
09	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	300	1	9944	2	N	997	906	1			214
							55	4	1097	9							
10	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	310	1	8735	2	N	1034	1065	1			183
							1197	4	1137	9							
11	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	290	1	7277	2	N	757	704	1			236
							100	4	833	9							
12	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	310	1	6474	2	N	771	737	1			270
							822	4	848	9							
01	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	310	1	4630	2	N	750	923	1			97
							2342	4	825	9							
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					N	NO RPT					97

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
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					382
10	10	X	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					382
11	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					382
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					382
01	13	X	10	-0-	-3	-0-	10	1			N	-0-					382
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					382

MONROE 34-232 WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
09	41790	X	26052	-0-	-15738	-0-	150	1	23862	2	Y	1653	1652	1			60
							222	4	1818	9							
10	41571	X	25858	-0-	-15713	-0-	155	1	23729	2	Y	1766	1753	1			73
							31	4	1943	9							
11	41370	X	24093	-0-	-17277	-0-	150	1	20950	2	Y	1655	1667	1			61
							1172	4	1821	9							
12	42749	X	19200	-0-	-23549	-0-	155	1	11463	2	Y	1718	1730	1			49
							5692	4	1890	9							
01	26908	X	22951	-0-	-3957	-0-	148	1	12684	2	Y	1687	1662	1			74
							8263	4	1856	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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
09	40911	X	40911	-0-	-0-	-0-	300	1	37940	2	Y	2384	2392	1			84
							49	4	2622	9							
10	43206	X	43206	-0-	-0-	-0-	310	1	40150	2	Y	2447	2430	1			101
							54	4	2692	9							
11	46950	X	40038	-0-	-6912	-0-	300	1	36600	2	Y	2216	2236	1			81
							700	4	2438	9							
12	48515	X	34376	-0-	-14139	-0-	310	1	17887	2	Y	2330	2340	1			71
							13616	4	2563	9							
01	42284	X	31135	-0-	-11149	-0-	295	1	25424	2	Y	2196	2163	1			104
							3000	4	2416	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
APRES VOUS WELL #: 1H RRCID -> 289428 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11122 - 20418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25852	X	25852	-0-	-0-	-0-	150	1	23934	2	Y	1463	1460	1			54
							159	4	1609	9							
10	27135	X	27135	-0-	-0-	-0-	155	1	25356	2	Y	1447	1444	1			57
							32	4	1592	9							
11	33600	X	26076	-0-	-7524	-0-	148	1	23813	2	Y	1310	1338	1			29
							674	4	1441	9							
12	43245	X	27406	-0-	-15839	-0-	115	1	14002	2	Y	1151	1136	1			44
							12023	4	1266	9							
01	43245	X	17915	-0-	-25330	-0-	111	1	12467	2	Y	965	1009	1			-0-
							4275	4	1062	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORNSILVER WELL #: 1H RRCID -> 289429 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11373 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26100	X	1280	-0-	-24820	-0-	150	1	213	2	Y	834	837	1			29
							917	9									
10	22723	X	1315	-0-	-21408	-0-	153	1	284	2	Y	798	774	1			53
							878	9									
11	16590	X	3551	-0-	-13039	-0-	148	1	2270	2	Y	1030	1062	1			21
							1133	9									
12	17143	X	2049	-0-	-15094	-0-	115	1	1094	2	Y	764	760	1			25
							840	9									
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	23	1	2089	2	Y	615	640	1			-0-
							483	4	677	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTUITION WELL #: 1H RRCID -> 289430 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11215 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26400	X	190	-0-	-26210	-0-	34	1	156	9	Y	142	163	1			-0-
10	27218	X	-0-	-0-	-27218	-0-					Y	-0-					-0-
11	25290	X	14600	-0-	-10690	-0-	60	1	13334	2	Y	1096	1051	1			45
							1206	9									
12	26133	X	18637	-0-	-7496	-0-	154	1	13522	2	Y	1738	1728	1			55
							3049	4	1912	9							
01	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	155	1	11308	2	Y	1528	1524	1			59
							9494	4	1681	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

TRESTLE WELL #: 1H RRCID -> 289431 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25710	X	24254	-0-	-1456	-0-	150	1	22214	2	Y	1707	1704	1			62
							12	4	1878	9							
10	25296	X	25182	-0-	-114	-0-	152	1	23178	2	Y	1681	1673	1			70
							3	4	1849	9							
11	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	150	1	23730	2	Y	1454	1468	1			56
							357	4	1599	9							
12	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	155	1	13769	2	Y	1728	1728	1			56
							8886	4	1901	9							
01	25048	X	17705	-0-	-7343	-0-	145	1	9586	2	Y	1569	1553	1			72
							6248	4	1726	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
PRONTO WELL #: 1H RRCID -> 289432 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	150	1	11724	2	Y	1029	1037	1			32
							120	4	1132	9							
10	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	155	1	11183	2	Y	1025	1013	1			44
							30	4	1128	9							
11	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	150	1	12293	2	Y	998	1008	1			34
							566	4	1098	9							
12	14198	X	10675	-0-	-3523	-0-	154	1	9244	4	Y	1161	1155	1			40
							1277	9									
01	14198	X	10592	-0-	-3606	-0-	70	1	7026	2	Y	1131	1110	1			61
							2252	4	1244	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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
09	28590	X	26253	-0-	-2337	-0-	150	1	23975	2	Y	1924	1928	1			62
							12	4	2116	9							
10	28334	X	27881	-0-	-453	-0-	152	1	25529	2	Y	1997	1972	1			87
							3	4	2197	9							
11	27420	X	24259	-0-	-3161	-0-	150	1	21716	2	Y	1902	1922	1			67
							301	4	2092	9							
12	26474	X	15976	-0-	-10498	-0-	155	1	5735	2	Y	1973	1976	1			64
							7916	4	2170	9							
01	27125	X	18863	-0-	-8262	-0-	155	1	7626	2	Y	2034	2004	1			94
							8845	4	2237	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

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
09	24249	X	24249	-0-	-0-	-0-	150	1	22103	2	Y	1679	1681	1			59
							149	4	1847	9							
10	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	155	1	21240	2	Y	1744	1731	1			72
							46	4	1918	9							
11	23682	X	23682	-0-	-0-	-0-	150	1	21303	2	Y	1610	1627	1			55
							458	4	1771	9							
12	22351	X	11308	-0-	-11043	-0-	146	1	5614	2	Y	1634	1630	1			59
							3751	4	1797	9							
01	22940	X	20363	-0-	-2577	-0-	145	1	6038	2	Y	1600	1605	1			54
							12420	4	1760	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
09	19228	X	19228	-0-	-0-	-0-	292	1	17973	2	N	867	814	1			212
							9	4	954	9							
10	22523	X	22523	-0-	-0-	-0-	309	1	21303	2	N	779	816	1			175
							54	4	857	9							
11	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	299	1	23531	2	N	877	868	1			184
							965	9									
12	27280	X	27280	-0-	-0-	-0-	310	1	26133	2	N	761	793	1			152
							837	9									
01	27800	X	27800	-0-	-0-	-0-	308	1	26574	2	N	759	706	1			205
							83	4	835	9							
02	20356	X	NO RPT	-0-	-20356	-0-					N	NO RPT					205

BALBO WEST-ELLIOT WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	87

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	300	1	5938	2	Y	1125	1125	1			150
							4	4	1238	9							
10	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	309	1	2830	2	Y	786	833	1			103
							8	4	865	9							
11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	290	1	3834	2	Y	780	745	1			138
							858	9									
12	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	310	1	7844	2	Y	954	1064	1			28
							1049	9									
01	4030	X	70	-0-	-3960	-0-	70	1			Y	-0-	27	1			1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BALBO-ADRIANNA WEST WELL #: 1H RRCID -> 290523 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14280	X	11671	-0-	-2609	-0-	300	1	10164	2	Y	1091	1105	1			135
							7	4	1200	9							
10	14756	X	11172	-0-	-3584	-0-	310	1	9718	2	Y	1018	988	1			165
							24	4	1120	9							
11	12870	X	9839	-0-	-3031	-0-	300	1	8538	2	Y	807	913	1			59
							113	4	888	9							
12	12958	X	10655	-0-	-2303	-0-	310	1	9533	2	Y	738	683	1			114
							812	9									
01	12369	X	11326	-0-	-1043	-0-	310	1	9770	2	Y	1039	1039	1			114
							103	4	1143	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

JOSE-KATIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292409 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10498 - 20237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12600	X	12188	-0-	-412	-0-	300	1	10753	2	Y	1025	1035	1			33
							7	4	1128	9							
10	13020	X	12376	-0-	-644	-0-	310	1	10958	2	Y	983	967	1			49
							27	4	1081	9							
11	12450	X	12331	-0-	-119	-0-	299	1	10928	2	Y	1004	1004	1			49
							1104	9									
12	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	305	1	11471	2	Y	1011	1013	1			47
							1112	9									
01	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	310	1	11331	2	Y	980	980	1			47
							36	4	1078	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		310	-0-	310	9371	310	1			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		300	-0-	300	9671	300	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		200	-0-	200	9871	200	1			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9871					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9871					Y	NO RPT					-0-

JOSE-KATIE EAST WELL #: 3H RRCID -> 292502 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10548 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	300	1	11032	2	Y	1566	1569	1			47
							7	4	1723	9							
10	13485	X	11066	-0-	-2419	-0-	300	1	9142	2	Y	1455	1447	1			55
							23	4	1601	9							
11	13050	X	9589	-0-	-3461	-0-	298	1	7725	2	Y	1424	1421	1			58
							1566	9									
12	13857	X	8562	-0-	-5295	-0-	309	1	6538	2	Y	1559	1564	1			53
							1715	9									
01	13857	X	8234	-0-	-5623	-0-	308	1	6224	2	Y	1527	1515	1			65
							22	4	1680	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
JOSE-KATIE EAST WELL #: 2H RRCID -> 292519 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16380	X	12019	-0-	-4361	-0-	299	1	8945	2	Y	2517	2524	1			75
							6	4	2769	9							
10	16926	X	11025	-0-	-5901	-0-	283	1	8276	2	Y	2217	2218	1			74
							27	4	2439	9							
11	14370	X	12342	-0-	-2028	-0-	300	1	10051	2	Y	1810	1806	1			78
							1991	9									
12	14415	X	11485	-0-	-2930	-0-	309	1	8692	2	Y	2258	2265	1			71
							2484	9									
01	14415	X	12069	-0-	-2346	-0-	310	1	9386	2	Y	2128	2113	1			86
							32	4	2341	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

FAYE-FAYE WEST WELL #: 1H RRCID -> 292520 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10550 - 20058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	300	1	11005	2	Y	691	678	1			66
							7	4	760	9							
10	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	310	1	11451	2	Y	742	732	1			76
							29	4	816	9							
11	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	300	1	11552	2	Y	712	707	1			81
							783	9									
12	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	310	1	11918	2	Y	695	696	1			80
							765	9									
01	12462	X	12378	-0-	-84	-0-	309	1	11310	2	Y	662	671	1			71
							31	4	728	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

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
09	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	300	1	6244	2	Y	2046	1936	1			218
							4	4	2251	9							
10	7967	X	6408	-0-	-1559	-0-	306	1	4437	2	Y	1502	1558	1			162
							13	4	1652	9							
11	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	300	1	7390	2	Y	1984	2036	1			110
							2182	9									
12	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	310	1	7714	2	Y	1788	1791	1			107
							1967	9									
01	9517	X	9066	-0-	-451	-0-	302	1	6878	2	Y	1695	1723	1			79
							21	4	1865	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

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
09	31320	X	31320	-0-	-0-	-0-	1444	1	27986	2	Y	1630	1630	1			41
							97	4	1793	9							
10	30315	X	30315	-0-	-0-	-0-	1277	1	27332	2	Y	1427	1412	1			56
							136	4	1570	9							
11	31663	X	31663	-0-	-0-	-0-	1558	1	28366	2	Y	1495	1512	1			39
							94	4	1645	9							
12	22754	X	216	-0-	-22538	-0-	12	1	197	2	Y	6	45	1			-0-
							7	9									
01	30411	X	29303	-0-	-1108	-0-	1423	1	25731	2	Y	1874	1829	1			45
							88	4	2061	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412

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
09	28277	X	28277	-0-	-0-	-0-	1278	1	24767	2	Y	1951	1948	1			49
							86	4	2146	9							
10	27343	X	27343	-0-	-0-	-0-	1165	1	24086	2	Y	1784	1763	1			70
							130	4	1962	9							
11	32116	X	32116	-0-	-0-	-0-	1566	1	28475	2	Y	1800	1822	1			48
							95	4	1980	9							
12	33558	X	33558	-0-	-0-	-0-	1713	1	29823	2	Y	1707	1709	1			46
							144	4	1878	9							
01	31647	X	31647	-0-	-0-	-0-	1600	1	28017	2	Y	1753	1762	1			37
							102	4	1928	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
09	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	11435	4	2092	9	Y	1902	1901	1			46
10	13795	X	12807	-0-	-988	-0-	17	1	192	2	Y	1742	1727	1			61
							10682	4	1916	9							
11	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	101	1	1877	2	Y	1669	1683	1			47
							10149	4	1836	9							
12	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	1666	1670	1			43
							11908	4	1833	9							
01	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	12350	4	1799	9	Y	1635	1633	1			45
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
09	20648	X	20648	-0-	-0-	-0-	149	1	17559	4	Y	2673	2663	1			72
							2940	9									
10	21483	X	21138	-0-	-345	-0-	155	1	17891	4	Y	2811	2782	1			101
							3092	9									
11	20790	X	19492	-0-	-1298	-0-	150	1	16457	4	Y	2623	2651	1			73
							2885	9									
12	21359	X	19763	-0-	-1596	-0-	155	1	16594	4	Y	2740	2745	1			68
							3014	9									
01	21359	X	19148	-0-	-2211	-0-	237	1	989	2	Y	2504	2510	1			62
							15168	4	2754	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
09	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	700	1	10667	2	Y	2584	2575	1			67
							37	4	2842	9							
10	13857	X	13486	-0-	-371	-0-	615	1	9947	2	Y	2610	2579	1			98
							53	4	2871	9							
11	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	742	1	10785	2	Y	2591	2617	1			72
							37	4	2850	9							
12	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	753	1	10481	2	Y	2840	2834	1			78
							47	4	3124	9							
01	14725	X	13103	-0-	-1622	-0-	699	1	9750	2	Y	2379	2421	1			36
							37	4	2617	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
09	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	631	1	9315	2	Y	2036	2027	1			55
							33	4	2240	9							
10	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	571	1	8592	2	Y	2036	2013	1			78
							47	4	2240	9							
11	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	680	1	9669	2	Y	2077	2090	1			65
							31	4	2285	9							
12	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	773	1	10913	2	Y	2163	2171	1			57
							56	4	2379	9							
01	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	748	1	10461	2	Y	2136	2101	1			92
							38	4	2350	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

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
09	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	158	1	155	2	Y	2080	2069	1			58
							16787	4	2288	9							
10	19313	X	18668	-0-	-645	-0-	142	1	319	2	Y	2116	2098	1			76
							15879	4	2328	9							
11	19679	X	19679	-0-	-0-	-0-	170	1	373	2	Y	2118	2128	1			66
							16806	4	2330	9							
12	20171	X	20171	-0-	-0-	-0-	151	1	17424	4	Y	2360	2365	1			61
							2596	9									
01	19313	X	17752	-0-	-1561	-0-	130	1	15419	4	Y	2003	1998	1			66
							2203	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

SEALY RANCH WELL #: 7901H RRCID -> 292600 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10690 - 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
09	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	150	1	10067	4	Y	1105	1101	1			29
							1216	9									
10	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	155	1	10320	4	Y	1140	1127	1			42
							1254	9									
11	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	150	1	10017	4	Y	1125	1133	1			34
							1238	9									
12	10974	X	10299	-0-	-675	-0-	143	1	8816	4	Y	1218	1217	1			35
							1340	9									
01	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	153	1	10262	4	Y	1279	1286	1			28
							1407	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

SEALY RANCH WELL #: 8707H RRCID -> 292602 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11505 - 19354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36700	X	36700	-0-	-0-	-0-	1594	1	30909	2	Y	3717	3714	1			95
							108	4	4089	9							
10	35269	X	35269	-0-	-0-	-0-	1412	1	30093	2	Y	3294	3256	1			133
							141	4	3623	9							
11	33807	X	33807	-0-	-0-	-0-	1576	1	28949	2	Y	2896	2906	1			123
							96	4	3186	9							
12	27246	X	27246	-0-	-0-	-0-	1309	1	23172	2	Y	2426	2548	1			1
							96	4	2669	9							
01	37913	X	37887	-0-	-26	-0-	1794	1	31501	2	Y	4070	3988	1			83
							115	4	4477	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412

SEALY RANCH WELL #: 8706H RRCID -> 292603 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11386 - 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
09	29430	X	-0-	-0-	-29430	-0-					Y	-0-					-0-
10	28024	X	-0-	-0-	-28024	-0-					Y	-0-					-0-
11	27300	X	-0-	-0-	-27300	-0-					Y	-0-					-0-
12	28210	X	1158	-0-	-27052	-0-	53	1	854	2	Y	223	41	1			182
							6	4	245	9							
01	37791	X	37791	-0-	-0-	-0-	1707	1	30967	2	Y	4551	4647	1			86
							111	4	5006	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16560	X	13450	-0-	-3110	-0-	286	1	11973	2	Y	1075	1075	1			39
							8	4	1183	9							
10	17112	X	15118	-0-	-1994	-0-	310	1	13443	2	Y	1210	1196	1			53
							34	4	1331	9							
11	14460	X	14451	-0-	-9	-0-	300	1	12984	2	Y	1061	1063	1			51
							1167	9									
12	14942	X	14688	-0-	-254	-0-	309	1	13159	2	Y	1109	1111	1			49
							1220	9									
01	13888	X	13697	-0-	-191	-0-	310	1	12249	2	Y	1000	1001	1			48
							38	4	1100	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

SEALY RANCH WELL #: 7501H RRCID -> 292610 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11365 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24720	X	-0-	-0-	-24720	-0-					Y	-0-					-0-
10	25544	X	-0-	-0-	-25544	-0-					Y	-0-					-0-
11	24720	X	-0-	-0-	-24720	-0-					Y	-0-					-0-
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-					-0-
01	7378	X	5995	-0-	-1383	-0-	278	1	4920	2	Y	719	395	1			324
							6	4	791	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					324

TRINITY A WELL #: 6206H RRCID -> 292658 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10195 - 20635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	150	1	8019	4	Y	1558	1551	1			39
							1714	9									
10	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	155	1	7999	4	Y	1519	1507	1			51
							1671	9									
11	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	150	1	7299	4	Y	1400	1412	1			39
							1540	9									
12	8897	X	8476	-0-	-421	-0-	146	1	6874	4	Y	1324	1328	1			35
							1456	9									
01	8897	X	8127	-0-	-770	-0-	193	1	453	2	Y	1397	1398	1			34
							5944	4	1537	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BAILEY WELL #: 2H RRCID -> 292660 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10766 - 18216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	300	1	5598	2	N	1600	1754	1			422
							4	4	1760	9							
10	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	308	1	5152	2	N	1320	1306	1			436
							16	4	1452	9							
11	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	298	1	8299	2	N	1320	1307	1			449
							1452	9									
12	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	300	1	6743	2	N	915	1075	1			289
							1007	9									
01	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	278	1	8220	2	N	999	850	1			438
							29	4	1099	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					438

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BAILEY WELL #: 3H RRCID -> 292661 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10691 - 20158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	290	1	6304	2	Y	1048	1066	1			114
							3	4	1153	9							
10	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	310	1	9750	2	Y	1641	1658	1			97
							25	4	1805	9							
11	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	299	1	8494	2	Y	1608	1598	1			107
							1769	9									
12	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	310	1	7241	2	Y	1476	1482	1			101
							1624	9									
01	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	309	1	6692	2	Y	1344	1331	1			114
							22	4	1478	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

BAILEY WELL #: 4H RRCID -> 292662 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10744 - 20225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	294	1	5611	2	Y	1819	1892	1			199
							5	4	2001	9							
10	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	310	1	4349	2	Y	1940	2028	1			111
							12	4	2134	9							
11	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	290	1	5820	2	Y	1989	1966	1			134
							2188	9									
12	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	310	1	8123	2	Y	2152	2158	1			128
							2367	9									
01	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	309	1	7980	2	Y	1825	1723	1			230
							26	4	2008	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230

TRINITY B WELL #: 6207H RRCID -> 292663 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10853 - 20622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14430	X	13023	-0-	-1407	-0-	150	1	10740	4	Y	1939	1933	1			49
							2133	9									
10	14911	X	13183	-0-	-1728	-0-	155	1	11123	4	Y	1732	1721	1			60
							1905	9									
11	12930	X	3152	-0-	-9778	-0-	42	1	2608	4	Y	456	516	1			-0-
							502	9									
12	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					Y	-0-					-0-
01	13516	X	5684	-0-	-7832	-0-	291	1	4272	2	Y	1010	1010	1			-0-
							10	4	1111	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAYE-FAYE WEST A WELL #: 2H RRCID -> 292667 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10579 - 20123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	300	1	15427	2	Y	1368	1367	1			123
							10	4	1505	9							
10	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	310	1	15550	2	Y	1418	1380	1			161
							41	4	1560	9							
11	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	300	1	14679	2	Y	1505	1505	1			161
							1656	9									
12	18135	X	13554	-0-	-4581	-0-	310	1	11805	2	Y	1308	1335	1			134
							1439	9									
01	18135	X	12975	-0-	-5160	-0-	309	1	11299	2	Y	1214	1223	1			125
							32	4	1335	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					125

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
TABOR A WELL #: 7907H RRCID -> 292673 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11390 - 21035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14400	X	12399	-0-	-2001	-0-	359	1	4048	2	Y	2231	2225	1			56
							5538	4	2454	9							
10	14880	X	8319	-0-	-6561	-0-	153	1	6239	4	Y	1752	1730	1			78
							1927	9									
11	14400	X	10817	-0-	-3583	-0-	149	1	8218	4	Y	2227	2231	1			74
							2450	9									
12	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	153	1	12824	4	Y	2407	2418	1			63
							2648	9									
01	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	197	1	553	2	Y	2247	2213	1			97
							12250	4	2472	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

SEALY RANCH WELL #: 9302H RRCID -> 292732 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	714	1	13840	2	Y	962	907	1			55
							43	4	1058	9							
10	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	569	1	13288	2	Y	740	795	1			-0-
							70	4	814	9							
11	11700	X	10733	-0-	-967	-0-	508	1	9505	2	Y	636	613	1			23
							20	4	700	9							
12	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	578	1	10247	2	Y	713	736	1			-0-
							27	4	784	9							
01	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEALY RANCH WELL #: 7506H RRCID -> 292744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11106 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61650	X	-0-	-0-	-61650	-0-					Y	-0-					-0-
10	51553	X	-0-	-0-	-51553	-0-					Y	-0-					-0-
11	49890	X	-0-	-0-	-49890	-0-					Y	-0-					-0-
12	37200	X	2562	-0-	-34638	-0-	124	1	1986	2	Y	397	73	1			324
							15	4	437	9							
01	94949	X	94949	-0-	-0-	-0-	4096	1	74097	2	Y	15025	15064	1			285
							228	4	16528	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					285

SEALY RANCH WELL #: 7502H RRCID -> 292768 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11321 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28980	X	-0-	-0-	-28980	-0-					Y	-0-					-0-
10	26815	X	-0-	-0-	-26815	-0-					Y	-0-					-0-
11	25950	X	-0-	-0-	-25950	-0-					Y	-0-					-0-
12	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	-0-					-0-
01	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	772	1	15226	2	Y	1517	1517	1			-0-
							58	4	1669	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292805 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10686 - 20298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	5478	-0-	-2112	-0-	300	1	3511	2	Y	1514	1478	1			200
							2	4	1665	9							
10	7347	X	5396	-0-	-1951	-0-	310	1	3397	2	Y	1533	1545	1			188
							3	4	1686	9							
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	299	1	3424	2	Y	1336	1305	1			219
							1470	9									
12	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	310	1	3987	2	Y	1570	1577	1			212
							1727	9									
01	6014	X	5863	-0-	-151	-0-	308	1	3659	2	Y	1712	1738	1			186
							13	4	1883	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					186

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
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	300	1	1249	2	Y	1753	1747	1			176
							1928	9									
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	310	1	1088	2	Y	1663	1681	1			158
							2	4	1829	9							
11	2820	X	2592	-0-	-228	-0-	300	1	612	2	Y	1527	1530	1			155
							1680	9									
12	2914	X	1658	-0-	-1256	-0-	297	1	196	2	Y	1059	1056	1			158
							1165	9									
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	310	1	1630	2	Y	2114	2085	1			187
							5	4	2325	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187

CONNIE WELL #: 1H RRCID -> 294476 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10666 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	602	2	1	4	N	443	543	1			152
							487	9									
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	586	2	2	4	N	408	400	1			160
							449	9									
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	623	2	426	9	N	387	392	1			155
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	611	2	396	9	N	360	346	1			169
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	985	2	4	4	N	301	237	1			233
							331	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

FAYE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294478 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10550 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	8204	-0-	5204	16469	300	1	4718	2	Y	2894	2897	1			185
							3	4	3183	9							
10	3100	N	7797	-0-	4697	21166	309	1	4697	2	Y	2527	2450	1			262
							11	4	2780	9							
11	29397	X	8231	-0-	-21166	-0-	300	1	5071	2	Y	2600	2649	1			213
							2860	9									
12	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	310	1	5047	2	Y	2576	2619	1			170
							2834	9									
01	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	310	1	4996	2	Y	2434	2466	1			138
							16	4	2677	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

FAYE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294479 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10551 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14973	X	6315	-0-	-8658	-0-	300	1	4169	2	Y	1676	1674	1			219
							2	4	1844	9							
10	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	310	1	5709	2	Y	1685	1648	1			256
							17	4	1854	9							
11	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	300	1	6654	2	Y	1415	1446	1			225
							1557	9									
12	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	310	1	6655	2	Y	1212	1255	1			182
							1333	9									
01	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	309	1	7170	2	Y	1082	1105	1			159
							23	4	1190	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					159

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
09	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	150	1	12464	4	Y	2352	2338	1			67
							2587	9									
10	14632	X	11805	-0-	-2827	-0-	627	1	4940	2	Y	2251	2239	1			79
							3762	4	2476	9							
11	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	812	1	12171	2	Y	1968	1987	1			60
							42	4	2165	9							
12	15779	X	15492	-0-	-287	-0-	853	1	12175	2	Y	2179	2173	1			66
							67	4	2397	9							
01	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	921	1	13437	2	Y	2296	2299	1			63
							47	4	2526	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

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
09	9810	X	710	-0-	-9100	-0-	285	1	370	2	Y	50	175	1			3
							55	9									
10	10633	X	310	-0-	-10323	-0-	310	1			Y	-0-					3
11	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	298	1	8462	2	Y	1683	1574	1			112
							1851	9									
12	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	304	1	9309	2	Y	1144	1140	1			116
							1258	9									
01	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	310	1	9563	2	Y	1243	1221	1			138
							92	4	1367	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

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
09	3120	X	2671	-0-	-449	-0-	300	1	1328	2	N	947	986	1			104
							1	4	1042	9							
10	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	310	1	1617	2	N	965	847	1			222
							4	4	1062	9							
11	3120	X	2853	-0-	-267	-0-	300	1	1543	2	N	918	971	1			169
							1010	9									
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	309	1	2034	2	N	1082	1055	1			196
							1190	9									
01	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	310	1	4000	2	N	1877	1868	1			205
							14	4	2065	9							
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					205

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SEALY RANCH WELL #: 7705H RRCID -> 297433 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10941 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20728	X	20728	-0-	-0-	-0-	997	1	16457	2	Y	2926	2916	1			83
							55	4	3219	9							
10	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	1040	1	18574	2	Y	3004	2974	1			113
							100	4	3304	9							
11	24223	X	24223	-0-	-0-	-0-	1231	1	19705	2	Y	2926	2956	1			83
							68	4	3219	9							
12	24173	X	24173	-0-	-0-	-0-	1272	1	19501	2	Y	3004	3002	1			85
							96	4	3304	9							
01	22275	X	22275	-0-	-0-	-0-	1148	1	18013	2	Y	2776	2726	1			135
							60	4	3054	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

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
09	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	150	1	12535	4	Y	2688	2678	1			70
							2957	9									
10	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	155	1	12487	4	Y	2604	2569	1			105
							2864	9									
11	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	150	1	12524	4	Y	2637	2670	1			72
							2901	9									
12	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	155	1	12952	4	Y	2751	2751	1			72
							3026	9									
01	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	155	1	13007	4	Y	2718	2676	1			114
							2990	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

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
09	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	867	1	13892	2	Y	2698	2694	1			67
							48	4	2968	9							
10	18414	X	17502	-0-	-912	-0-	797	1	13521	2	Y	2827	2795	1			99
							74	4	3110	9							
11	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	935	1	14303	2	Y	2572	2595	1			76
							50	4	2829	9							
12	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	968	1	14207	2	Y	2503	2513	1			66
							70	4	2753	9							
01	18383	X	16390	-0-	-1993	-0-	873	1	12997	2	Y	2251	2204	1			113
							44	4	2476	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10306					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		17969	-0-	17969	28275	1178	1	11402	2	Y	4806	4806	1			-0-
							102	4	5287	9							
11	28275	X	-0-	-0-	-28275	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	61320	X	61320	-0-	-0-	-0-	2641	1	48591	2	Y	9027	8835	1			192
							158	4	9930	9							
02	16240	X	NO RPT	-0-	-16240	-0-					Y	NO RPT					192

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
09	DELQ PR		100230	-0-	100230	319519	88314	4	11916	9	Y	10833	10842	1			377
10	420718	X	101199	-0-	-319519	-0-	45321	2	43919	4	Y	10872	10808	1			441
							11959	9									
11	116580	X	90134	-0-	-26446	-0-	79762	2	91	4	Y	9346	9460	1			327
							10281	9									
12	120466	X	87250	-0-	-33216	-0-	26164	2	51062	4	Y	9113	9169	1			271
							10024	9									
01	120466	X	81058	-0-	-39408	-0-	61459	2	10364	4	Y	8395	8285	1			381
							9235	9									
02	93548	X	NO RPT	-0-	-93548	-0-					Y	NO RPT					381

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
09	DELQ PR		96997	-0-	96997	304180	86177	4	10820	9	Y	9836	9842	1			344
10	398169	X	93989	-0-	-304180	-0-	42019	2	41327	4	Y	9675	9633	1			386
							10643	9									
11	109890	X	83820	-0-	-26070	-0-	74511	2	107	4	Y	8365	8448	1			303
							9202	9									
12	113553	X	85232	-0-	-28321	-0-	25030	2	50916	4	Y	8442	8491	1			254
							9286	9									
01	113553	X	81811	-0-	-31742	-0-	60414	2	12694	4	Y	7912	7805	1			361
							8703	9									
02	90524	X	NO RPT	-0-	-90524	-0-					Y	NO RPT					361

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220

09	30894	X	14102	-0-	-16792	-0-	1152	1	10872	3	Y	1889	1882	0			49
							2078	9									
10	17298	X	15229	-0-	-2069	-0-	1190	1	11917	3	Y	1929	1921	0			57
							2122	9									
11	16740	X	13662	-0-	-3078	-0-	1152	1	10510	3	Y	1818	1823	0			52
							2000	9									
12	17050	X	16117	-0-	-933	-0-	1190	1	12837	3	Y	1900	1911	0			41
							2090	9									
01	16802	X	11416	-0-	-5386	-0-	859	1	8809	3	Y	1589	1373	0			257
							1748	9									
02	DLQ G-10		12204	-0-	12204	12204	826	1	9689	3	Y	1535	1736	0			56
							1689	9									

BARSTOW A WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195

09	22243	X	22243	-0-	-0-	-0-	806	1	17222	3	N	3832	3774	0			359
							4215	9									
10	23625	X	23625	-0-	-0-	-0-	676	1	18300	3	N	4175	4342	0			192
							56	4	4593	9							
11	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	592	1	16647	3	N	3906	3883	0			215
							151	4	4297	9							
12	22315	X	22315	-0-	-0-	-0-	620	1	17467	3	N	3844	3697	0			362
							4228	9									
01	21095	X	21095	-0-	-0-	-0-	618	1	16471	3	N	3531	3709	0			184
							122	4	3884	9							
*02	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	559	1	16195	3	N	3310	3293	0			201
							38	4	3641	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40235	X	18812	-0-	-21423	-0-	1152	1	13404	3	Y	3869	3855	0	349
							4256	9							
10	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	1190	1	15367	3	Y	3603	3587	0	365
							3963	9							
11	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	1152	1	16509	3	Y	3036	3044	0	357
							3340	9							
12	21769	X	21769	-0-	-0-	-0-	1190	1	17294	3	Y	2986	3003	0	340
							3285	9							
01	19127	X	16169	-0-	-2958	-0-	845	1	12973	3	Y	2137	2092	0	385
							2351	9							
02	DLQ G-10		14562	-0-	14562	14562	768	1	10923	3	Y	2610	2900	0	95
							2871	9							

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	EOM BALANCE
09	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	759	1	8042	3	N	3337	3348	0	316
							3671	9							
10	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	600	1	8024	3	N	3256	3345	0	227
							44	4	3582	9					
11	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	559	1	6774	3	N	2737	2746	0	218
							24	4	3011	9					
12	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	620	1	7154	3	N	2854	2770	0	302
							61	4	3139	9					
01	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	609	1	6776	3	N	2641	2641	0	302
							7	4	2905	9					
02	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	558	1	6737	3	N	2413	2466	0	249
							2	4	2654	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	EOM BALANCE
09	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	600	1	3713	3	Y	2347	2273	0	190
							2582	9							
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	608	1	1368	3	Y	1963	2043	0	110
							260	4	2159	9					
11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	598	1	3535	3	Y	1994	1999	0	105
							85	4	2193	9					
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	605	1	3256	3	Y	1860	1823	0	142
							2046	9							
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	548	1	2366	3	Y	1920	1957	0	105
							2112	9							
02	DLQ G-10		4048	-0-	4048	4048	550	1	1014	3	Y	1914	1758	0	261
							379	4	2105	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40950	X	18485	-0-		-22465	-0-		1152	1	14068	3	Y	2968	2957	0			121
									3265	9									
10	23281	X	19871	-0-		-3410	-0-		1190	1	15513	3	Y	2880	2867	0			134
									3168	9									
11	22530	X	18616	-0-		-3914	-0-		1152	1	14333	3	Y	2846	2854	0			126
									3131	9									
12	23281	X	19799	-0-		-3482	-0-		1190	1	15306	3	Y	3003	3021	0			108
									3303	9									
01	22475	X	12896	-0-		-9579	-0-		906	1	9614	3	Y	2160	1916	0			352
									2376	9									
02	DLQ G-10		16162	-0-		16162	16162		826	1	12613	3	Y	2475	2737	0			90
									2723	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47743	X	21902	-0-		-25841	-0-		1152	1	16431	3	Y	3926	3911	0			15
									4319	9									
10	26009	X	24031	-0-		-1978	-0-		1190	1	18360	3	Y	4074	4056	0			33
									4481	9									
11	25170	X	22994	-0-		-2176	-0-		1152	1	17487	3	Y	3959	3970	0			22
									4355	9									
12	26009	X	25161	-0-		-848	-0-		1190	1	19506	3	Y	4059	4081	0			-0-
									4465	9									
01	25854	X	21640	-0-		-4214	-0-		858	1	16871	3	Y	3555	3005	0			550
									3911	9									
02	DLQ G-10		21365	-0-		21365	21365		826	1	16845	3	Y	3358	3786	0			122
									3694	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36507	X	17043	-0-		-19464	-0-		1152	1	12101	3	Y	3445	3432	0			33
									3790	9									
10	18023	X	18023	-0-		-0-	-0-		1190	1	13090	3	Y	3403	3388	0			48
									3743	9									
11	19078	X	19078	-0-		-0-	-0-		1152	1	14198	3	Y	3389	3399	0			38
									3728	9									
12	18771	X	18771	-0-		-0-	-0-		1190	1	13844	3	Y	3397	3417	0			18
									3737	9									
01	17980	X	16507	-0-		-1473	-0-		859	1	12207	3	Y	3128	2657	0			489
									3441	9									
02	DLQ G-10		15640	-0-		15640	15640		826	1	11732	3	Y	2802	3189	0			102
									3082	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85344	X	85344	-0-		-0-	-0-		66155	3	752	4	Y	16761	16778	0			97
									18437	9									
10	80696	X	80696	-0-		-0-	-0-		63521	3	280	4	Y	15359	15352	0			104
									16895	9									
11	73212	X	73212	-0-		-0-	-0-		57198	3	826	4	Y	13807	13785	0	25	8	101
									15188	9									
12	71898	X	71898	-0-		-0-	-0-		56293	3	823	4	Y	13438	13219	0	188	8	132
									14782	9									
01	62620	X	61526	-0-		-1094	-0-		48477	3	780	4	Y	11154	11189	0			97
									12269	9									
02	DLQ G-10		59775	-0-		59775	59775		47495	3	581	4	Y	10635	10587	0	32	8	113
									11699	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
BILLY BOBS STATE A WELL #: 3472H RRCID -> 299873 COMPL. DATE 04/20/2025 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10940 - 23178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88620	X	82453	-0-	-6167	-0-	63279	3	719	4	Y	16777	16745	0	51	8	97
							18455	9									
10	91574	X	76992	-0-	-14582	-0-	59940	3	264	4	Y	15262	15256	0			103
							16788	9									
11	88620	X	68227	-0-	-20393	-0-	52630	3	760	4	Y	13488	13471	0	21	8	99
							14837	9									
12	91574	X	65604	-0-	-25970	-0-	50649	3	741	4	Y	12922	12735	0	159	8	127
							14214	9									
01	91574	X	53839	-0-	-37735	-0-	41789	3	673	4	Y	10343	10380	0			90
							11377	9									
02	DLQ G-10		54567	-0-	54567	54567	42896	3	524	4	Y	10134	10088	0	28	8	108
							11147	9									

SUNDANCE B WELL #: 3571H RRCID -> 299898 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11131 - 26326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94410	X	84499	-0-	-9911	-0-	63462	3	721	4	Y	18469	18491	0			107
							20316	9									
10	97557	X	79575	-0-	-17982	-0-	60516	3	267	4	Y	17084	17075	0			116
							18792	9									
11	94410	X	71325	-0-	-23085	-0-	54168	3	782	4	Y	14886	14872	0	21	8	109
							16375	9									
12	97557	X	69698	-0-	-27859	-0-	53398	3	781	4	Y	14108	13919	0	159	8	139
							15519	9									
01	94271	X	63435	-0-	-30836	-0-	48931	3	788	4	Y	12469	12499	0			109
							13716	9									
02	78876	X	56067	-0-	-22809	-0-	43700	3	534	4	Y	10757	10723	0	28	8	115
							11833	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91020	X	48329	-0-	-42691	-0-	825	1	34902	3	Y	11095	11093	0	10	8	64
							397	4	12205	9							
10	94054	X	46621	-0-	-47433	-0-	930	1	33991	3	Y	10500	10493	0			71
							150	4	11550	9							
11	42341	X	42341	-0-	-0-	-0-	893	1	30475	3	Y	9575	9572	0	4	8	70
							440	4	10533	9							
12	61194	X	41604	-0-	-19590	-0-	926	1	29725	3	Y	9562	9507	0	30	8	95
							435	4	10518	9							
01	57629	X	39076	-0-	-18553	-0-	869	1	28045	3	Y	8827	8845	0			77
							452	4	9710	9							
02	45108	X	38340	-0-	-6768	-0-	839	1	28397	3	Y	7961	7947	0	6	8	85
							347	4	8757	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44160	X	39800	-0-	-4360	-0-	825	1	28218	3	Y	9487	9484	0	8	8	55
							321	4	10436	9							
10	45632	X	37961	-0-	-7671	-0-	930	1	26998	3	Y	9013	9007	0			61
							119	4	9914	9							
11	34393	X	34393	-0-	-0-	-0-	899	1	24047	3	Y	8273	8270	0	3	8	61
							347	4	9100	9							
12	33833	X	33833	-0-	-0-	-0-	926	1	23601	3	Y	8146	8099	0	27	8	81
							345	4	8961	9							
01	45632	X	30139	-0-	-15493	-0-	814	1	21153	3	Y	7119	7138	0			62
							341	4	7831	9							
02	37156	X	29809	-0-	-7347	-0-	839	1	21341	3	Y	6698	6683	0	5	8	72
							261	4	7368	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	1368	1	7657	2	Y	1589	1562	1			138
							1178	4	1748	9							
10	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	1684	1	7424	2	Y	1627	1679	1			86
							1406	4	1790	9							
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	1236	1	884	2	Y	1107	1124	1			69
							633	4	1218	9							
12	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	1485	1	9297	2	Y	1283	1269	1			83
							316	4	1411	9							
01	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	1197	1	6262	2	Y	1193	1145	1			131
							335	4	1312	9							
02	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	1110	1	8004	2	Y	1265	1331	1			65
							553	4	1392	9							

Z&T 20 WELL #: A005 RRCID -> 291419 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	1280	1	7775	2	Y	1776	1784	1			79
							3325	4	1954	9							
10	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	1651	1	8385	2	Y	1783	1784	1			78
							3362	4	1961	9							
11	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	1409	1	11187	2	Y	1716	1679	1			115
							1083	4	1888	9							
12	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	1457	1	10235	2	Y	1610	1636	1			89
							1206	4	1771	9							
01	15345	X	11791	-0-	-3554	-0-	1154	1	7232	2	Y	1576	1576	1			89
							1671	4	1734	9							
02	14644	X	12859	-0-	-1785	-0-	1121	1	8769	2	Y	1228	1218	1			99
							1618	4	1351	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
09	22865	X	22865	-0-	-0-	-0-	2141	1	13077	2	Y	1898	1908	1			85
							5559	4	2088	9							
10	25017	X	24790	-0-	-227	-0-	2778	1	14396	2	Y	1798	1820	1			63
							5638	4	1978	9							
11	25458	X	25458	-0-	-0-	-0-	2412	1	19898	2	Y	1185	1197	1			51
							1844	4	1304	9							
12	22909	X	22164	-0-	-745	-0-	2380	1	16454	2	Y	1238	1207	1			82
							1968	4	1362	9							
01	24800	X	17996	-0-	-6804	-0-	1889	1	11764	2	Y	1565	1558	1			89
							2621	4	1722	9							
02	23968	X	20038	-0-	-3930	-0-	1809	1	14008	2	Y	1605	1566	1			128
							2455	4	1766	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-	Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	37	-0-		-1733	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
10	1829	X	130	-0-		-1699	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
								16	4									
11	245	X	245	-0-		-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
								10	4									
12	183	X	183	-0-		-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
01	167	X	167	-0-		-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
								13	4									
02	224	N	197	-0-		-27	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
								11	4									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12264	X	12264	-0-		-0-	-0-	10228	2	126	4	Y	1736	1724	1			226
								1910	9									
10	11401	X	11401	-0-		-0-	-0-	316	1	9214	2	Y	1149	1208	1			167
								607	4	1264	9							
11	13626	X	13626	-0-		-0-	-0-	532	1	11565	2	Y	1350	1386	1			131
								44	4	1485	9							
12	13454	X	12639	-0-		-815	-0-	400	1	10404	2	Y	1388	1335	1			184
								308	4	1527	9							
01	13671	X	10076	-0-		-3595	-0-	361	1	7726	2	Y	1473	1459	1			198
								369	4	1620	9							
02	12740	X	1905	-0-		-10835	-0-	115	1	1004	2	Y	615	587	1			226
								109	4	677	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	8755	-0-		-2465	-0-	7706	2	388	4	Y	601	596	1			76
								661	9									
10	10164	X	10164	-0-		-0-	-0-	677	1	6525	2	Y	1302	1173	1			205
								1530	4	1432	9							
11	12868	X	12868	-0-		-0-	-0-	1576	1	9349	2	Y	1646	1682	1			169
								132	4	1811	9							
12	12405	X	12405	-0-		-0-	-0-	1241	1	8956	2	Y	1296	1319	1			146
								782	4	1426	9							
01	11929	X	11929	-0-		-0-	-0-	1268	1	8319	2	Y	1251	1143	1			254
								966	4	1376	9							
02	12012	X	7984	-0-		-4028	-0-	943	1	4862	2	Y	1284	1437	1			101
								767	4	1412	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: A001 RRCID -> 292978 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11780 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15390	X	13944	-0-	-1446	-0-	1186	1	9871	2	Y	2380	2313	1			194
							269	4	2618	9							
10	15903	X	11362	-0-	-4541	-0-	978	1	5584	2	Y	2300	2332	1			162
							2270	4	2530	9							
11	13680	X	10294	-0-	-3386	-0-	1161	1	6096	2	Y	2243	2218	1			187
							570	4	2467	9							
12	16182	X	8045	-0-	-8137	-0-	1027	1	3694	2	Y	2106	2120	1			173
							1007	4	2317	9							
01	14415	X	7093	-0-	-7322	-0-	568	1	3617	2	Y	1896	1822	1			247
							822	4	2086	9							
02	13020	X	7583	-0-	-5437	-0-	924	1	3553	2	Y	2349	2380	1			216
							522	4	2584	9							

Z&T 32 WELL #: B003 RRCID -> 292979 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11867 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17310	X	15945	-0-	-1365	-0-	1428	1	13053	2	Y	1041	1040	1			76
							319	4	1145	9							
10	17887	X	12268	-0-	-5619	-0-	1164	1	7313	2	Y	1111	1095	1			92
							2569	4	1222	9							
11	15270	X	11858	-0-	-3412	-0-	1416	1	8088	2	Y	1515	1496	1			111
							687	4	1667	9							
12	19189	X	10146	-0-	-9043	-0-	1364	1	5996	2	Y	1249	1267	1			93
							1412	4	1374	9							
01	16492	X	7979	-0-	-8513	-0-	709	1	4837	2	Y	1253	1156	1			190
							1055	4	1378	9							
02	14896	X	8564	-0-	-6332	-0-	1222	1	4978	2	Y	1521	1585	1			126
							691	4	1673	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
09	16680	X	11510	-0-	-5170	-0-	1278	1	8925	2	Y	934	928	1			65
							280	4	1027	9							
10	17236	X	9635	-0-	-7601	-0-	1198	1	4768	2	Y	1119	1093	1			91
							2438	4	1231	9							
11	13530	X	9508	-0-	-4022	-0-	1605	1	5484	2	Y	1482	1452	1			121
							789	4	1630	9							
12	13950	X	8366	-0-	-5584	-0-	1332	1	4138	2	Y	1436	1449	1			108
							1316	4	1580	9							
01	11904	X	7324	-0-	-4580	-0-	742	1	4213	2	Y	1165	1144	1			129
							1087	4	1282	9							
02	10752	X	7150	-0-	-3602	-0-	1201	1	3640	2	Y	1480	1492	1			117
							681	4	1628	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
09	10050	X	4864	-0-	-5186	-0-	1363	1	1565	2	Y	678	680	1			48
							1190	4	746	9							
10	9951	X	6322	-0-	-3629	-0-	1763	1	2471	2	Y	533	552	1			29
							1502	4	586	9							
11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	1429	1	2455	2	Y	911	879	1			61
							739	4	1002	9							
12	4650	X	2941	-0-	-1709	-0-	1395	1	8	2	Y	1127	1107	1			81
							298	4	1240	9							
01	6324	X	2989	-0-	-3335	-0-	1061	1	546	2	Y	929	932	1			78
							360	4	1022	9							
02	5712	X	4824	-0-	-888	-0-	840	1	2451	2	Y	1009	1023	1			64
							423	4	1110	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: F001 RRCID -> 292986 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11934 - 16839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	7474	-0-		-3266		-0-	1297	1	4102	2	Y	870	863	1			66
									1118	4	957	9							
10	10416	X	8828	-0-		-1588		-0-	1681	1	4752	2	Y	918	921	1			63
									1385	4	1010	9							
11	9481	X	9481	-0-		-0-		-0-	1368	1	6291	2	Y	1007	1007	1			63
									714	4	1108	9							
12	8246	X	7917	-0-		-329		-0-	1428	1	4911	2	Y	1150	1138	1			75
									313	4	1265	9							
01	8835	X	6001	-0-		-2834		-0-	1142	1	3412	2	Y	1023	1010	1			88
									322	4	1125	9							
02	8932	X	7840	-0-		-1092		-0-	1103	1	4763	2	Y	1298	1303	1			83
									546	4	1428	9							

Z&T 20 WELL #: B002 RRCID -> 292987 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11603 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		6110	-0-		6110		12043	1183	1	1193	2	Y	602	606	1			28
									3072	4	662	9							
10	T. A.		6863	-0-		6863		18906	1539	1	1384	2	Y	739	719	1			48
									3127	4	813	9							
11	25490	X	6584	-0-		-18906		-0-	1351	1	2727	2	Y	1349	1299	1			98
									1022	4	1484	9							
12	4051	X	4051	-0-		-0-		-0-	1337	1	25	2	Y	1447	1469	1			76
									1097	4	1592	9							
01	6851	X	5051	-0-		-1800		-0-	1018	1	1262	2	Y	1263	1282	1			57
									1382	4	1389	9							
02	6188	X	5570	-0-		-618		-0-	1071	1	1824	2	Y	1099	1046	1			110
									1466	4	1209	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
09	11040	X	9672	-0-		-1368		-0-	943	1	6949	2	Y	836	843	1			68
									860	4	920	9							
10	11408	X	9472	-0-		-1936		-0-	774	1	3944	2	Y	828	831	1			65
									3843	4	911	9							
11	9870	X	7341	-0-		-2529		-0-	911	1	4386	2	Y	894	886	1			73
									1061	4	983	9							
12	11811	X	5821	-0-		-5990		-0-	778	1	2673	2	Y	990	987	1			76
									1281	4	1089	9							
01	10199	X	6262	-0-		-3937		-0-	430	1	2446	2	Y	879	877	1			78
									2419	4	967	9							
02	9016	X	5709	-0-		-3307		-0-	521	1	3088	2	Y	771	783	1			66
									1252	4	848	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
09	15498	X	15498	-0-		-0-		-0-	1004	1	10121	2	Y	3149	3082	1			305
									909	4	3464	9							
10	15965	X	15481	-0-		-484		-0-	998	1	8216	2	Y	3521	3564	1			262
									2394	4	3873	9							
11	15450	X	15275	-0-		-175		-0-	1193	1	9012	2	Y	3352	3361	1			253
									1383	4	3687	9							
12	19499	X	9919	-0-		-9580		-0-	884	1	3897	2	Y	3363	3353	1			263
									1439	4	3699	9							
01	16027	X	10169	-0-		-5858		-0-	470	1	4003	2	Y	2889	2936	1			216
									2518	4	3178	9							
02	14476	X	12991	-0-		-1485		-0-	637	1	3946	2	Y	2590	2573	1			233
									5559	4	2849	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: C001 RRCID -> 292994 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12253 - 16799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11850	X	7838	-0-	-4012	-0-	1280	1	2557	2	Y	615	620	1			26
							3324	4	677	9							
10	19747	X	8670	-0-	-11077	-0-	1659	1	2800	2	Y	764	743	1			47
							3371	4	840	9							
11	19110	X	7500	-0-	-11610	-0-	1389	1	4045	2	Y	919	910	1			56
							1055	4	1011	9							
12	19747	X	8001	-0-	-11746	-0-	1440	1	4232	2	Y	1126	1125	1			57
							1090	4	1239	9							
01	8680	X	6069	-0-	-2611	-0-	1087	1	2309	2	Y	1052	1061	1			48
							1516	4	1157	9							
02	7840	X	7584	-0-	-256	-0-	1170	1	3567	2	Y	1130	1082	1			96
							1604	4	1243	9							

Z&T 20 WELL #: E002 RRCID -> 292996 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11842 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	5299	-0-	-4451	-0-	1234	1	147	2	Y	647	651	1			28
							3206	4	712	9							
10	9982	X	5774	-0-	-4208	-0-	1592	1	193	2	Y	685	678	1			35
							3235	4	754	9							
11	4950	X	3726	-0-	-1224	-0-	1369	1	244	2	Y	970	928	1			77
							1046	4	1067	9							
12	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	1702	1	4341	2	Y	1207	1215	1			69
							1545	4	1328	9							
01	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	1258	1	3087	2	Y	855	866	1			58
							1698	4	941	9							
02	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	1215	1	2430	2	Y	1172	1128	1			102
							1654	4	1289	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E004WH RRCID -> 293003 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11880 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	290
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	290
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	290
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	290
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	290
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	290

WEBER 26 WELL #: C001 RRCID -> 293008 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12337 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	114	1	6893	2	Y	2445	2460	1			122
							226	4	2690	9							
10	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	81	1	4581	2	Y	2451	2463	1			110
							1501	4	2696	9							
11	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	95	1	5456	2	Y	2379	2364	1			125
							1777	4	2617	9							
12	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	94	1	5050	2	Y	2373	2377	1			121
							2373	4	2610	9							
01	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	60	1	5607	2	Y	2126	2113	1			134
							1986	4	2339	9							
02	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	44	1	6221	2	Y	1962	1936	1			160
							930	4	2158	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: E011 RRCID -> 293009 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12060 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18360	X	10007	-0-		-8353	-0-	523	1	5064	2	Y	3082	3067	1			159
								1030	4	3390	9							
10	18972	X	12619	-0-		-6353	-0-	358	1	2584	2	Y	3073	3109	1			123
								6297	4	3380	9							
11	14527	X	14527	-0-		-0-	-0-	433	1	3668	2	Y	2765	2856	1			32
								7384	4	3042	9							
12	14525	X	14525	-0-		-0-	-0-	395	1	2070	2	Y	2167	2159	1			40
								9676	4	2384	9							
01	12617	X	10932	-0-		-1685	-0-	261	1	2291	2	Y	2134	2020	1			154
								6033	4	2347	9							
02	9947	X	9947	-0-		-0-	-0-	215	1	3053	2	Y	1993	1950	1			197
								4487	4	2192	9							

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
09	6630	X	5591	-0-		-1039	-0-	200	1	1248	2	Y	426	416	1			33
								3674	4	469	9							
10	6851	X	5743	-0-		-1108	-0-	157	1	853	2	Y	385	411	1			7
								4309	4	424	9							
11	6540	X	2102	-0-		-4438	-0-	210	1	1138	2	Y	158	141	1			24
								580	4	174	9							
12	6758	X	2106	-0-		-4652	-0-	223	1	892	2	Y	241	231	1			34
								726	4	265	9							
01	6758	X	2423	-0-		-4335	-0-	120	1	835	2	Y	303	297	1			40
								1135	4	333	9							
02	5208	X	2736	-0-		-2472	-0-	94	1	1259	2	Y	339	348	1			31
								1010	4	373	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
09	17239	X	17239	-0-		-0-	-0-	152	1	10736	2	Y	3222	3234	1			237
								2807	4	3544	9							
10	13093	X	13093	-0-		-0-	-0-	115	1	6440	2	Y	3129	3086	1			280
								3096	4	3442	9							
11	11164	X	11164	-0-		-0-	-0-	152	1	7735	2	Y	2608	2579	1			309
								408	4	2869	9							
12	9442	X	9442	-0-		-0-	-0-	137	1	5901	2	Y	2687	2729	1			267
								448	4	2956	9							
01	12740	X	12740	-0-		-0-	-0-	85	1	7735	2	Y	2700	2587	1			380
								1950	4	2970	9							
02	11318	X	11318	-0-		-0-	-0-	55	1	7591	2	Y	2801	2867	1			314
								591	4	3081	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
09	7290	X	1761	-0-		-5529	-0-	618	1	33	2	Y	799	753	1			85
								231	4	879	9							
10	5965	X	5965	-0-		-0-	-0-	1032	1	2629	2	Y	1207	1199	1			93
								976	4	1328	9							
11	5144	X	5144	-0-		-0-	-0-	1009	1	2110	2	Y	937	972	1			58
								994	4	1031	9							
12	3944	X	3944	-0-		-0-	-0-	822	1	1677	2	Y	811	793	1			76
								553	4	892	9							
01	5983	X	4585	-0-		-1398	-0-	307	1	1285	2	Y	879	866	1			89
								2026	4	967	9							
02	5404	X	4350	-0-		-1054	-0-	292	1	1830	2	Y	1137	1113	1			113
								977	4	1251	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6328	-0-		-872	-0-	1419	1	3434	2	Y	790	787	1			47
								606	4	869	9							
10	8618	X	7471	-0-		-1147	-0-	1378	1	3645	2	Y	987	933	1			101
								1362	4	1086	9							
11	8340	X	6937	-0-		-1403	-0-	1272	1	3203	2	Y	1103	1112	1			92
								1249	4	1213	9							
12	8618	X	5274	-0-		-3344	-0-	940	1	2364	2	Y	1097	1092	1			97
								763	4	1207	9							
01	7502	X	5945	-0-		-1557	-0-	377	1	2001	2	Y	1021	1009	1			109
								2444	4	1123	9							
02	6748	X	5296	-0-		-1452	-0-	328	1	2517	2	Y	1198	1180	1			127
								1133	4	1318	9							

Z&T 20 WELL #: G001WH RRCID -> 293160 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12240 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	7229	-0-		-3721	-0-	1607	1	3045	2	Y	742	743	1			45
								1761	4	816	9							
10	11284	X	5606	-0-		-5678	-0-	1895	1	1494	2	Y	580	588	1			37
								1579	4	638	9							
11	6330	X	5436	-0-		-894	-0-	1557	1	2081	2	Y	894	870	1			61
								815	4	983	9							
12	6851	X	5532	-0-		-1319	-0-	1702	1	2193	2	Y	1156	1142	1			75
								365	4	1272	9							
01	7471	X	4208	-0-		-3263	-0-	1329	1	1402	2	Y	918	921	1			72
								467	4	1010	9							
02	6748	X	4953	-0-		-1795	-0-	1132	1	2128	2	Y	1029	1039	1			62
								561	4	1132	9							

WEBER 26 WELL #: D001 RRCID -> 293355 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12184 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	883	X	883	-0-		-0-	-0-	144	1	87	2	Y	334	338	1			17
								285	4	367	9							
10	7281	X	7281	-0-		-0-	-0-	257	1	1925	2	Y	800	736	1			81
								4219	4	880	9							
11	18679	X	18679	-0-		-0-	-0-	503	1	7373	2	Y	1663	1659	1			85
								8974	4	1829	9							
12	19973	X	19973	-0-		-0-	-0-	448	1	7027	2	Y	1585	1586	1			84
								10754	4	1744	9							
01	14509	X	14509	-0-		-0-	-0-	243	1	6980	2	Y	1284	1279	1			89
								5874	4	1412	9							
02	17472	X	15905	-0-		-1567	-0-	246	1	9109	2	Y	1252	1247	1			94
								5173	4	1377	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	10299	-0-		-1281	-0-	1351	1	4804	2	Y	2332	2368	1			238
								1579	4	2565	9							
10	10106	X	9723	-0-		-383	-0-	1225	1	5663	2	Y	2076	1981	1			333
								551	4	2284	9							
11	9780	X	9624	-0-		-156	-0-	1639	1	5387	2	Y	1805	1927	1			211
								612	4	1986	9							
12	10342	X	10342	-0-		-0-	-0-	650	1	7132	2	Y	1654	1582	1			283
								741	4	1819	9							
01	10633	X	9473	-0-		-1160	-0-	722	1	6296	2	Y	1528	1619	1			192
								774	4	1681	9							
02	9604	X	9558	-0-		-46	-0-	1427	1	5280	2	Y	1514	1416	1			290
								1186	4	1665	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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
09	12000	X	10170	-0-	-1830	-0-	1449	1	4490	2	Y	2307	2232	1			313
							1693	4	2538	9							
10	10757	X	9917	-0-	-840	-0-	1325	1	5486	2	Y	2282	2292	1			303
							596	4	2510	9							
11	10410	X	9973	-0-	-437	-0-	1799	1	5638	2	Y	1695	1783	1			215
							671	4	1865	9							
12	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	722	1	7822	2	Y	1604	1552	1			267
							821	4	1764	9							
01	10509	X	9786	-0-	-723	-0-	791	1	6652	2	Y	1365	1465	1			167
							841	4	1502	9							
02	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	1553	1	5211	2	Y	1367	1259	1			275
							1289	4	1504	9							

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
09	11040	X	9535	-0-	-1505	-0-	6520	2	410	4	Y	2368	2382	1			275
							2605	9									
10	10912	X	9635	-0-	-1277	-0-	788	1	5663	2	Y	2074	2103	1			246
							903	4	2281	9							
11	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	1712	1	7315	2	Y	2011	2060	1			197
							148	4	2212	9							
12	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	1317	1	7620	2	Y	1300	1273	1			224
							759	4	1430	9							
01	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	1407	1	6899	2	Y	1384	1364	1			244
							1218	4	1522	9							
02	10640	X	7288	-0-	-3352	-0-	1267	1	3811	2	Y	1206	1338	1			112
							883	4	1327	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
09	16740	X	11831	-0-	-4909	-0-	1420	1	4438	2	Y	2079	2094	1			96
							3686	4	2287	9							
10	14787	X	10059	-0-	-4728	-0-	1414	1	3852	2	Y	1782	1786	1			92
							2833	4	1960	9							
11	14310	X	11580	-0-	-2730	-0-	1337	1	7225	2	Y	1758	1733	1			117
							1084	4	1934	9							
12	13733	X	10219	-0-	-3514	-0-	1385	1	5757	2	Y	1766	1756	1			127
							1134	4	1943	9							
01	12617	X	8619	-0-	-3998	-0-	1058	1	3842	2	Y	2005	1994	1			138
							1513	4	2206	9							
02	11032	X	10910	-0-	-122	-0-	1089	1	5674	2	Y	2416	2392	1			162
							1489	4	2658	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
09	5040	X	3650	-0-	-1390	-0-	3157	3	493	9	Y	448	395	0			226
10	4898	X	3563	-0-	-1335	-0-	3038	3	525	9	Y	477	594	0			109
11	4560	X	3675	-0-	-885	-0-	3114	3	561	9	Y	510	376	0			243
12	4619	X	3921	-0-	-698	-0-	3329	3	592	9	Y	538	641	0			140
01	4464	X	3597	-0-	-867	-0-	3069	3	528	9	Y	480	427	0			193
02	3444	X	2863	-0-	-581	-0-	2457	3	406	9	Y	369	316	0			246

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91500	X	77588	-0-		-13912	-0-	365	1	73026	3	Y	3815	3861	0			157
								4197	9									
10	91450	X	78035	-0-		-13415	-0-	455	1	73306	3	Y	3885	3892	0			150
								4274	9									
11	85050	X	72392	-0-		-12658	-0-	399	1	68058	3	Y	3577	3574	0			153
								3935	9									
12	83607	X	73348	-0-		-10259	-0-	419	1	68833	3	Y	3724	3772	0			105
								4096	9									
01	82522	X	65697	-0-		-16825	-0-	338	1	61905	3	Y	3025	3032	0			98
								126	4	3328	9							
02	72408	X	64393	-0-		-8015	-0-	442	1	60740	3	Y	2919	2880	0			137
								3211	9									

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
09	90000	X	84193	-0-		-5807	-0-	174	1	78946	3	Y	4612	4667	0			190
								5073	9									
10	91078	X	85324	-0-		-5754	-0-	264	1	80048	3	Y	4556	4570	0			176
								5012	9									
11	87690	X	79112	-0-		-8578	-0-	223	1	74221	3	Y	4244	4239	0			181
								4668	9									
12	89714	X	80359	-0-		-9355	-0-	246	1	75470	3	Y	4221	4283	0			119
								4643	9									
01	87234	X	79078	-0-		-8156	-0-	155	1	74448	3	Y	4068	4056	0			131
								4475	9									
02	78568	X	73591	-0-		-4977	-0-	218	1	69248	3	Y	3750	3704	0			177
								4125	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
09	92640	X	79963	-0-		-12677	-0-	254	1	75323	3	Y	3987	4036	0			164
								4386	9									
10	94054	X	80433	-0-		-13621	-0-	479	1	75607	3	Y	3952	3964	0			152
								4347	9									
11	88410	X	75924	-0-		-12486	-0-	477	1	71360	3	Y	3715	3708	0			159
								4087	9									
12	86831	X	77012	-0-		-9819	-0-	482	1	72559	3	Y	3610	3667	0			102
								3971	9									
01	85622	X	71690	-0-		-13932	-0-	392	1	67656	3	Y	3311	3306	0			107
								3642	9									
02	74620	X	67954	-0-		-6666	-0-	519	1	63959	3	Y	3160	3118	0			149
								3476	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
09	107550	X	75273	-0-		-32277	-0-	102	1	70597	3	Y	4158	4196	0			171
								4574	9									
10	110267	X	75965	-0-		-34302	-0-	213	1	71174	3	Y	4162	4172	0			161
								4578	9									
11	103590	X	72324	-0-		-31266	-0-	185	1	67785	3	Y	3958	3950	0			169
								4354	9									
12	93248	X	72967	-0-		-20281	-0-	203	1	68383	3	Y	3983	4039	0			113
								4381	9									
01	77779	X	61772	-0-		-16007	-0-	278	1	57520	3	Y	3613	3609	0			117
								3974	9									
02	70252	X	62950	-0-		-7302	-0-	190	1	58845	3	Y	3559	3509	0			167
								3915	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
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
09	92580	X	75747	-0-		-16833	-0-	261	1	71492	3	Y	3631	3677	0			150
								3994	9									
10	92132	X	74853	-0-		-17279	-0-	423	1	70499	3	Y	3574	3586	0			138
								3931	9									
11	82110	X	71163	-0-		-10947	-0-	418	1	66914	3	Y	3483	3472	0			149
								3831	9									
12	82925	X	65314	-0-		-17611	-0-	373	1	61566	3	Y	3068	3130	0			87
								3375	9									
01	82336	X	63083	-0-		-19253	-0-	260	1	59615	3	Y	2916	2909	0			94
								3208	9									
02	67732	X	58543	-0-		-9189	-0-	280	1	55196	3	Y	2788	2751	0			131
								3067	9									

TUGBOAT STATE 7-9 A WELL #: 1HA RRCID -> 298121 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10815 - 24498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90060	X	81369	-0-		-8691	-0-	358	1	77622	3	Y	3081	3116	0			127
								3389	9									
10	91326	X	82652	-0-		-8674	-0-	366	1	78890	3	Y	3087	3095	0			119
								3396	9									
11	86160	X	77283	-0-		-8877	-0-	387	1	73620	3	Y	2978	2970	0			127
								3276	9									
12	86738	X	78715	-0-		-8023	-0-	410	1	75041	3	Y	2967	3010	0			84
								3264	9									
01	85994	X	73133	-0-		-12861	-0-	301	1	69835	3	Y	2724	2720	0			88
								1	4	2996	9							
02	75936	X	69839	-0-		-6097	-0-	309	1	66650	3	Y	2618	2583	0			123
								2880	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
09	115680	X	74293	-0-		-41387	-0-	300	1	66951	3	Y	6402	6445	0			248
								7042	9									
10	108562	X	72600	-0-		-35962	-0-	270	1	65683	3	Y	6043	6039	0			252
								6647	9									
11	97650	X	72162	-0-		-25488	-0-	263	1	65647	3	Y	5684	5666	0			270
								6252	9									
12	76756	X	69477	-0-		-7279	-0-	325	1	63011	3	Y	5583	5744	0			109
								6141	9									
01	76756	X	73248	-0-		-3508	-0-	215	1	67238	3	Y	5268	5221	0			156
								5795	9									
02	69832	X	69832	-0-		-0-	-0-	277	1	64315	3	Y	4764	4750	0			170
								5240	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
09	140010	X	82181	-0-		-57829	-0-	282	1	75315	3	Y	5985	6166	0			237
								6584	9									
10	135656	X	80129	-0-		-55527	-0-	315	1	73804	3	Y	5464	5473	0			228
								6010	9									
11	121470	X	78161	-0-		-43309	-0-	338	1	72354	3	Y	4972	4963	0			237
								5469	9									
12	110298	X	79452	-0-		-30846	-0-	390	1	73627	3	Y	4941	5082	0			96
								5435	9									
01	110298	X	78926	-0-		-31372	-0-	289	1	73504	3	Y	4666	4624	0			138
								5133	9									
02	76692	X	60559	-0-		-16133	-0-	440	1	55396	3	Y	4294	4279	0			153
								4723	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
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
09	118890	X	80310	-0-	-38580	-0-	280	1	75598	3	Y	4029	4028	0			155
							4432	9									
10	112344	X	77506	-0-	-34838	-0-	272	1	72704	3	Y	4118	4102	0			171
							4530	9									
11	102570	X	74758	-0-	-27812	-0-	258	1	70461	3	Y	3672	3668	0			175
							4039	9									
12	90272	X	73405	-0-	-16867	-0-	263	1	69153	3	Y	3626	3730	0			71
							3989	9									
01	82987	X	75330	-0-	-7657	-0-	182	1	71881	3	Y	2970	2953	0			88
							3267	9									
02	74956	X	72088	-0-	-2868	-0-	243	1	68504	3	Y	3037	3017	0			108
							3341	9									

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
09	192960	X	63771	-0-	-129189	-0-	239	1	59196	3	Y	3942	4012	0			211
							4336	9									
10	85467	X	63165	-0-	-22302	-0-	258	1	58858	3	Y	3681	3689	0			203
							4049	9									
11	75900	X	59395	-0-	-16505	-0-	297	1	55108	3	Y	3627	3628	0			202
							3990	9									
12	74803	X	58598	-0-	-16205	-0-	357	1	54356	3	Y	3532	3585	0			149
							3885	9									
01	69130	X	55854	-0-	-13276	-0-	248	1	51556	3	Y	3682	3626	0			205
							4050	9									
02	59528	X	54368	-0-	-5160	-0-	284	1	50604	3	Y	3164	3203	0			166
							3480	9									

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
09	87630	X	70735	-0-	-16895	-0-	66106	3	4629	9	Y	4208	4254	0			224
10	90551	X	72129	-0-	-18422	-0-	67349	3	4780	9	Y	4345	4330	0			239
11	86760	X	68049	-0-	-18711	-0-	62776	3	5273	9	Y	4794	4768	0			265
12	81406	X	66536	-0-	-14870	-0-	62447	3	4089	9	Y	3717	3823	0			159
01	76415	X	56526	-0-	-19889	-0-	53875	3	2651	9	Y	2410	2432	0			137
02	66024	X	54653	-0-	-11371	-0-	51384	3	3269	9	Y	2972	2956	0			153

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
09	73140	X	55535	-0-	-17605	-0-	200	1	50958	3	Y	3979	3994	0			210
							4377	9									
10	71858	X	55933	-0-	-15925	-0-	172	1	51283	3	Y	4071	4057	0			224
							4478	9									
11	68970	X	53911	-0-	-15059	-0-	220	1	48963	3	Y	4298	4284	0			238
							4728	9									
12	64356	X	57370	-0-	-6986	-0-	206	1	52265	3	Y	4454	4505	0			187
							4899	9									
01	61256	X	48568	-0-	-12688	-0-	103	1	44179	3	Y	3896	3865	0			218
							4286	9									
02	51828	X	46374	-0-	-5454	-0-	130	1	42711	3	Y	3212	3261	0			169
							3533	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 3HA RRCID -> 298994 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10583 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93990	X	70920	-0-		-23070	-0-	289	1	66783	3	Y	3498	3505	0			135
								3848	9									
10	88753	X	69520	-0-		-19233	-0-	271	1	65373	3	Y	3524	3512	0			147
								3876	9									
11	78720	X	65261	-0-		-13459	-0-	260	1	61500	3	Y	3183	3178	0			152
								3501	9									
12	74219	X	74219	-0-		-0-	-0-	262	1	70588	3	Y	3063	3155	0			60
								3369	9									
01	73284	X	64874	-0-		-8410	-0-	205	1	61492	3	Y	2888	2862	0			86
								3177	9									
02	66192	X	61967	-0-		-4225	-0-	278	1	58826	3	Y	2603	2596	0			93
								2863	9									

EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 3HA RRCID -> 299301 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10648 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64860	X	44352	-0-		-20508	-0-	510	1	41304	3	Y	2307	2248	0			118
								2538	9									
10	61225	X	47892	-0-		-13333	-0-	638	1	44899	3	Y	2141	2141	0			118
								2355	9									
11	54570	X	40670	-0-		-13900	-0-	363	1	39725	3	Y	529	613	0			34
								582	9									
12	51553	X	39400	-0-		-12153	-0-	367	1	37933	3	Y	1000	993	0			41
								1100	9									
01	47895	X	34944	-0-		-12951	-0-	266	1	33215	3	Y	1330	1298	0			73
								1463	9									
02	43260	X	29345	-0-		-13915	-0-	325	1	27356	3	Y	1513	1508	0			78
								1664	9									

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GRIZZLY B WELL #: 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22768	X	22768	-0-		-0-	-0-	21294	3	1474	9	Y	1340	1332	0			71
10	19233	X	19233	-0-		-0-	-0-	17802	3	34	4	Y	1270	1267	0			74
								1397	9									
11	21137	X	21137	-0-		-0-	-0-	19770	3	4	4	Y	1239	1226	0			87
								1363	9									
12	23529	X	16298	-0-		-7231	-0-	15626	3	4	4	Y	607	663	0			31
								668	9									
01	23529	X	18761	-0-		-4768	-0-	17671	3	25	4	Y	968	937	0			62
								1065	9									
02	21252	X	15819	-0-		-5433	-0-	14524	3	34	4	Y	1146	1142	0			66
								1261	9									

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9358	X	9358	-0-		-0-	-0-	8874	3	484	9	Y	440	452	0			23
10	11067	X	9726	-0-		-1341	-0-	8675	3	6	4	Y	950	918	0			55
								1045	9									
11	10740	X	10454	-0-		-286	-0-	9082	3	1	4	Y	1246	1213	0			88
								1371	9									
12	11098	X	10981	-0-		-117	-0-	9998	3	1	4	Y	893	936	0			45
								982	9									
01	11098	X	9851	-0-		-1247	-0-	8756	3	4	4	Y	992	973	0			64
								1091	9									
02	9744	X	7436	-0-		-2308	-0-	6756	3	1	4	Y	617	645	0			36
								679	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993

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
09	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	17154	3	961	9	Y	874	863	0			46
10	22382	X	17724	-0-	-4658	-0-	17059	3	20	4	Y	586	598	0			34
							645	9									
11	18450	X	16609	-0-	-1841	-0-	16255	3	4	4	Y	318	330	0			22
							350	9									
12	19065	X	13082	-0-	-5983	-0-	13005	3	4	4	Y	66	85	0			3
							73	9									
01	19065	X	17515	-0-	-1550	-0-	17102	3	25	4	Y	353	333	0			23
							388	9									
02	16912	X	14125	-0-	-2787	-0-	13367	3	7	4	Y	683	667	0			39
							751	9									

KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2190	3	382	9	Y	347	351	0			18
10	7409	X	4063	-0-	-3346	-0-	3456	3	607	9	Y	552	538	0			32
11	7170	X	5274	-0-	-1896	-0-	4636	3	638	9	Y	580	571	0			41
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	4731	3	516	9	Y	469	486	0			24
01	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	4570	3	565	9	Y	514	505	0			33
02	4928	X	4264	-0-	-664	-0-	3845	3	419	9	Y	381	392	0			22

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

09	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	9031	3	1037	9	Y	943	940	0			50
10	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	8694	3	3	4	Y	748	755	0			43
							823	9									
11	8880	X	8036	-0-	-844	-0-	7245	3	791	9	Y	719	711	0			51
12	9176	X	7376	-0-	-1800	-0-	6928	3	1	4	Y	406	436	0			21
							447	9									
01	9176	X	8892	-0-	-284	-0-	8118	3	5	4	Y	699	675	0			45
							769	9									
02	9240	X	6621	-0-	-2619	-0-	6004	3	1	4	Y	560	573	0			32
							616	9									

GRIZZLY A WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807

09	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	11901	3	884	9	Y	804	812	0			43
10	11439	X	11423	-0-	-16	-0-	10129	3	19	4	Y	1159	1135	0			67
							1275	9									
11	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	15153	3	3	4	Y	1525	1485	0			107
							1678	9									
12	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	16039	3	4	4	Y	1709	1729	0			87
							1880	9									
01	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	15223	3	21	4	Y	1971	1931	0			127
							2168	9									
02	14840	X	11314	-0-	-3526	-0-	10288	3	24	4	Y	911	985	0			53
							1002	9									

LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200

09	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	22111	3	1679	9	Y	1526	1525	0			81
10	30380	X	21564	-0-	-8816	-0-	19699	3	37	4	Y	1662	1646	0			97
							1828	9									
11	29400	X	26683	-0-	-2717	-0-	23280	3	4	4	Y	3090	2969	0			218
							3399	9									
12	30380	X	24164	-0-	-6216	-0-	21944	3	5	4	Y	2014	2130	0			102
							2215	9									
01	30380	X	19131	-0-	-11249	-0-	17356	3	24	4	Y	1592	1591	0			103
							1751	9									
02	20440	X	17932	-0-	-2508	-0-	16165	3	37	4	Y	1573	1585	0			91
							1730	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
09	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	8281	3	806	9	Y	733	753	0			39
10	11160	X	9291	-0-	-1869	-0-	8363	3	928	9	Y	844	834	0			49
11	10800	X	10004	-0-	-796	-0-	8884	3	1120	9	Y	1018	995	0			72
12	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	9859	3	1297	9	Y	1179	1191	0			60
01	10974	X	10344	-0-	-630	-0-	8978	3	1366	9	Y	1242	1222	0			80
02	9324	X	7314	-0-	-2010	-0-	6360	3	954	9	Y	867	897	0			50

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
09	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	14858	3	763	9	Y	694	694	0			37
10	15345	X	15009	-0-	-336	-0-	14255	3	11	4	Y	675	673	0			39
							743	9									
11	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	14821	3	1	4	Y	678	669	0			48
							746	9									
12	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	16448	3	2	4	Y	675	689	0			34
							743	9									
01	15345	X	14873	-0-	-472	-0-	14084	3	7	4	Y	711	699	0			46
							782	9									
02	14588	X	11653	-0-	-2935	-0-	11066	3	2	4	Y	532	547	0			31
							585	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
09	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	12250	3	1211	9	Y	1101	1106	0			58
10	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	9980	3	3	4	Y	1117	1110	0			65
							1229	9									
11	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	13749	3	1	4	Y	1386	1353	0			98
							1525	9									
12	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	13545	3	1	4	Y	1143	1183	0			58
							1257	9									
01	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	10968	3	6	4	Y	974	969	0			63
							1071	9									
02	14252	X	8047	-0-	-6205	-0-	7050	3	1	4	Y	905	916	0			52
							996	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
09	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	11821	3	930	9	Y	845	860	0			45
10	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11152	3	4	4	Y	757	758	0			44
							833	9									
11	10800	X	9606	-0-	-1194	-0-	8778	3	828	9	Y	753	744	0			53
12	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	10931	3	1	4	Y	804	816	0			41
							884	9									
01	11160	X	10976	-0-	-184	-0-	10189	3	6	4	Y	710	705	0			46
							781	9									
02	11900	X	8154	-0-	-3746	-0-	7247	3	1	4	Y	824	822	0			48
							906	9									

PLATINUM 218-34 WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	441	1	6488	3	Y	685	657	0			44
							76	4	754	9							
10	11780	X	4453	-0-	-7327	-0-	201	1	3964	3	Y	253	277	0	1	8	19
							10	4	278	9							
11	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	858	1	13975	3	Y	1286	1285	0			20
							30	4	1415	9							
12	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	903	1	15345	3	Y	1392	1391	0			21
							52	4	1531	9							
01	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	904	1	14088	3	Y	1442	1437	0			26
							84	4	1586	9							
02	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	779	1	14200	3	Y	1387	1388	0			25
							37	4	1526	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
NE AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30050	X	30050	-0-	-0-	-0-	28838	3	1212	9	Y	1102	1117	0			58
10	36952	X	30442	-0-	-6510	-0-	28881	3	33	4	Y	1389	1366	0			81
							1528	9									
11	32100	X	29148	-0-	-2952	-0-	27249	3	6	4	Y	1721	1681	0			121
							1893	9									
12	33170	X	31344	-0-	-1826	-0-	29792	3	9	4	Y	1403	1453	0			71
							1543	9									
01	33170	X	25874	-0-	-7296	-0-	24743	3	36	4	Y	995	1002	0			64
							1095	9									
02	28056	X	21241	-0-	-6815	-0-	20007	3	10	4	Y	1113	1113	0			64
							1224	9									

EAST AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35106	X	35106	-0-	-0-	-0-	33283	3	1823	9	Y	1657	1653	0			88
10	41230	X	33753	-0-	-7477	-0-	31988	3	37	4	Y	1571	1568	0			91
							1728	9									
11	35220	X	32102	-0-	-3118	-0-	30372	3	7	4	Y	1566	1547	0			110
							1723	9									
12	36394	X	35459	-0-	-935	-0-	33563	3	11	4	Y	1714	1737	0			87
							1885	9									
01	36394	X	30299	-0-	-6095	-0-	28490	3	41	4	Y	1607	1590	0			104
							1768	9									
02	30156	X	25109	-0-	-5047	-0-	23356	3	11	4	Y	1584	1597	0			91
							1742	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39117	X	39117	-0-	-0-	-0-	34588	3	4529	9	Y	4117	4162	0			218
10	46354	X	46354	-0-	-0-	-0-	40545	3	74	4	Y	5214	5129	0			303
							5735	9									
11	56818	X	56818	-0-	-0-	-0-	50663	3	10	4	Y	5586	5496	0			393
							6145	9									
12	56438	X	56438	-0-	-0-	-0-	50649	3	12	4	Y	5252	5378	0			267
							5777	9									
01	53320	X	53320	-0-	-0-	-0-	47610	3	66	4	Y	5131	5067	0			331
							5644	9									
02	47040	X	41368	-0-	-5672	-0-	35471	3	79	4	Y	5289	5315	0			305
							5818	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	454	1	6677	3	Y	275	253	0			33
							78	4	303	9							
10	21576	X	7871	-0-	-13705	-0-	368	1	7263	3	Y	203	214	0	1	8	21
							17	4	223	9							
11	20580	X	17914	-0-	-2666	-0-	973	1	15836	3	Y	974	976	0			19
							34	4	1071	9							
12	21266	X	18228	-0-	-3038	-0-	950	1	16147	3	Y	978	976	0			21
							55	4	1076	9							
01	17452	X	17452	-0-	-0-	-0-	981	1	15301	3	Y	981	975	0			27
							91	4	1079	9							
02	16716	X	13680	-0-	-3036	-0-	656	1	11969	3	Y	914	916	0			25
							50	4	1005	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13666	X	13666	-0-		-0-	-0-		790	1	11613	3	Y	1025	982	0			67
									135	4	1128	9							
10	20460	X	18228	-0-		-2232	-0-		821	1	16210	3	Y	1053	1068	0	2	8	50
									39	4	1158	9							
11	26563	X	26563	-0-		-0-	-0-		1363	1	22182	3	Y	2700	2714	0			36
									48	4	2970	9							
12	25119	X	25119	-0-		-0-	-0-		1230	1	20910	3	Y	2644	2645	0			35
									71	4	2908	9							
01	24970	X	24970	-0-		-0-	-0-		1304	1	20325	3	Y	2927	2917	0			45
									121	4	3220	9							
02	24780	X	22190	-0-		-2590	-0-		991	1	18069	3	Y	2803	2805	0			43
									47	4	3083	9							

OSO WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370

09	14777	X	14777	-0-		-0-	-0-		13899	3	878	9	Y	798	791	0			42
10	13058	X	13058	-0-		-0-	-0-		11941	3	1117	9	Y	1015	998	0			59
11	16167	X	16167	-0-		-0-	-0-		15166	3	1001	9	Y	910	905	0			64
12	19214	X	19214	-0-		-0-	-0-		17719	3	1495	9	Y	1359	1354	0			69
01	16631	X	16631	-0-		-0-	-0-		15887	3	744	9	Y	676	701	0			44
02	15092	X	12384	-0-		-2708	-0-		11639	3	745	9	Y	677	682	0			39

AEP 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620

09	17933	X	17933	-0-		-0-	-0-		1082	1	15906	3	Y	691	662	0			55
									185	4	760	9							
10	25074	X	25074	-0-		-0-	-0-		1156	1	22820	3	Y	948	953	0	2	8	48
									55	4	1043	9							
11	29108	X	29108	-0-		-0-	-0-		1589	1	25861	3	Y	1456	1478	0			26
									56	4	1602	9							
12	26292	X	26292	-0-		-0-	-0-		1383	1	23514	3	Y	1195	1197	0			24
									80	4	1315	9							
01	26054	X	26054	-0-		-0-	-0-		1481	1	23091	3	Y	1222	1216	0			30
									138	4	1344	9							
02	27160	X	21652	-0-		-5508	-0-		1055	1	19241	3	Y	1185	1186	0			29
									52	4	1304	9							

WHITE WING 14-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990

09	36272	X	8019	-0-		-28253	-0-		470	1	6907	3	Y	510	456	0			97
									81	4	561	9							
10	T. A.		3411	-0-		3411	3411		156	1	3075	3	Y	157	190	0	1	8	63
									7	4	173	9							
11	T. A.		27771	-0-		27771	31182		1476	1	24032	3	Y	2010	2014	0			59
									52	4	2211	9							
12	T. A.		30453	-0-		30453	61635		1564	1	26586	3	Y	2012	2005	0			66
									90	4	2213	9							
01	T. A.		28357	-0-		28357	89992		1583	1	24682	3	Y	1768	1750	0			84
									147	4	1945	9							
02	109318	X	19326	-0-		-89992	-0-		930	1	16962	3	Y	1254	1263	0			75
									55	4	1379	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
09	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	552	1	8112	3	Y	911	873	0			57
							95	4	1002	9							
10	14570	X	8692	-0-	-5878	-0-	389	1	7676	3	Y	554	579	0	1	8	31
							18	4	609	9							
11	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	895	1	14577	3	Y	1694	1700	0			25
							32	4	1863	9							
12	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	805	1	13679	3	Y	1507	1509	0			23
							46	4	1658	9							
01	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	833	1	12989	3	Y	1464	1459	0			28
							77	4	1610	9							
02	16212	X	13487	-0-	-2725	-0-	621	1	11327	3	Y	1372	1374	0			26
							30	4	1509	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
09	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	1324	1	19475	3	Y	1756	1700	0			107
							233	4	1932	9							
10	33759	X	21538	-0-	-12221	-0-	960	1	18946	3	Y	1442	1476	0	3	8	70
							46	4	1586	9							
11	35307	X	35307	-0-	-0-	-0-	1842	1	29993	3	Y	3097	3122	0			45
							65	4	3407	9							
12	33759	X	32956	-0-	-803	-0-	1656	1	28154	3	Y	2773	2775	0			43
							96	4	3050	9							
01	33759	X	33050	-0-	-709	-0-	1797	1	28011	3	Y	2795	2786	0			52
							167	4	3075	9							
02	32956	X	28653	-0-	-4303	-0-	1329	1	24239	3	Y	2732	2735	0			49
							80	4	3005	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
09	27171	X	27171	-0-	-0-	-0-	1590	1	23385	3	Y	1748	1688	0			110
							273	4	1923	9							
10	39060	X	26286	-0-	-12774	-0-	1189	1	23472	3	Y	1426	1462	0	3	8	71
							56	4	1569	9							
11	43780	X	43780	-0-	-0-	-0-	2321	1	37777	3	Y	3273	3296	0			48
							82	4	3600	9							
12	41633	X	41633	-0-	-0-	-0-	2121	1	36049	3	Y	3037	3038	0			47
							122	4	3341	9							
01	42322	X	42322	-0-	-0-	-0-	2330	1	36326	3	Y	3135	3125	0			57
							217	4	3449	9							
02	40852	X	34228	-0-	-6624	-0-	1611	1	29380	3	Y	2873	2877	0			53
							77	4	3160	9							

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29745	X	29745	-0-	-0-	-0-	1775	1	26094	3	Y	1429	1366	0			102
							304	4	1572	9							
10	40982	X	25196	-0-	-15786	-0-	1155	1	22791	3	Y	1086	1121	0	2	8	65
							55	4	1195	9							
11	51932	X	51932	-0-	-0-	-0-	2802	1	45620	3	Y	3101	3116	0			50
							99	4	3411	9							
12	44512	X	44512	-0-	-0-	-0-	2309	1	39250	3	Y	2564	2568	0			46
							133	4	2820	9							
01	44991	X	44991	-0-	-0-	-0-	2524	1	39348	3	Y	2622	2611	0			57
							235	4	2884	9							
02	48468	X	38935	-0-	-9533	-0-	1880	1	34272	3	Y	2448	2452	0			53
							90	4	2693	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26511	X	26511	-0-		-0-	-0-		1556	1	22884	3	Y	1639	1580	0			106
									268	4	1803	9							
10	36611	X	26284	-0-		-10327	-0-		1193	1	23542	3	Y	1356	1389	0	3	8	70
									57	4	1492	9							
11	41247	X	41247	-0-		-0-	-0-		2197	1	35764	3	Y	2917	2942	0			45
									77	4	3209	9							
12	38846	X	38846	-0-		-0-	-0-		1984	1	33736	3	Y	2737	2738	0			44
									115	4	3011	9							
01	38684	X	38684	-0-		-0-	-0-		2135	1	33280	3	Y	2792	2781	0			55
									198	4	3071	9							
02	36120	X	31666	-0-		-4454	-0-		1499	1	27339	3	Y	2505	2510	0			50
									72	4	2756	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9776	X	9776	-0-		-0-	-0-		8565	3	1211	9	Y	1101	1101	0			58
10	9146	X	9146	-0-		-0-	-0-		8028	3	1118	9	Y	1016	1015	0			59
11	11160	X	11160	-0-		-0-	-0-		10217	3	943	9	Y	857	856	0			60
12	8215	X	7340	-0-		-875	-0-		6566	3	774	9	Y	704	728	0			36
01	8502	X	8502	-0-		-0-	-0-		7379	3	1123	9	Y	1021	991	0			66
02	10416	X	8306	-0-		-2110	-0-		6696	3	1610	9	Y	1464	1446	0			84

EAST SHAMMO WELL #: 3H RRCID -> 293700 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12885 - 20590

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
09	32977	X	32977	-0-		-0-	-0-		28162	3	4815	9	Y	4377	4335	0			232
10	29978	X	29978	-0-		-0-	-0-		24964	3	5014	9	Y	4558	4525	0			265
11	24551	X	24551	-0-		-0-	-0-		20109	3	4442	9	Y	4038	4019	0			284
12	31151	X	31151	-0-		-0-	-0-		26286	3	2	4	Y	4421	4480	0			225
									4863	9									
01	25958	X	25958	-0-		-0-	-0-		21882	3	19	4	Y	3688	3675	0			238
									4057	9									
02	30772	X	20634	-0-		-10138	-0-		16419	3	4215	9	Y	3832	3849	0			221

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9087	X	9087	-0-		-0-	-0-		7541	3	1546	9	Y	1405	1370	0			74
10	8269	X	8269	-0-		-0-	-0-		7331	3	14	4	Y	840	865	0			49
									924	9									
11	14770	X	14770	-0-		-0-	-0-		12521	3	2	4	Y	2043	1948	0			144
									2247	9									
12	16079	X	16079	-0-		-0-	-0-		13028	3	3	4	Y	2771	2774	0			141
									3048	9									
01	13071	X	13071	-0-		-0-	-0-		11149	3	15	4	Y	1734	1763	0			112
									1907	9									
02	13776	X	10307	-0-		-3469	-0-		8924	3	20	4	Y	1239	1280	0			71
									1363	9									

KUDU A WELL #: 2 H RRCID -> 293913 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 12773 PERF.13501 - 21162

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
09	5870	X	5870	-0-		-0-	-0-		3268	3	2602	9	Y	2365	2359	0			125
10	8091	X	5333	-0-		-2758	-0-		2109	3	3224	9	Y	2931	2886	0			170
11	15893	X	15893	-0-		-0-	-0-		12576	3	3317	9	Y	3015	2973	0			212
12	21007	X	21007	-0-		-0-	-0-		17494	3	1	4	Y	3193	3243	0			162
									3512	9									
01	15335	X	15335	-0-		-0-	-0-		12496	3	10	4	Y	2572	2568	0			166
									2829	9									
02	14840	X	13812	-0-		-1028	-0-		10525	3	3287	9	Y	2988	2982	0			172

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
BISON WELL #: 1H RRCID -> 293946 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12316 PERF.12559 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20998	X	20998	-0-	-0-	-0-	15056	3	5942	9	Y	5402	5234	0			286
10	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	12390	3	3621	9	Y	3292	3387	0			191
11	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	9913	3	2053	9	Y	1866	1926	0			131
12	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	10736	3	1991	9	Y	1810	1849	0			92
01	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	9325	3	2231	9	Y	2028	1989	0			131
02	14504	X	9005	-0-	-5499	-0-	7003	3	2002	9	Y	1820	1846	0			105

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
09	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	948	1	6767	2	Y	1443	1460	0			223
							1587	9									
10	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	401	1	5186	2	Y	1457	1272	0			408
							1603	9									
11	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	486	1	6187	2	Y	1403	1439	0			372
							1543	9									
12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	462	1	5710	2	Y	766	949	0			189
							843	9									
01	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	384	1	7106	2	Y	440	589	0			40
							484	9									
02	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	44	1	5713	2	Y	781	704	0			117
							859	9									

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17460	X	11760	-0-	-5700	-0-	1085	1	10040	2	Y	577	511	0			113
							635	9									
10	18042	X	2318	-0-	-15724	-0-	222	1	1920	2	Y	160	228	0			45
							176	9									
11	30576	X	30576	-0-	-0-	-0-	246	1	29763	2	Y	515	436	0			124
							567	9									
12	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	155	1	18963	2	Y	768	772	0			120
							845	9									
01	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	84	1	20466	2	Y	1204	1214	0			110
							1324	9									
02	28532	X	5820	-0-	-22712	-0-	76	1	5459	2	Y	259	330	0			39
							285	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	1875	1	11125	2	Y	2103	1487	0			1688
							2313	9									
10	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	1136	1	8742	2	Y	1625	2453	0			860
							1788	9									
11	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	542	1	16576	2	Y	1584	1425	0			1019
							1742	9									
12	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	736	1	15826	2	Y	2626	2765	0			880
							2889	9									
01	22317	X	22317	-0-	-0-	-0-	930	1	18778	2	Y	2372	2395	0			857
							2609	9									
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	673	1	5508	2	Y	1003	1325	0			535
							1103	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14460	X	4455	-0-	-10005	-0-	593	1	3090	2	N	702	1094	1			776
							772	9									
10	11377	X	6993	-0-	-4384	-0-	1058	1	4451	2	N	1349	1470	1			655
							1484	9									
11	11010	X	8263	-0-	-2747	-0-	1012	1	5657	2	N	1449	1491	1			613
							1594	9									
12	11377	X	5055	-0-	-6322	-0-	416	1	3640	2	N	908	751	1			770
							999	9									
01	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	1009	1	7226	2	N	1632	1466	1			936
							1795	9									
02	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	1027	1	6925	2	N	1589	1864	1			661
							1748	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33720	X	25190	-0-	-8530	-0-	945	1	19442	2	Y	4366	4179	0			570
							4803	9									
10	37014	X	26373	-0-	-10641	-0-	1395	1	20348	2	Y	4209	4389	0			390
							4630	9									
11	35820	X	30839	-0-	-4981	-0-	1215	1	24807	2	Y	4379	4394	0			375
							4817	9									
12	37014	X	21996	-0-	-15018	-0-	874	1	17107	2	Y	3650	3450	0			575
							4015	9									
01	29530	X	29530	-0-	-0-	-0-	1000	1	24546	2	Y	3622	3683	0			514
							3984	9									
02	28784	X	26977	-0-	-1807	-0-	837	1	22239	2	Y	3546	3545	0			515
							3901	9									

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18390	X	12251	-0-	-6139	-0-	1462	1	9122	2	Y	1515	1404	0			198
							1667	9									
10	19003	X	8722	-0-	-10281	-0-	669	1	7466	2	Y	534	682	0			50
							587	9									
11	18390	X	13117	-0-	-5273	-0-	626	1	12161	2	Y	300	324	0			26
							330	9									
12	18600	X	14406	-0-	-4194	-0-	833	1	12949	2	Y	567	504	0			89
							624	9									
01	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	1338	1	19922	2	Y	1277	1185	0			181
							1405	9									
02	12236	X	2639	-0-	-9597	-0-	214	1	2289	2	Y	124	287	0			18
							136	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	555	1	2003	2	N	658	1273	1			531
							724	9									
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	743	1	2621	2	N	996	736	1			791
							1096	9									
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	558	1	2316	2	N	980	1110	1			661
							1078	9									
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	567	1	2137	2	N	1067	924	1			804
							1174	9									
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	671	1	1939	2	N	1103	936	1			971
							1213	9									
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	625	1	1075	2	N	1061	1641	1			391
							1167	9									

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24080	X	24080	-0-	-0-	-0-	2382	1	19579	2	Y	1926	1940	0			96
							2119	9									
10	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	758	1	6815	2	Y	622	682	0			36
							684	9									
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	6	0			31
12	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	2	0			29
01	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	57	1	1368	2	Y	153	100	0			82
							168	9									
02	28104	X	28104	-0-	-0-	-0-	2146	1	23561	2	Y	2179	2117	0			144
							2397	9									

ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	7807	-0-	-83	-0-	1110	1	5147	2	Y	1409	1366	0			217
							1550	9									
10	9579	X	8911	-0-	-668	-0-	1092	1	6132	2	Y	1534	1322	0			429
							1687	9									
11	9270	X	6572	-0-	-2698	-0-	981	1	4121	2	Y	1336	1411	0			354
							1470	9									
12	9579	X	6433	-0-	-3146	-0-	905	1	3883	2	Y	1495	1480	0			369
							1645	9									
01	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	1031	1	7082	2	Y	1731	1943	0			157
							1904	9									
02	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	1000	1	8099	2	Y	1299	1261	0			195
							1429	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

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
09	7350	X	4854	-0-		-2496	-0-	1035 910	1 9	2909	2	Y	827	840	0			128
10	8277	X	1631	-0-		-6646	-0-	900 716	1 9	15	2	Y	651	597	0			182
11	8010	X	2074	-0-		-5936	-0-	990 1018	1 9	66	2	Y	925	862	0			245
12	8277	X	3434	-0-		-4843	-0-	912 1054	1 9	1468	2	Y	958	967	0			236
01	7459	X	7459	-0-		-0-	-0-	892 1327	1 9	5240	2	Y	1206	1332	0			110
02	8269	X	8269	-0-		-0-	-0-	825 1198	1 9	6246	2	Y	1089	1036	0			163

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

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
09	24960	X	21810	-0-		-3150	-0-	26 3717	1 9	18067	2	Y	3379	2887	0			1017
10	25792	X	22310	-0-		-3482	-0-	31 3909	1 9	18370	2	Y	3554	4000	0			571
11	23895	X	23895	-0-		-0-	-0-	30 4134	1 9	19731	2	Y	3758	3801	0			528
12	22723	X	17622	-0-		-5101	-0-	25 2868	1 9	14729	2	Y	2607	2454	0			681
01	22537	X	18428	-0-		-4109	-0-	28 3406	1 9	14994	2	Y	3096	3109	0			668
02	22316	X	14375	-0-		-7941	-0-	22 2587	1 9	11766	2	Y	2352	2605	0			415

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15030	X	5505	-0-		-9525	-0-	573 1588	1 9	3344	2	Y	1444	1206	0			435
10	9460	X	9460	-0-		-0-	-0-	1081 2108	1 9	6271	2	Y	1916	2043	0			308
11	9956	X	9956	-0-		-0-	-0-	1074 1986	1 9	6896	2	Y	1805	1859	0			254
12	7478	X	7478	-0-		-0-	-0-	902 1656	1 9	4920	2	Y	1505	1366	0			393
01	9455	X	8255	-0-		-1200	-0-	928 1335	1 9	5992	2	Y	1214	1345	0			262
02	10190	X	10190	-0-		-0-	-0-	989 1814	1 9	7387	2	Y	1649	1620	0			291

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7079	-0-		-991	-0-	878 1300	1 9	4901	2	Y	1182	904	0			356
10	9577	X	9577	-0-		-0-	-0-	1147 1822	1 9	6608	2	Y	1656	1746	0			266
11	9669	X	9669	-0-		-0-	-0-	1085 1608	1 9	6976	2	Y	1462	1523	0			205
12	7316	X	6471	-0-		-845	-0-	726 926	1 9	4819	2	Y	842	827	0			220
01	9296	X	9296	-0-		-0-	-0-	946 1499	1 9	6851	2	Y	1363	1289	0			294
02	9016	X	4335	-0-		-4681	-0-	337 586	1 9	3412	2	Y	533	733	0			94

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W101BO RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	1305	-0-	-3945	-0-	1079	1	226	9	Y	205	281	0	39
10	5425	X	1718	-0-	-3707	-0-	550	1	766	2	Y	365	295	0	109
							402	9							
11	5220	X	1902	-0-	-3318	-0-	383	1	976	2	Y	494	510	0	93
							543	9							
12	5394	X	2868	-0-	-2526	-0-	596	1	1488	2	Y	713	711	0	95
							784	9							
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	788	1	2995	2	Y	544	567	0	72
							598	9							
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	929	1	1205	2	Y	611	588	0	95
							672	9							

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102BO RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	1295	-0-	-8365	-0-	1023	1	272	9	Y	247	421	0	47
10	11005	X	1905	-0-	-9100	-0-	608	1	838	2	Y	417	340	0	124
							459	9							
11	10650	X	2616	-0-	-8034	-0-	409	1	1148	2	Y	963	906	0	181
							1059	9							
12	11005	X	1384	-0-	-9621	-0-	442	1	942	9	Y	856	923	0	114
01	10261	X	3228	-0-	-7033	-0-	942	1	1155	2	Y	1028	1006	0	136
							1131	9							
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	737	1	34	2	Y	1598	1486	0	248
							1758	9							

ZUMA 57-T1-3X10 B WELL #: W101AP RRCID -> 289167 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25410	X	17361	-0-	-8049	-0-	1275	1	12640	2	Y	3133	2917	0	409
							3446	9							
10	26257	X	20196	-0-	-6061	-0-	831	1	15174	2	Y	3810	3866	0	353
							4191	9							
11	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	1126	1	17234	2	Y	3854	3877	0	330
							4239	9							
12	20522	X	17180	-0-	-3342	-0-	806	1	13837	2	Y	2306	2273	0	363
							2537	9							
01	26998	X	26998	-0-	-0-	-0-	963	1	21851	2	Y	3804	3627	0	540
							4184	9							
02	30885	X	30885	-0-	-0-	-0-	1032	1	26617	2	Y	2942	3054	0	428
							3236	9							

ZUMA 57-T1-3X10 D WELL #: W102BO RRCID -> 289409 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30390	X	22205	-0-	-8185	-0-	1511	1	17212	2	Y	3165	3061	0	413
							3482	9							
10	33573	X	23842	-0-	-9731	-0-	1391	1	19108	2	Y	3039	3170	0	282
							3343	9							
11	32490	X	32188	-0-	-302	-0-	1437	1	27132	2	Y	3290	3290	0	282
							3619	9							
12	33573	X	28161	-0-	-5412	-0-	842	1	25107	2	Y	2011	1976	0	317
							2212	9							
01	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-	1300	1	24841	2	Y	3863	3632	0	548
							4249	9							
02	30044	X	21894	-0-	-8150	-0-	803	1	18730	2	Y	2146	2382	0	312
							2361	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713

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
09	17580	X	13529	-0-		-4051	-0-	909 2550	1 9	10070	2	Y	2318	2138	0			442
10	18166	X	11271	-0-		-6895	-0-	650 2179	1 9	8442	2	Y	1981	1833	0			590
11	17580	X	10919	-0-		-6661	-0-	743 1982	1 9	8194	2	Y	1802	2053	0			339
12	16058	X	14005	-0-		-2053	-0-	714 2343	1 9	10948	2	Y	2130	2185	0			284
01	13981	X	10726	-0-		-3255	-0-	885 2307	1 9	7534	2	Y	2097	2104	0			277
02	12628	X	4867	-0-		-7761	-0-	804 1439	1 9	2624	2	Y	1308	1382	0			203

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45810	X	25483	-0-		-20327	-0-	29 5097	1 9	20357	2	Y	4634	4508	0			605
10	47337	X	25110	-0-		-22227	-0-	31 5113	1 9	19966	2	Y	4648	4822	0			431
11	44730	X	35087	-0-		-9643	-0-	30 5071	1 9	29986	2	Y	4610	4646	0			395
12	40393	X	20628	-0-		-19765	-0-	18 3058	1 9	17552	2	Y	2780	2737	0			438
01	27714	X	25885	-0-		-1829	-0-	21 4379	1 9	21485	2	Y	3981	3854	0			565
02	32760	X	8578	-0-		-24182	-0-	220 1848	1 9	6510	2	Y	1680	2001	0			244

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
09	13134	X	13134	-0-		-0-	-0-	1239 2192	1 9	9703	2	Y	1993	1870	0			380
10	12534	X	12534	-0-		-0-	-0-	1427 2024	1 9	9083	2	Y	1840	1672	0			548
11	10315	X	10315	-0-		-0-	-0-	644 1748	1 9	7923	2	Y	1589	1838	0			299
12	10572	X	10572	-0-		-0-	-0-	1123 2581	1 9	6868	2	Y	2346	2332	0			313
01	10478	X	7021	-0-		-3457	-0-	1100 2523	1 9	3398	2	Y	2294	2304	0			303
02	12264	X	3673	-0-		-8591	-0-	939 1555	1 9	1179	2	Y	1414	1498	0			219

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
09	36615	X	36615	-0-		-0-	-0-	944 5891	1 9	29780	2	Y	5355	5430	0			105
10	36859	X	36681	-0-		-178	-0-	1032 6039	1 9	29610	2	Y	5490	5327	0			268
11	36682	X	36682	-0-		-0-	-0-	903 5952	1 9	29827	2	Y	5411	5463	0			216
12	36859	X	29256	-0-		-7603	-0-	795 4907	1 9	23554	2	Y	4461	4499	0			178
01	36859	X	25681	-0-		-11178	-0-	734 4726	1 9	20221	2	Y	4296	4297	0			177
02	34244	X	20421	-0-		-13823	-0-	665 3667	1 9	16089	2	Y	3334	3390	0			121

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 A WELL #: W101AP RRCID -> 292154 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10925 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47490	X	47305	-0-		-185	-0-	929 7737	1 9	38639	2	Y	7034	7134	0			138
10	49073	X	48182	-0-		-891	-0-	1024 7927	1 9	39231	2	Y	7206	6993	0			351
11	47490	X	47129	-0-		-361	-0-	898 7750	1 9	38481	2	Y	7045	7115	0			281
12	49073	X	38035	-0-		-11038	-0-	786 6646	1 9	30603	2	Y	6042	6082	0			241
01	49073	X	39682	-0-		-9391	-0-	733 8240	1 9	30709	2	Y	7491	7424	0			308
02	44156	X	41955	-0-		-2201	-0-	1009 8590	1 9	32356	2	Y	7809	7834	0			283

TXL 37/48 B WELL #: W102BO RRCID -> 292158 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10985 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29850	X	26006	-0-		-3844	-0-	763 4556	1 9	20687	2	Y	4142	4188	0			81
10	30845	X	27353	-0-		-3492	-0-	1037 4711	1 9	21605	2	Y	4283	4155	0			209
11	29130	X	25437	-0-		-3693	-0-	899 4605	1 9	19933	2	Y	4186	4228	0			167
12	28334	X	21974	-0-		-6360	-0-	783 3912	1 9	17279	2	Y	3556	3581	0			142
01	27342	X	21802	-0-		-5540	-0-	713 3530	1 9	17559	2	Y	3209	3219	0			132
02	20496	X	17665	-0-		-2831	-0-	669 2655	1 9	14341	2	Y	2414	2458	0			88

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19169	X	19169	-0-		-0-	-0-	948 3112	1 9	15109	2	Y	2829	2875	0			56
10	18538	X	11823	-0-		-6715	-0-	539 1753	1 9	9531	2	Y	1594	1572	0			78
11	26106	X	26106	-0-		-0-	-0-	873 3352	1 9	21881	2	Y	3047	3004	0			121
12	21717	X	21717	-0-		-0-	-0-	758 3315	1 9	17644	2	Y	3014	3015	0			120
01	22617	X	22617	-0-		-0-	-0-	740 3680	1 9	18197	2	Y	3345	3328	0			137
02	22596	X	17163	-0-		-5433	-0-	709 2583	1 9	13871	2	Y	2348	2400	0			85

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42470	X	42470	-0-		-0-	-0-	1024 6017	1 9	35429	2	Y	5470	5495	0			152
10	40641	X	33305	-0-		-7336	-0-	947 4671	1 9	27687	2	Y	4246	4275	0			123
11	39330	X	19275	-0-		-20055	-0-	457 2300	1 9	16518	2	Y	2091	2099	0			115
12	40641	X	21545	-0-		-19096	-0-	520 2692	1 9	18333	2	Y	2447	2474	0			88
01	40641	X	36592	-0-		-4049	-0-	832 4935	1 9	30825	2	Y	4486	4417	0			157
02	39648	X	29110	-0-		-10538	-0-	790 3839	1 9	24481	2	Y	3490	3477	0			170

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38208	X	38208	-0-	-0-	-0-	950	1	30577	2	Y	6074	6071	0			169
							6681	9									
10	43792	X	43792	-0-	-0-	-0-	1034	1	35661	2	Y	6452	6434	0			187
							7097	9									
11	46164	X	46164	-0-	-0-	-0-	964	1	39308	2	Y	5356	5248	0			295
							5892	9									
12	43090	X	31632	-0-	-11458	-0-	772	1	26372	2	Y	4080	4228	0			147
							4488	9									
01	43803	X	40106	-0-	-3697	-0-	987	1	32562	2	Y	5961	5900	0			208
							6557	9									
02	43092	X	28189	-0-	-14903	-0-	779	1	23158	2	Y	3865	3885	0			188
							4252	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39480	X	31304	-0-	-8176	-0-	975	1	23796	2	Y	5939	5963	0			165
							6533	9									
10	41292	X	31359	-0-	-9933	-0-	1075	1	23397	2	Y	6261	6245	0			181
							6887	9									
11	39960	X	36058	-0-	-3902	-0-	1000	1	29197	2	Y	5328	5216	0			293
							5861	9									
12	41292	X	12713	-0-	-28579	-0-	398	1	10177	2	Y	1944	2167	0			70
							2138	9									
01	40486	X	28859	-0-	-11627	-0-	880	1	23704	2	Y	3886	3820	0			136
							4275	9									
02	33656	X	16865	-0-	-16791	-0-	760	1	13815	2	Y	2082	2117	0			101
							2290	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101AP RRCID -> 293509 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10570 - 15538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33330	X	19849	-0-	-13481	-0-	911	1	16577	2	Y	2146	2149	0			60
							2361	9									
10	34441	X	25412	-0-	-9029	-0-	951	1	22231	2	Y	2027	2028	0			59
							2230	9									
11	22920	X	13229	-0-	-9691	-0-	500	1	11873	2	Y	778	794	0			43
							856	9									
12	23684	X	6758	-0-	-16926	-0-	462	1	5428	2	Y	789	804	0			28
							868	9									
01	25420	X	18950	-0-	-6470	-0-	729	1	15954	2	Y	2061	2017	0			72
							2267	9									
02	22960	X	4608	-0-	-18352	-0-	324	1	3533	2	Y	683	722	0			33
							751	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W202AP RRCID -> 293904 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12429 - 17433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42360	X	41647	-0-	-713	-0-	1556	1	36870	2	Y	2928	2970	0			381
							3221	9									
10	43772	X	28935	-0-	-14837	-0-	934	1	25932	2	Y	1881	1939	0			323
							2069	9									
11	42360	X	17100	-0-	-25260	-0-	561	1	15292	2	Y	1134	1171	0			286
							1247	9									
12	43772	X	11157	-0-	-32615	-0-	387	1	9856	2	Y	831	851	0			266
							914	9									
01	43028	X	17489	-0-	-25539	-0-	523	1	15373	2	Y	1448	1432	0			282
							1593	9									
02	38864	X	7789	-0-	-31075	-0-	367	1	6605	2	Y	743	792	0			233
							817	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W202BO RRCID -> 294001 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12440 - 17433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31979	X	31979	-0-	-0-	-0-	1512 2825	1 9	27642	2	Y	2568	2449	0			334
10	21290	X	21290	-0-	-0-	-0-	930 1907	1 9	18453	2	Y	1734	1770	0			298
11	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	573 1535	1 9	13893	2	Y	1395	1341	0			352
12	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	558 1415	1 9	14651	2	Y	1286	1226	0			412
01	12214	X	9841	-0-	-2373	-0-	303 989	1 9	8549	2	Y	899	1136	0			175
02	29848	X	8214	-0-	-21634	-0-	380 737	1 9	7097	2	Y	670	635	0			210

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201AP RRCID -> 294007 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12212 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24060	X	21768	-0-	-2292	-0-	1553 2509	1 9	17706	2	Y	2281	2295	0			297
10	24862	X	14092	-0-	-10770	-0-	752 1506	1 9	11834	2	Y	1369	1431	0			235
11	24060	X	12332	-0-	-11728	-0-	572 1389	1 9	10371	2	Y	1263	1179	0			319
12	22506	X	12501	-0-	-10005	-0-	562 1318	1 9	10621	2	Y	1198	1133	0			384
01	22506	X	13337	-0-	-9169	-0-	522 1531	1 9	11284	2	Y	1392	1505	0			271
02	20328	X	5191	-0-	-15137	-0-	370 662	1 9	4159	2	Y	602	684	0			189

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
09	39955	X	39955	-0-	-0-	-0-	937 7831	1 9	31187	2	Y	7119	7178	0			140
10	43444	X	43444	-0-	-0-	-0-	1023 8468	1 9	33953	2	Y	7698	7463	0			375
11	37732	X	37732	-0-	-0-	-0-	893 7068	1 9	29771	2	Y	6425	6544	0			256
12	34937	X	34586	-0-	-351	-0-	808 5479	1 9	28299	2	Y	4981	5038	0			199
01	35058	X	35058	-0-	-0-	-0-	746 5924	1 9	28388	2	Y	5385	5363	0			221
02	39228	X	26039	-0-	-13189	-0-	659 4297	1 9	21083	2	Y	3906	3985	0			142

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
09	38725	X	38725	-0-	-0-	-0-	29 8029	1 9	30667	2	Y	7299	7401	0			143
10	29264	X	9675	-0-	-19589	-0-	243 2527	1 9	6905	2	Y	2297	2328	0			112
11	28320	X	27891	-0-	-429	-0-	845 6442	1 9	20604	2	Y	5856	5735	0			233
12	29264	X	23143	-0-	-6121	-0-	774 4792	1 9	17577	2	Y	4356	4415	0			174
01	29264	X	23325	-0-	-5939	-0-	738 5134	1 9	17453	2	Y	4667	4649	0			192
02	26745	X	26745	-0-	-0-	-0-	1033 5288	1 9	20424	2	Y	4807	4825	0			174

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W101DM RRCID -> 295166 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12254 PERF.12203 - 17187

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
09	33510	X	30099	-0-	-3411	-0-	29	1	26689	2	Y	3074	3048	0			400
							3381	9									
10	34627	X	21471	-0-	-13156	-0-	22	1	18894	2	Y	2323	2324	0			399
							2555	9									
11	33510	X	16031	-0-	-17479	-0-	14	1	13776	2	Y	2037	1922	0			514
							2241	9									
12	33108	X	16163	-0-	-16945	-0-	13	1	13939	2	Y	2010	1880	0			644
							2211	9									
01	31093	X	26705	-0-	-4388	-0-	27	1	22450	2	Y	3844	3740	0			748
							4228	9									
02	28084	X	16012	-0-	-12072	-0-	18	1	13929	2	Y	1877	2036	0			589
							2065	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201DM RRCID -> 295206 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12463 - 17426

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
09	36510	X	34724	-0-	-1786	-0-	1556	1	30662	2	Y	2278	2246	0			296
							2506	9									
10	37727	X	23136	-0-	-14591	-0-	888	1	20634	2	Y	1467	1511	0			252
							1614	9									
11	36480	X	17691	-0-	-18789	-0-	573	1	15788	2	Y	1209	1156	0			305
							1330	9									
12	36828	X	11820	-0-	-25008	-0-	366	1	10610	2	Y	767	826	0			246
							844	9									
01	35867	X	19767	-0-	-16100	-0-	557	1	17748	2	Y	1329	1316	0			259
							1462	9									
02	32396	X	8095	-0-	-24301	-0-	387	1	7077	2	Y	574	653	0			180
							631	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W101CN RRCID -> 295292 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12439 - 17383

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
09	32970	X	28488	-0-	-4482	-0-	1562	1	24033	2	Y	2630	2641	0			342
							2893	9									
10	32209	X	19566	-0-	-12643	-0-	1004	1	16763	2	Y	1635	1696	0			281
							1799	9									
11	30330	X	16584	-0-	-13746	-0-	592	1	14454	2	Y	1398	1326	0			353
							1538	9									
12	29450	X	15566	-0-	-13884	-0-	456	1	13678	2	Y	1302	1238	0			417
							1432	9									
01	29450	X	17499	-0-	-11951	-0-	529	1	15144	2	Y	1660	1754	0			323
							1826	9									
02	26600	X	6997	-0-	-19603	-0-	384	1	5813	2	Y	727	822	0			228
							800	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W101CN RRCID -> 295495 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9978 - 14882

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
09	29835	X	29835	-0-	-0-	-0-	1027	1	24142	2	Y	4242	4315	0			139
							4666	9									
10	25466	X	25466	-0-	-0-	-0-	1325	1	20653	2	Y	3171	3119	0			191
							3488	9									
11	30600	X	30600	-0-	-0-	-0-	987	1	25250	2	Y	3966	3980	0			177
							4363	9									
12	26877	X	20048	-0-	-6829	-0-	705	1	16601	2	Y	2493	2556	0			114
							2742	9									
01	26877	X	9583	-0-	-17294	-0-	380	1	7644	2	Y	1417	1431	0			100
							1559	9									
02	28560	X	15691	-0-	-12869	-0-	542	1	13085	2	Y	1876	1831	0			145
							2064	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102CN RRCID -> 295527 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10087 - 15035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31466	X	31466	-0-	-0-	-0-	1032 4179	1 9	26255	2	Y	3799	3870	0			125
10	26133	X	10726	-0-	-15407	-0-	552 1244	1 9	8930	2	Y	1131	1188	0			68
11	27480	X	10086	-0-	-17394	-0-	339 1223	1 9	8524	2	Y	1112	1130	0			50
12	28396	X	16510	-0-	-11886	-0-	630 2164	1 9	13716	2	Y	1967	1927	0			90
01	28396	X	19276	-0-	-9120	-0-	585 2445	1 9	16246	2	Y	2223	2156	0			157
02	29372	X	24064	-0-	-5308	-0-	620 2443	1 9	21001	2	Y	2221	2207	0			171

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102DM RRCID -> 295528 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10360 - 15379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29403	X	29403	-0-	-0-	-0-	1005 2561	1 9	25837	2	Y	2328	2282	0			76
10	25823	X	9476	-0-	-16347	-0-	483 794	1 9	8199	2	Y	722	755	0			43
11	24540	X	6336	-0-	-18204	-0-	188 525	1 9	5623	2	Y	477	499	0			21
12	29264	X	12943	-0-	-16321	-0-	473 1150	1 9	11320	2	Y	1045	1018	0			48
01	29264	X	5749	-0-	-23515	-0-	188 636	1 9	4925	2	Y	578	585	0			41
02	25144	X	5736	-0-	-19408	-0-	260 670	1 9	4806	2	Y	609	603	0			47

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58950	X	50912	-0-	-8038	-0-	1011 7555	1 9	42346	2	Y	6868	6909	0			191
10	58404	X	56312	-0-	-2092	-0-	1148 7744	1 9	47420	2	Y	7040	7027	0			204
11	64099	X	64099	-0-	-0-	-0-	1072 7480	1 9	55547	2	Y	6800	6630	0			374
12	58404	X	26759	-0-	-31645	-0-	589 3665	1 9	22505	2	Y	3332	3586	0			120
01	56327	X	48556	-0-	-7771	-0-	1003 6994	1 9	40559	2	Y	6358	6256	0			222
02	59836	X	29848	-0-	-29988	-0-	693 4025	1 9	25130	2	Y	3659	3703	0			178

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43020	X	26941	-0-	-16079	-0-	612 5954	1 9	20375	2	Y	5413	5390	0			151
10	38967	X	38405	-0-	-562	-0-	745 7722	1 9	29938	2	Y	7020	6968	0			203
11	39408	X	39408	-0-	-0-	-0-	746 7090	1 9	31572	2	Y	6445	6293	0			355
12	31279	X	17233	-0-	-14046	-0-	386 3394	1 9	13453	2	Y	3085	3329	0			111
01	48320	X	48320	-0-	-0-	-0-	850 7695	1 9	39775	2	Y	6995	6862	0			244
02	53013	X	53013	-0-	-0-	-0-	1040 6783	1 9	45190	2	Y	6166	6110	0			300

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CD 10/15 WELL #: W102DM RRCID -> 295551 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10344 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122250	X	39076	-0-	-83174	-0-	834	1	34517	2	Y	3386	3342	0	8	8	88
							3725	9									
10	103912	X	36369	-0-	-67543	-0-	592	1	32386	2	Y	3083	3033	0	7	8	131
							3391	9									
11	32115	X	32115	-0-	-0-	-0-	1769	1	27666	2	Y	2436	2460	0	13	8	94
							2680	9									
12	40393	X	39310	-0-	-1083	-0-	1315	1	33697	2	Y	3907	3780	0	3	8	218
							4298	9									
01	64496	X	64496	-0-	-0-	-0-	1738	1	56476	2	Y	5711	5737	0	13	8	179
							6282	9									
02	47492	X	47492	-0-	-0-	-0-	1188	1	42071	2	Y	3848	3822	0	30	8	175
							4233	9									

STATE TRIVETTE 7/18 WELL #: W201AH RRCID -> 295555 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11174 - 18194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	166320	X	62781	-0-	-103539	-0-	17	1	61852	2	Y	829	818	0	6	8	468
							912	9									
10	164083	X	7185	-0-	-156898	-0-	5	1	7001	2	Y	163	479	0	3	8	149
							179	9									
11	143520	X	21495	-0-	-122025	-0-	278	1	20771	2	Y	405	121	0	3	8	430
							446	9									
12	123907	X	10479	-0-	-113428	-0-	73	1	10229	2	Y	161	288	0	1	8	302
							177	9									
01	123907	X	28162	-0-	-95745	-0-	12	1	27547	2	Y	548	374	0	3	8	473
							603	9									
02	58604	X	3983	-0-	-54621	-0-	39	1	3770	2	Y	158	262	0	3	8	366
							174	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49200	X	41720	-0-	-7480	-0-	992	1	33329	2	Y	6726	6751	0			187
							7399	9									
10	44547	X	43589	-0-	-958	-0-	1115	1	34887	2	Y	6897	6885	0			199
							7587	9									
11	48578	X	48578	-0-	-0-	-0-	1036	1	40311	2	Y	6574	6411	0			362
							7231	9									
12	45477	X	34456	-0-	-11021	-0-	781	1	28351	2	Y	4840	5028	0			174
							5324	9									
01	45477	X	44989	-0-	-488	-0-	999	1	36614	2	Y	6705	6645	0			234
							7376	9									
02	45332	X	30386	-0-	-14946	-0-	782	1	24875	2	Y	4299	4324	0			209
							4729	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	187350	X	133535	-0-	-53815	-0-	29	1	129059	2	Y	4043	4101	0	9	8	69
							4447	9									
10	193595	X	39978	-0-	-153617	-0-	12	1	38323	2	Y	1494	1499	0	4	8	60
							1643	9									
11	177090	X	71360	-0-	-105730	-0-	12	1	68964	2	Y	2167	2102	0	8	8	117
							2384	9									
12	177971	X	21206	-0-	-156765	-0-	4	1	20421	2	Y	710	756	0	1	8	70
							781	9									
01	153326	X	38805	-0-	-114521	-0-	7	1	37608	2	Y	1082	1064	0	2	8	86
							1190	9									
02	124628	X	44100	-0-	-80528	-0-	7	1	42349	2	Y	1585	1540	0	11	8	120
							1744	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25470	X	20852	-0-	-4618	-0-	1313 7416	1 9	12123	2	Y	6742	6541	0	110	8	421
10	26319	X	20955	-0-	-5364	-0-	1426 7698	1 9	11831	2	Y	6998	6663	0	72	8	684
11	25470	X	17731	-0-	-7739	-0-	1350 7853	1 9	8528	2	Y	7139	7403	0	39	8	381
12	26319	X	11801	-0-	-14518	-0-	1405 6127	1 9	4269	2	Y	5570	5233 123	0 8	181	1	414
01	23684	X	9610	-0-	-14074	-0-	1355 5126	1 9	3129	2	Y	4660	4530	0	124	8	420
02	19348	X	13711	-0-	-5637	-0-	1081 3871	1 9	8759	2	Y	3519	3453	0	65	8	421

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43290	X	40248	-0-	-3042	-0-	938 8900	1 9	30410	2	Y	8091	8102	0			225
10	48902	X	48902	-0-	-0-	-0-	1055 9153	1 9	38694	2	Y	8321	8305	0			241
11	54726	X	54726	-0-	-0-	-0-	1028 8869	1 9	44829	2	Y	8063	7860	0			444
12	42997	X	41900	-0-	-1097	-0-	871 7291	1 9	33738	2	Y	6628	6834	0			238
01	45105	X	43978	-0-	-1127	-0-	897 7073	1 9	36008	2	Y	6430	6443	0			225
02	51072	X	34373	-0-	-16699	-0-	874 5312	1 9	28187	2	Y	4829	4819	0			235

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79800	X	70862	-0-	-8938	-0-	785 6268	1 9	63809	2	Y	5698	5767	0	12	8	98
10	76663	X	63490	-0-	-13173	-0-	672 4070	1 9	58748	2	Y	3700	3640	0	9	8	149
11	79320	X	47913	-0-	-31407	-0-	260 2792	1 9	44861	2	Y	2538	2541	0	9	8	137
12	81964	X	25469	-0-	-56495	-0-	190 1557	1 9	23722	2	Y	1415	1412	0	1	8	139
01	81964	X	68013	-0-	-13951	-0-	15 3647	1 9	64351	2	Y	3315	3185	0	6	8	263
02	66136	X	9940	-0-	-56196	-0-	171 613	1 9	9156	2	Y	557	772	0	6	8	42

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102167	X	102167	-0-	-0-	-0-	704 6871	1 9	94592	2	Y	6246	6265	0	13	8	107
10	42614	X	42614	-0-	-0-	-0-	596 3103	1 9	38915	2	Y	2821	2807	0	7	8	114
11	36540	X	19017	-0-	-17523	-0-	453 1954	1 9	16610	2	Y	1776	1787	0	7	8	96
12	37758	X	9088	-0-	-28670	-0-	364 857	1 9	7867	2	Y	779	798	0	1	8	76
01	37758	X	30677	-0-	-7081	-0-	783 3055	1 9	26839	2	Y	2777	2628	0	5	8	220
02	72688	X	18134	-0-	-54554	-0-	627 1742	1 9	15765	2	Y	1584	1672	0	12	8	120

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102BO RRCID -> 295742 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10843 - 21216

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
09	82384	X	82384	-0-	-0-	-0-	797 6305	1 9	75282	2	Y	5732	5805	0	12	8	98
10	74927	X	66946	-0-	-7981	-0-	733 4003	1 9	62210	2	Y	3639	3582	0	8	8	147
11	80940	X	44349	-0-	-36591	-0-	333 2652	1 9	41364	2	Y	2411	2419	0	9	8	130
12	83638	X	22436	-0-	-61202	-0-	305 1437	1 9	20694	2	Y	1306	1307	0	1	8	128
01	83638	X	56015	-0-	-27623	-0-	622 3452	1 9	51941	2	Y	3138	3012	0	5	8	249
02	76888	X	7519	-0-	-69369	-0-	291 527	1 9	6701	2	Y	479	687	0	5	8	36

STATE CD 10/15 WELL #: W201CN RRCID -> 297129 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10595 - 20943

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
09	140400	X	22853	-0-	-117547	-0-	826 1295	1 9	20732	2	Y	1177	1166	0	3	8	30
10	124000	X	25115	-0-	-98885	-0-	358 795	1 9	23962	2	Y	723	720	0	2	8	31
11	25263	X	25263	-0-	-0-	-0-	2133 1642	1 9	21488	2	Y	1493	1458	0	8	8	58
12	23622	X	3164	-0-	-20458	-0-	416 944	1 9	1804	2	Y	858	867	0	1	8	48
01	25110	X	23420	-0-	-1690	-0-	608 1308	1 9	21504	2	Y	1189	1197	0	3	8	37
02	23576	X	5039	-0-	-18537	-0-	211 296	1 9	4532	2	Y	269	292	0	2	8	12

STATE CD 10/15 WELL #: W101CN RRCID -> 297162 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10183 - 20284

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
09	108840	X	26559	-0-	-82281	-0-	973 3675	1 9	21911	2	Y	3341	3271	0	8	8	86
10	73656	X	15661	-0-	-57995	-0-	604 1882	1 9	13175	2	Y	1711	1721	0	4	8	72
11	43200	X	14235	-0-	-28965	-0-	3259 1359	1 9	9617	2	Y	1235	1252	0	7	8	48
12	44640	X	11013	-0-	-33627	-0-	1749 1378	1 9	7886	2	Y	1253	1230	0	1	8	70
01	27435	X	20505	-0-	-6930	-0-	2323 2773	1 9	15409	2	Y	2521	2506	0	6	8	79
02	24780	X	15984	-0-	-8796	-0-	1379 1830	1 9	12775	2	Y	1664	1654	0	13	8	76

STATE CD 10/15 WELL #: W201DM RRCID -> 297274 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10612 - 20919

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
09	191700	X	46369	-0-	-145331	-0-	701 2089	1 9	43579	2	Y	1899	1884	0	4	8	49
10	162409	X	26835	-0-	-135574	-0-	199 1834	1 9	24802	2	Y	1667	1641	0	4	8	71
11	45120	X	26635	-0-	-18485	-0-	557 1824	1 9	24254	2	Y	1658	1656	0	9	8	64
12	47926	X	10192	-0-	-37734	-0-	183 594	1 9	9415	2	Y	540	573	0	1	8	30
01	47926	X	32998	-0-	-14928	-0-	33 1748	1 9	31217	2	Y	1589	1565	0	4	8	50
02	43288	X	5794	-0-	-37494	-0-	113 282	1 9	5399	2	Y	256	292	0	2	8	12

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
09	137130	X	47828	-0-		-89302	-0-	464 640	1 9	46724	2	Y	582	721	0	5	8	328
10	141701	X	46342	-0-		-95359	-0-	13 822	1 9	45507	2	Y	747	392	0	3	8	680
11	118200	X	43006	-0-		-75194	-0-	61 635	1 9	42310	2	Y	577	554	0	13	8	690
12	94488	X	13080	-0-		-81408	-0-	55 315	1 9	12710	2	Y	286	462	0	1	8	513
01	94488	X	41461	-0-		-53027	-0-	12 825	1 9	40624	2	Y	750	611	0	6	8	646
02	44632	X	7024	-0-		-37608	-0-	8 224	1 9	6792	2	Y	204	357	0	4	8	489

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
09	41550	X	27826	-0-		-13724	-0-	974 5872	1 9	20980	2	Y	5338	5447	0			175
10	37200	X	26461	-0-		-10739	-0-	1375 5125	1 9	19961	2	Y	4659	4554	0			280
11	30332	X	30332	-0-		-0-	-0-	946 5986	1 9	23400	2	Y	5442	5479	0			243
12	28768	X	20564	-0-		-8204	-0-	898 4747	1 9	14919	2	Y	4315	4360	0			198
01	28768	X	14806	-0-		-13962	-0-	756 3512	1 9	10538	2	Y	3193	3166	0			225
02	28308	X	18694	-0-		-9614	-0-	1027 3963	1 9	13704	2	Y	3603	3550	0			278

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102AP RRCID -> 297681 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10304 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42630	X	38766	-0-		-3864	-0-	941 6103	1 9	31722	2	Y	5548	5574	0			182
10	43896	X	30123	-0-		-13773	-0-	1088 4337	1 9	24698	2	Y	3943	3888	0			237
11	41387	X	41387	-0-		-0-	-0-	950 6078	1 9	34359	2	Y	5525	5515	0			247
12	40052	X	23655	-0-		-16397	-0-	621 3740	1 9	19294	2	Y	3400	3491	0			156
01	40052	X	29739	-0-		-10313	-0-	708 4499	1 9	24532	2	Y	4090	3958	0			288
02	38640	X	28284	-0-		-10356	-0-	702 3937	1 9	23645	2	Y	3579	3591	0			276

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W101AP RRCID -> 297684 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10491 - 15399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35460	X	28535	-0-		-6925	-0-	817 5657	1 9	22061	2	Y	5143	5205	0			169
10	32612	X	26808	-0-		-5804	-0-	989 4809	1 9	21010	2	Y	4372	4278	0			263
11	32289	X	32289	-0-		-0-	-0-	863 5859	1 9	25567	2	Y	5326	5351	0			238
12	29481	X	29220	-0-		-261	-0-	841 5157	1 9	23222	2	Y	4688	4711	0			215
01	29481	X	25373	-0-		-4108	-0-	689 4698	1 9	19986	2	Y	4271	4185	0			301
02	30128	X	22964	-0-		-7164	-0-	707 3989	1 9	18268	2	Y	3626	3648	0			279

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102BO RRCID -> 297790 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10043 - 15160

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
09	37290	X	30351	-0-	-6939	-0-		981	1	23390	2	Y	5436	5586	0			178
								5980	9									
10	38533	X	16433	-0-	-22100	-0-		1180	1	11456	2	Y	3452	3422	0			208
								3797	9									
11	37290	X	19644	-0-	-17646	-0-		954	1	14364	2	Y	3933	3965	0			176
								4326	9									
12	38533	X	15753	-0-	-22780	-0-		903	1	10895	2	Y	3595	3606	0			165
								3955	9									
01	38533	X	15941	-0-	-22592	-0-		772	1	11199	2	Y	3609	3520	0			254
								3970	9									
02	21644	X	18026	-0-	-3618	-0-		1025	1	12664	2	Y	3943	3893	0			304
								4337	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201DM RRCID -> 297899 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11098 - 21393

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
09	230820	X	156279	-0-	-74541	-0-		30	1	146345	2	Y	9004	9111	0	19	8	154
								9904	9									
10	227788	X	37646	-0-	-190142	-0-		11	1	35379	2	Y	2051	2117	0	5	8	83
								2256	9									
11	216270	X	67849	-0-	-148421	-0-		11	1	64419	2	Y	3108	3013	0	11	8	167
								3419	9									
12	205406	X	26998	-0-	-178408	-0-		4	1	25836	2	Y	1053	1116	0	1	8	103
								1158	9									
01	205406	X	3151	-0-	-202255	-0-		4	1	3012	2	Y	123	216	0			10
								135	9									
02	145852	X	12756	-0-	-133096	-0-		98	1	11966	2	Y	629	587	0	4	8	48
								692	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102DM RRCID -> 297920 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10687 - 20279

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
09	137790	X	108496	-0-	-29294	-0-		861	1	96635	2	Y	10000	10112	0	21	8	171
								11000	9									
10	126077	X	86171	-0-	-39906	-0-		812	1	77186	2	Y	7430	7285	0	17	8	299
								8173	9									
11	122010	X	41451	-0-	-80559	-0-		520	1	34906	2	Y	5477	5461	0	20	8	295
								6025	9									
12	116002	X	69688	-0-	-46314	-0-		1079	1	61150	2	Y	6781	6407	0	4	8	665
								7459	9									
01	119867	X	119867	-0-	-0-	-0-		1069	1	105963	2	Y	11668	11389	0	20	8	924
								12835	9									
02	101276	X	68614	-0-	-32662	-0-		1525	1	60520	2	Y	5972	6397	0	46	8	453
								6569	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W101CN RRCID -> 297921 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10545 - 20686

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
09	154980	X	93008	-0-	-61972	-0-		23	1	80562	2	Y	11294	11502	0	24	8	193
								12423	9									
10	153481	X	66975	-0-	-86506	-0-		580	1	57901	2	Y	7722	7586	0	18	8	311
								8494	9									
11	148530	X	55571	-0-	-92959	-0-		521	1	47541	2	Y	6826	6745	0	25	8	367
								7509	9									
12	149513	X	59464	-0-	-90049	-0-		1013	1	50788	2	Y	6966	6645	0	5	8	683
								7663	9									
01	149513	X	98115	-0-	-51398	-0-		916	1	85398	2	Y	10728	10543	0	18	8	850
								11801	9									
02	86800	X	63923	-0-	-22877	-0-		1316	1	55920	2	Y	6079	6422	0	46	8	461
								6687	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	220200	X	150191	-0-	-70009	-0-	29	1	142013	2	Y	7408	7487	0	16	8	127
							8149	9									
10	221929	X	52183	-0-	-169746	-0-	14	1	49093	2	Y	2796	2803	0	7	8	113
							3076	9									
11	209610	X	18929	-0-	-190681	-0-	3	1	17984	2	Y	856	920	0	3	8	46
							942	9									
12	201252	X	16287	-0-	-184965	-0-	4	1	15564	2	Y	654	636	0			64
							719	9									
01	200601	X	84360	-0-	-116241	-0-	12	1	79790	2	Y	4144	3873	0	7	8	328
							4558	9									
02	140168	X	55716	-0-	-84452	-0-	9	1	53247	2	Y	2236	2377	0	17	8	170
							2460	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	201900	X	126407	-0-	-75493	-0-	160	1	115059	2	Y	10171	10092	0	21	8	174
							11188	9									
10	208630	X	72852	-0-	-135778	-0-	701	1	64349	2	Y	7093	6965	0	16	8	286
							7802	9									
11	177630	X	44807	-0-	-132823	-0-	610	1	38429	2	Y	5244	5229	0	19	8	282
							5768	9									
12	130634	X	26697	-0-	-103937	-0-	606	1	22954	2	Y	2852	2853	0	2	8	279
							3137	9									
01	130634	X	38591	-0-	-92043	-0-	562	1	31488	2	Y	5946	5744	0	10	8	471
							6541	9									
02	117992	X	52981	-0-	-65011	-0-	1640	1	44079	2	Y	6602	6525	0	47	8	501
							7262	9									

ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: W102CN RRCID -> 297987 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10017 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	138135	X	138135	-0-	-0-	-0-	1117	1	119503	2	Y	15923	16018	0			792
							17515	9									
10	58267	X	58267	-0-	-0-	-0-	866	1	47781	2	Y	8745	9033	0			504
							9620	9									
11	63	X	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	Y	10	85	0			429
12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	1	32	0			398
							1	9									
01	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	25	1	1005	2	Y	369	569	0			198
							406	9									
02	66993	X	66993	-0-	-0-	-0-	925	1	51341	2	Y	13388	12703	0			883
							14727	9									

ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: W202CN RRCID -> 297988 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10780 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210690	X	96341	-0-		-114349	-0-		30	1	88924	2	Y	6715	6694	0	19	8	316
									7387	9									
10	196013	X	58019	-0-		-137994	-0-		17	1	53928	2	Y	3704	3452	0	13	8	555
									4074	9									
11	151800	X	34071	-0-		-117729	-0-		11	1	31575	2	Y	2259	2447	0	14	8	353
									2485	9									
12	122512	X	23693	-0-		-98819	-0-		7	1	22223	2	Y	1330	1358	0	2	8	323
									1463	9									
01	111662	X	29186	-0-		-82476	-0-		11	1	27920	2	Y	1141	1298	0	4	8	162
									1255	9									
02	89908	X	5518	-0-		-84390	-0-		2	1	5287	2	Y	208	317	0	4	8	49
									229	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	176152	X	176152	-0-		-0-	-0-		30	1	162958	2	Y	11967	11845	0	33	8	563
									13164	9									
10	105216	X	105216	-0-		-0-	-0-		17	1	97017	2	Y	7438	6860	0	27	8	1114
									8182	9									
11	62624	X	62624	-0-		-0-	-0-		11	1	57805	2	Y	4371	4775	0	27	8	683
									4808	9									
12	55366	X	38492	-0-		-16874	-0-		7	1	35754	2	Y	2483	2559	0	3	8	604
									2731	9									
01	75330	X	75330	-0-		-0-	-0-		11	1	68793	2	Y	5933	5677	0	16	8	844
									6526	9									
02	146104	X	41393	-0-		-104711	-0-		7	1	38143	2	Y	2948	3061	0	37	8	694
									3243	9									

STATE GAGE 2/5 WELL #: W101CN RRCID -> 298612 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10451 - 20581

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
09	199560	X	103193	-0-		-96367	-0-		30	1	95247	2	Y	7196	7164	0	20	8	339
									7916	9									
10	170438	X	57723	-0-		-112715	-0-		17	1	53563	2	Y	3766	3527	0	14	8	564
									4143	9									
11	147330	X	34583	-0-		-112747	-0-		11	1	31918	2	Y	2413	2585	0	15	8	377
									2654	9									
12	115599	X	23309	-0-		-92290	-0-		7	1	21705	2	Y	1452	1474	0	2	8	353
									1597	9									
01	115196	X	23346	-0-		-91850	-0-		10	1	21738	2	Y	1453	1594	0	5	8	207
									1598	9									
02	92848	X	17954	-0-		-74894	-0-		7	1	16582	2	Y	1241	1142	0	14	8	292
									1365	9									

STATE CAHILL 19/18 WELL #: W102ML RRCID -> 298613 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10444 - 18075

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
09	121890	X	83335	-0-		-38555	-0-		1486	1	73667	2	Y	7438	7604	1	12	8	956
									8182	9									
10	105555	X	16479	-0-		-89076	-0-		598	1	13861	2	Y	1836	2585	0	9	8	198
									2020	9									
11	78600	X	8098	-0-		-70502	-0-		483	1	6427	2	Y	1080	1216	0	7	8	55
									1188	9									
12	86118	X	15817	-0-		-70301	-0-		751	1	12475	2	Y	2355	2142	0	2	8	266
									2591	9									
01	86118	X	35250	-0-		-50868	-0-		1398	1	28573	2	Y	4799	4768	0	10	8	287
									5279	9									
02	29034	X	29034	-0-		-0-	-0-		1093	1	24419	2	Y	3202	3288	0	25	8	176
									3522	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CAHILL 19/18 WELL #: W101ML RRCID -> 298614 COMPL. DATE 10/05/2024 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10280 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	101220	X	60288	-0-		-40932	-0-	1797 6766	1 9	51725	2	Y	6151	6072	1	9	8	791
10	93868	X	17513	-0-		-76355	-0-	780 2239	1 9	14494	2	Y	2035	2598	0	9	8	219
11	82980	X	8342	-0-		-74638	-0-	647 1440	1 9	6255	2	Y	1309	1453	0	8	8	67
12	64046	X	16076	-0-		-47970	-0-	795 2818	1 9	12463	2	Y	2562	2337	0	2	8	290
01	62310	X	31803	-0-		-30507	-0-	1381 5564	1 9	24858	2	Y	5058	5034	0	11	8	303
02	28952	X	22215	-0-		-6737	-0-	1124 3606	1 9	17485	2	Y	3278	3376	0	25	8	180

FOWLER 193/194 C WELL #: W101BO RRCID -> 298715 COMPL. DATE 11/11/2024 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11574 - 21731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36870	X	26497	-0-		-10373	-0-	30 7602	1 9	18865	2	Y	6911	6713	0	113	8	431
10	35836	X	18058	-0-		-17778	-0-	27 4199	1 9	13832	2	Y	3817	3834	0	41	8	373
11	31830	X	20100	-0-		-11730	-0-	30 5503	1 9	14567	2	Y	5003	5083	0	26	8	267
12	31217	X	21044	-0-		-10173	-0-	31 5693	1 9	15320	2	Y	5175	4780 112	0 8	165	1	385
01	29822	X	17883	-0-		-11939	-0-	26 5251	1 9	12606	2	Y	4774	4603	0	126	8	430
02	16296	X	15952	-0-		-344	-0-	20 5851	1 9	10081	2	Y	5319	5018	0	95	8	636

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45057	X	45057	-0-		-0-	-0-	30 12057	1 9	32970	2	Y	10961	10688	0	180	8	684
10	45973	X	41979	-0-		-3994	-0-	31 12618	1 9	29330	2	Y	11471	10916	0	117	8	1122
11	44490	X	36409	-0-		-8081	-0-	30 8830	1 9	27549	2	Y	8027	8675	0	45	8	429
12	45973	X	39774	-0-		-6199	-0-	31 10440	1 9	29303	2	Y	9491	8709 204	0 8	301	1	706
01	45973	X	37866	-0-		-8107	-0-	31 10544	1 9	27291	2	Y	9585	9176	0	251	8	864
02	31724	X	26109	-0-		-5615	-0-	27 8429	1 9	17653	2	Y	7663	7469	0	141	8	917

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	141261	X	141261	-0-		-0-	-0-	28 8697	1 9	132536	2	Y	7906	7937	0	22	8	372
10	138167	X	37408	-0-		-100759	-0-	13 2268	1 9	35127	2	Y	2062	2117	0	8	8	309
11	133710	X	61128	-0-		-72582	-0-	11 3941	1 9	57176	2	Y	3583	3313	0	19	8	560
12	138167	X	17088	-0-		-121079	-0-	4 1101	1 9	15983	2	Y	1001	1316	0	2	8	243
01	138167	X	45620	-0-		-92547	-0-	11 3773	1 9	41836	2	Y	3430	3176	0	9	8	488
02	131852	X	24699	-0-		-107153	-0-	7 1686	1 9	23006	2	Y	1533	1640	0	20	8	361

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BEDFORD SIZZLER 7/18 A WELL #: W102AP RRCID -> 298872 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 10046 PERF.10229 - 20291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	809418	X	161938	-0-	-647480	-0-	30	1	144023	2	Y	16259	16163	0	30	8	290
							17885	9									
10	215698	X	93848	-0-	-121850	-0-	18	1	84126	2	Y	8822	8810	0	26	8	276
							9704	9									
11	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	2	1	10711	2	Y	958	1186	0	4	8	44
							1054	9									
12	215698	X	17791	-0-	-197907	-0-	509	1	15101	2	Y	1983	1923	0	1	8	103
							2181	9									
01	203918	X	85414	-0-	-118504	-0-	371	1	75916	2	Y	8297	8179	0	15	8	206
							9127	9									
02	150948	X	56911	-0-	-94037	-0-	1792	1	48230	2	Y	6263	6248	0	37	8	184
							6889	9									

BEDFORD SIZZLER 7/18 B WELL #: W102BO RRCID -> 298874 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10168 - 20100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	898029	X	185044	-0-	-712985	-0-	30	1	164438	2	Y	18705	18593	0	34	8	333
							20576	9									
10	201531	X	92198	-0-	-109333	-0-	18	1	82123	2	Y	9143	9163	0	27	8	286
							10057	9									
11	89911	X	89911	-0-	-0-	-0-	14	1	80813	2	Y	8258	8133	0	28	8	383
							9084	9									
12	201531	X	78100	-0-	-123431	-0-	16	1	69583	2	Y	7728	7703	0	6	8	402
							8501	9									
01	201531	X	130852	-0-	-70679	-0-	25	1	118047	2	Y	11618	11709	0	22	8	289
							12780	9									
02	172480	X	89160	-0-	-83320	-0-	17	1	80490	2	Y	7866	7876	0	47	8	232
							8653	9									

BEDFORD SIZZLER 7/18 C WELL #: W102CN RRCID -> 298877 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10270 - 20248

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
09	781378	X	172213	-0-	-609165	-0-	30	1	155724	2	Y	14963	14866	0	27	8	267
							16459	9									
10	201531	X	85616	-0-	-115915	-0-	16	1	78041	2	Y	6872	6904	0	20	8	215
							7559	9									
11	26778	X	26778	-0-	-0-	-0-	5	1	23781	2	Y	2720	2800	0	9	8	126
							2992	9									
12	201531	X	24842	-0-	-176689	-0-	441	1	21904	2	Y	2270	2276	0	2	8	118
							2497	9									
01	201531	X	103377	-0-	-98154	-0-	373	1	92958	2	Y	9133	9007	0	17	8	227
							10046	9									
02	160552	X	28648	-0-	-131904	-0-	504	1	25379	2	Y	2514	2651	0	16	8	74
							2765	9									

BEDFORD SIZZLER 7 WELL #: W101AP RRCID -> 298930 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9847 - 14605

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
09	112440	X	81187	-0-	-31253	-0-	30	1	68342	2	Y	11650	11589	0	21	8	208
							12815	9									
10	116188	X	104885	-0-	-11303	-0-	31	1	89453	2	Y	14001	13732	0	40	8	437
							15401	9									
11	112440	X	17397	-0-	-95043	-0-	5	1	14745	2	Y	2406	2723	0	9	8	111
							2647	9									
12	116188	X	60825	-0-	-55363	-0-	18	1	52413	2	Y	7631	7340	0	5	8	397
							8394	9									
01	114173	X	80309	-0-	-33864	-0-	26	1	67930	2	Y	11230	11327	0	21	8	279
							12353	9									
02	94612	X	63916	-0-	-30696	-0-	20	1	54925	2	Y	8155	8145	0	49	8	240
							8971	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
09	125880	X	77549	-0-	-48331	-0-	30	1	64949	2	Y	11427	11360	0	21	8	204
							12570	9									
10	130076	X	93810	-0-	-36266	-0-	31	1	80738	2	Y	11855	11655	0	34	8	370
							13041	9									
11	125880	X	52167	-0-	-73713	-0-	12	1	45122	2	Y	6394	6446	0	22	8	296
							7033	9									
12	56134	X	56134	-0-	-0-	-0-	18	1	48908	2	Y	6553	6503	0	5	8	341
							7208	9									
01	103385	X	20828	-0-	-82557	-0-	8	1	17528	2	Y	2993	3254	0	6	8	74
							3292	9									
02	84616	X	12368	-0-	-72248	-0-	225	1	10090	2	Y	1866	1874	0	11	8	55
							2053	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
09	367630	X	97211	-0-	-270419	-0-	27	1	84623	2	Y	11419	11463	0	27	8	295
							12561	9									
10	140058	X	54289	-0-	-85769	-0-	18	1	46842	2	Y	6754	6748	0	15	8	286
							7429	9									
11	37635	X	37635	-0-	-0-	-0-	13	1	32545	2	Y	4615	4697	0	25	8	179
							5077	9									
12	140058	X	42836	-0-	-97222	-0-	16	1	37354	2	Y	4969	4867	0	4	8	277
							5466	9									
01	140058	X	46729	-0-	-93329	-0-	19	1	40445	2	Y	5695	5780	0	13	8	179
							6265	9									
02	90720	X	13434	-0-	-77286	-0-	431	1	10462	2	Y	2310	2366	0	18	8	105
							2541	9									

STATE CD 10/15 WELL #: W102AP RRCID -> 299354 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 10424 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	546175	X	172666	-0-	-373509	-0-	30	1	151751	2	Y	18986	19008	0	45	8	491
							20885	9									
10	223231	X	98446	-0-	-124785	-0-	18	1	87156	2	Y	10247	10282	0	22	8	434
							11272	9									
11	70292	X	70292	-0-	-0-	-0-	13	1	64110	2	Y	5608	5794	0	31	8	217
							6169	9									
12	223231	X	64593	-0-	-158638	-0-	15	1	56843	2	Y	7032	6851	0	6	8	392
							7735	9									
01	223231	X	108484	-0-	-114747	-0-	26	1	96389	2	Y	10972	10995	0	25	8	344
							12069	9									
02	148764	X	65560	-0-	-83204	-0-	18	1	58390	2	Y	6502	6500	0	50	8	296
							7152	9									

STATE CD 10/15 WELL #: W102BO RRCID -> 299355 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 10291 - 20486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	492214	X	135734	-0-	-356480	-0-	30	1	120881	2	Y	13475	13554	0	32	8	348
							14823	9									
10	179397	X	72346	-0-	-107051	-0-	15	1	65882	2	Y	5863	5950	0	13	8	248
							6449	9									
11	57493	X	57493	-0-	-0-	-0-	13	1	49923	2	Y	6870	6816	0	36	8	266
							7557	9									
12	179397	X	55994	-0-	-123403	-0-	15	1	49371	2	Y	6007	5933	0	5	8	335
							6608	9									
01	179397	X	75330	-0-	-104067	-0-	25	1	66904	2	Y	7637	7714	0	18	8	240
							8401	9									
02	126672	X	19524	-0-	-107148	-0-	8	1	17349	2	Y	1970	2104	0	16	8	90
							2167	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CD 10/15 WELL #: W101BO RRCID -> 299388 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10174 - 20204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	498443	X	150843	-0-	-347600	-0-	30 20257 5514	1 9	130556	2	Y	18415	18381	0	43	8	476
10	174964	X	43528	-0-	-131436	-0-	11 4893	1 9	38003	2	Y	5013	5266	0	11	8	212
11	44528	X	44528	-0-	-0-	-0-	13 5037	1 9	39622	2	Y	4448	4464	0	24	8	172
12	174964	X	57195	-0-	-117769	-0-	16 10529	1 9	52142	2	Y	4579	4492	0	4	8	255
01	174964	X	83447	-0-	-91517	-0-	1568 7515	1 9	71350	2	Y	9572	9505	0	22	8	300
02	111272	X	61504	-0-	-49768	-0-	1155	1	52834	2	Y	6832	6769	0	52	8	311

STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W201OB RRCID -> 299588 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10843 - 21179

*09	162150	X	NO RPT	-0-	-162150	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	167555	X	NO RPT	-0-	-167555	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	162150	X	NO RPT	-0-	-162150	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	167555	X	NO RPT	-0-	-167555	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	167555	X	NO RPT	-0-	-167555	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	151340	X	NO RPT	-0-	-151340	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W102OB RRCID -> 299650 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 10719 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W201PA RRCID -> 299775 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 10889 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WASHOE 12/1 WELL #: W102PA RRCID -> 299811 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10148 - 20495

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WASHOE 12/1 WELL #: W102OB RRCID -> 299812 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10266 - 20602

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W102PA RRCID -> 299938 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 10729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PDEH LLC 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 2H RRCID -> 285329 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295

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

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17070	X	428	-0-	-16642	-0-	4	1	240	3	Y	165	160	0			5
							2	4	182	9							
10	17112	X	83	-0-	-17029	-0-	2	1	6	3	Y	67	70	0			2
							1	4	74	9							
11	23880	X	23880	-0-	-0-	-0-	121	1	18357	3	Y	4855	4716	0			141
							61	4	5341	9							
12	33488	X	33488	-0-	-0-	-0-	178	1	26151	3	Y	6430	6410	0			161
							86	4	7073	9							
01	30867	X	30867	-0-	-0-	-0-	194	1	24250	3	Y	5762	5753	0			170
							85	4	6338	9							
02	26635	X	26635	-0-	-0-	-0-	156	1	20685	3	Y	5197	5179	0			188
							77	4	5717	9							

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	2379	-0-	-2301	-0-	1850	3	3	4	Y	478	483	0			14
							526	9									
10	4836	X	3773	-0-	-1063	-0-	3082	3	3	4	Y	625	626	0	4	1	9
							688	9									
11	4320	X	2744	-0-	-1576	-0-	2214	3	2	4	Y	480	476	0	1	1	12
							528	9									
12	4464	X	2324	-0-	-2140	-0-	1933	3	2	4	Y	354	336	0			30
							389	9									
01	4464	X	1761	-0-	-2703	-0-	1304	3	4	4	Y	412	432	0			10
							453	9									
02	3416	X	3141	-0-	-275	-0-	2652	3	2	4	Y	443	437	0			16
							487	9									

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	3488	-0-	-2092	-0-	2621	3	5	4	Y	784	794	0	1	8	23
							862	9									
10	5766	X	3592	-0-	-2174	-0-	2564	3	5	4	Y	930	933	0	6	1	14
							1023	9									
11	4590	X	2869	-0-	-1721	-0-	1985	3	4	4	Y	800	793	0	2	1	19
							880	9									
12	4743	X	249	-0-	-4494	-0-	10	3	2	4	Y	215	216	0			18
							237	9									
01	4743	X	519	-0-	-4224	-0-	12	3	5	4	Y	456	463	0			11
							502	9									
02	3248	X	3032	-0-	-216	-0-	2460	3	3	4	Y	517	510	0			18
							569	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336

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
09	5452	X	5452	-0-		-0-	-0-		4615	3	5	4	Y	756	765	0	1	8	22
									832	9									
10	4805	X	3294	-0-		-1511	-0-		2467	3	4	4	Y	748	753	0	6	1	11
									823	9									
11	4650	X	4330	-0-		-320	-0-		3358	3	4	4	Y	880	868	0	2	1	21
									968	9									
12	4805	X	4512	-0-		-293	-0-		3775	3	5	4	Y	665	629	0			57
									732	9									
01	4805	X	4188	-0-		-617	-0-		3193	3	9	4	Y	896	931	0			22
									986	9									
02	4570	X	4570	-0-		-0-	-0-		3627	3	4	4	Y	854	846	0			30
									939	9									

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367

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
09	5760	X	3694	-0-		-2066	-0-		3006	3	4	4	Y	622	629	0			18
									684	9									
10	3999	X	3504	-0-		-495	-0-		2639	3	4	4	Y	783	785	0	5	1	11
									861	9									
11	3577	X	3577	-0-		-0-	-0-		2831	3	3	4	Y	675	668	0	2	1	16
									743	9									
12	4988	X	4988	-0-		-0-	-0-		4317	3	4	4	Y	606	570	0			52
									667	9									
01	4001	X	4001	-0-		-0-	-0-		3196	3	7	4	Y	725	759	0			18
									798	9									
02	3151	X	3151	-0-		-0-	-0-		2451	3	3	4	Y	634	629	0			23
									697	9									

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

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
09	9919	X	9919	-0-		-0-	-0-		41	1	7823	3	Y	1846	1850	0			59
									24	4	2031	9							
10	7063	X	7063	-0-		-0-	-0-		49	1	4901	3	Y	1902	1912	0			49
									21	4	2092	9							
11	7782	X	7782	-0-		-0-	-0-		44	1	5765	3	Y	1774	1771	0			52
									22	4	1951	9							
12	5983	X	5233	-0-		-750	-0-		38	1	3679	3	Y	1362	1380	0			34
									18	4	1498	9							
01	6408	X	6408	-0-		-0-	-0-		1039	1	3733	3	Y	1467	1458	0			43
									22	4	1614	9							
02	6579	X	6579	-0-		-0-	-0-		969	1	3927	3	Y	1510	1498	0			55
									22	4	1661	9							

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3685	X	3685	-0-		-0-	-0-	989	1	1116	3	Y	1419	1392	0			45
								19	4	1561	9							
10	3658	X	-0-	-0-		-3658	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
11	3866	X	3866	-0-		-0-	-0-	952	1	1673	3	Y	1115	1083	0			32
								14	4	1227	9							
12	6295	X	6295	-0-		-0-	-0-	1127	1	3626	3	Y	1385	1382	0			35
								18	4	1524	9							
01	3658	X	-0-	-0-		-3658	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
02	3612	X	-0-	-0-		-3612	-0-					Y	-0-					-0-

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	4557	-0-		-1923	-0-	3919	3	4	4	Y	576	585	0			17
								634	9									
10	6696	X	5970	-0-		-726	-0-	5204	3	4	4	Y	693	695	0	5	1	10
								762	9									
11	6480	X	6127	-0-		-353	-0-	5425	3	3	4	Y	635	628	0	2	1	15
								699	9									
12	6696	X	4950	-0-		-1746	-0-	4515	3	3	4	Y	393	374	0			34
								432	9									
01	6696	X	5284	-0-		-1412	-0-	4553	3	7	4	Y	658	676	0			16
								724	9									
02	6304	X	6304	-0-		-0-	-0-	5462	3	4	4	Y	762	751	0			27
								838	9									

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	4479	-0-		-3651	-0-	1044	1	2413	3	Y	918	925	0			29
								12	4	1010	9							
10	8401	X	8362	-0-		-39	-0-	2091	1	4314	3	Y	1762	1746	0			45
								19	4	1938	9							
11	8130	X	5270	-0-		-2860	-0-	1082	1	3042	3	Y	1030	1045	0			30
								13	4	1133	9							
12	8277	X	3348	-0-		-4929	-0-	976	1	1609	3	Y	685	698	0			17
								9	4	754	9							
01	8370	X	6656	-0-		-1714	-0-	1111	1	3717	3	Y	1640	1609	0			48
								24	4	1804	9							
02	6524	X	6190	-0-		-334	-0-	969	1	3562	3	Y	1488	1482	0			54
								22	4	1637	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8789	X	8789	-0-		-0-	-0-	34	1	7038	3	Y	1543	1647	0			342
								20	4	1697	9							
10	8525	X	8345	-0-		-180	-0-	32	1	6915	3	Y	1258	1188	0			412
								14	4	1384	9							
11	9073	X	9073	-0-		-0-	-0-	34	1	7513	3	Y	1372	1467	0			317
								17	4	1509	9							
12	9216	X	9216	-0-		-0-	-0-	38	1	7655	3	Y	1368	1301	0			384
								18	4	1505	9							
01	8525	X	8472	-0-		-53	-0-	43	1	6995	3	Y	1286	1375	0			295
								19	4	1415	9							
02	7868	X	6668	-0-		-1200	-0-	28	1	5585	3	Y	946	906	0			335
								14	4	1041	9							

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	628	X	628	-0-	-0-	-0-	4	1	466	3	Y	142	138	0			4
							2	4	156	9							
12	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	145	1	16988	3	Y	5237	5110	0			131
							70	4	5761	9							
01	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	135	1	15526	3	Y	4020	4033	0			118
							59	4	4422	9							
02	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	94	1	10672	3	Y	3123	3128	0			113
							46	4	3435	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
09	8880	X	6033	-0-	-2847	-0-	33	1	4366	3	Y	1468	1459	0			47
							19	4	1615	9							
10	9176	X	2808	-0-	-6368	-0-	20	1	1910	3	Y	790	817	0			20
							9	4	869	9							
11	8880	X	306	-0-	-8574	-0-	2	1	206	3	Y	88	105	0			3
							1	4	97	9							
12	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	81	1	13181	3	Y	2921	2851	0			73
							39	4	3213	9							
01	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	81	1	11032	3	Y	2394	2397	0			70
							35	4	2633	9							
02	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	57	1	9152	3	Y	1891	1893	0			68
							28	4	2080	9							

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
*07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	703	1	2272	3	Y	412	412	0			21
							4	4	453	9							
08	T. A.		3558	-0-	3558	3558	715	1	2275	3	Y	512	507	0			26
							5	4	563	9							
09	T. A.		2809	-0-	2809	6367	685	1	1572	3	Y	497	497	0			26
							5	4	547	9							
10	T. A.		3445	-0-	3445	9812	703	1	2262	3	Y	433	437	0			22
							4	4	476	9							
11	12208	X	2396	-0-	-9812	-0-	678	1	1301	3	Y	376	380	0			18
							3	4	414	9							
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	709	1	2614	3	Y	407	406	0			19
							4	4	448	9							
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	864	1	3890	3	Y	575	567	0			27
							7	4	633	9							
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	766	1	3792	3	Y	547	550	0			24
							4	4	602	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	3	12	9	N	11					634

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		90	-0-	90	150	88	3	2	9	Y	2					486
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-					486
11	DLQ G-10		63	-0-	63	213	63	3			Y	-0-					486
12	284	N	71	-0-	-213	-0-	49	3	22	9	Y	20					506
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	83	3	15	9	Y	14					520
02	T. A.		43	-0-	43	43	28	3	15	9	Y	14					534

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	1570	3	5	4	Y	773	863	0			510
							850	9									
10	2387	X	2302	-0-	-85	-0-	1348	3	4	4	Y	864	782	0	2	1	590
							950	9									
11	2310	X	2060	-0-	-250	-0-	1185	3	4	4	Y	792	807	0	1	1	574
							871	9									
12	2387	X	2350	-0-	-37	-0-	1512	3	5	4	Y	757	810	0			521
							833	9									
01	2387	X	1814	-0-	-573	-0-	1014	3	7	4	Y	721	691	0			551
							793	9									
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	1459	3	4	4	Y	755	650	0			656
							831	9									

MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

09	12750	X	8274	-0-	-4476	-0-	7372	3	5	4	Y	815	813	0	1	8	24
							897	9									
10	13175	X	9626	-0-	-3549	-0-	8212	3	7	4	Y	1279	1277	0	7	1	19
							1407	9									
11	12750	X	11999	-0-	-751	-0-	1	1	10487	3	Y	1367	1350	0	3	1	33
							7	4	1504	9							
12	13051	X	10175	-0-	-2876	-0-	9133	3	7	4	Y	941	893	0			81
							1035	9									
01	9610	X	6551	-0-	-3059	-0-	5512	3	10	4	Y	935	993	0			23
							1029	9									
02	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	9270	3	6	4	Y	1108	1091	0			40
							1219	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
02	14B2	EXT	-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

*07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	8	1	2276	3	Y	206	227	0			11
							2	4	227	9							
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	28	1	2423	3	Y	596	577	0			30
							6	4	656	9							
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	19	1	2302	3	Y	384	394	0			20
							4	4	422	9							
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	65	1	2461	3	Y	1304	1258	0			66
							12	4	1434	9							
11	3000	N	3943	-0-	943	943	64	1	2385	3	Y	1348	1349	0			65
							11	4	1483	9							
12	3100	N	3321	-0-	221	1164	34	1	2136	3	Y	1037	1053	0			49
							10	4	1141	9							
01	4000	X	2836	-0-	-1164	-0-	25	1	2057	3	Y	678	695	0			32
							8	4	746	9							
02	3528	X	3236	-0-	-292	-0-	28	1	2387	3	Y	741	740	0			33
							6	4	815	9							

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230

*07	2511	X	1938	-0-	-573	-0-	18	1	1429	3	Y	442	386	0			578
							5	4	486	9							
*08	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	20	1	1785	3	Y	419	516	0			481
							4	4	461	9							
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	20	1	1695	3	Y	401	335	0			547
							4	4	441	9							
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	21	1	1785	3	Y	433	505	0			475
							4	4	476	9							
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	20	1	1785	3	Y	430	402	0			503
							4	4	473	9							
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	14	1	1850	3	Y	428	453	0			478
							4	4	471	9							
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							

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579

*07	1860	X	1235	-0-	-625	-0-	9	1	985	3	Y	217	224	0			525
							2	4	239	9							
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					525
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					525
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					525
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					525
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					525
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					525
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					525

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
*07	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	3	124	0			-0-
08	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-					-0-
09	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
10	13454	X	3851	-0-	-9603	-0-	32	1	3111	3	Y	638	605	0	1	8	32
							6	4	702	9							
11	12780	X	10728	-0-	-2052	-0-	101	1	8276	3	Y	2121	2051	0			102
							18	4	2333	9							
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	20	1	2752	3	Y	621	694	0			29
							6	4	683	9							
01	3844	X	25	-0-	-3819	-0-	1	1	2	3	Y	20	48	0			1
							22	9									
02	6888	X	-0-	-0-	-6888	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
09	24624	X	24624	-0-	-0-	-0-	86	1	20250	3	Y	3852	3826	0			123
							51	4	4237	9							
10	26172	X	26172	-0-	-0-	-0-	106	1	21446	3	Y	4158	4175	0			106
							46	4	4574	9							
11	26204	X	26204	-0-	-0-	-0-	103	1	21521	3	Y	4117	4103	0			120
							51	4	4529	9							
12	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	104	1	19396	3	Y	3744	3770	0			94
							50	4	4118	9							
01	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	102	1	15673	3	Y	3030	3035	0			89
							45	4	3333	9							
02	19656	X	4428	-0-	-15228	-0-	21	1	3613	3	Y	712	775	0			26
							11	4	783	9							

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
09	6210	X	5848	-0-	-362	-0-	5558	3	290	9	Y	264	177	1	1	8	514
10	6417	X	6066	-0-	-351	-0-	6014	3	52	9	Y	47					561
11	6210	X	6113	-0-	-97	-0-	5730	3	383	9	Y	348	360	1			549
12	6417	X	6176	-0-	-241	-0-	5487	3	689	9	Y	626	562	1			613
01	6417	X	5713	-0-	-704	-0-	5579	3	134	9	Y	122					735
02	5516	X	4333	-0-	-1183	-0-	3881	3	452	9	Y	411	884	1			262

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	423					Y	-0-	5	0			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	423					Y	-0-					-0-
11	423	X	-0-	-0-	-423	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	1 30	1 9	62	3	Y	27	26	0			1
01	434	X	106	-0-	-328	-0-	2 1	1 4	48 55	3 9	Y	50	49	0			2
02	14B2 EXT		188	-0-	188	188	1 19	1 9	168	3	Y	17	18	0			1

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	55 10	1 4	3027 1199	3 9	Y	1090	1070	0			57
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	54 10	1 4	2929 1200	3 9	Y	1091	1093	0			55
11	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	61 11	1 4	3252 1401	3 9	Y	1274	1268	0			61
12	2325	X	288	-0-	-2037	-0-	2 52	1 9	234	3	Y	47	106	0			2
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-

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					545
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					545
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					545
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					545
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					545
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					545

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	841 312	3 9	2	4	Y	284	290	0			8
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	787 441	3 9	2	4	Y	401	401	0	2	1	6
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	846 502	3 9	2	4	Y	456	450	0	1	1	11
12	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	858 249	3 9	2	4	Y	226	218	0			19
01	1147	N	448	-0-	-699	-0-	263 183	3 9	2	4	Y	166	181	0			4
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	751 420	3 9	2	4	Y	382	372	0			14

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16620	X	15987	-0-	-633	-0-	41 24	1 4	13901 2021	3 9	Y	1837	1860	0			59
10	17174	X	15693	-0-	-1481	-0-	52 22	1 4	13406 2213	3 9	Y	2012	2020	0			51
11	16620	X	16268	-0-	-352	-0-	56 28	1 4	13724 2460	3 9	Y	2236	2222	0			65
12	17174	X	1273	-0-	-15901	-0-	4 2	1 4	1116 151	3 9	Y	137	199	0			3
01	17174	X	17168	-0-	-6	-0-	76 34	1 4	14565 2493	3 9	Y	2266	2202	0			67
02	14280	X	2631	-0-	-11649	-0-	13 6	1 4	2148 464	3 9	Y	422	474	0			15

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
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3165	3	4	4	Y	582	590	0	1	8	17
							640	9									
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	3677	3	4	4	Y	827	827	0	5	1	12
							910	9									
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	3371	3	3	4	Y	660	654	0	2	1	16
							726	9									
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3446	3	3	4	Y	492	466	0			42
							541	9									
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	3434	3	7	4	Y	692	717	0			17
							761	9									
02	3360	X	3326	-0-	-34	-0-	2753	3	3	4	Y	518	517	0			18
							570	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
09	4530	X	1783	-0-	-2747	-0-	1497	3	286	9	Y	260	357	1			220
10	4681	X	3422	-0-	-1259	-0-	2898	3	524	9	Y	476	335	1			361
11	4530	X	3546	-0-	-984	-0-	2897	3	649	9	Y	590	377	1			574
12	3069	X	1951	-0-	-1118	-0-	1654	3	297	9	Y	270	188	1			656
01	3410	X	261	-0-	-3149	-0-	261	3			Y	-0-					656
02	3304	X	2112	-0-	-1192	-0-	1875	3	237	9	Y	215					871

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
09	4680	X	4625	-0-	-55	-0-	3687	3	5	4	Y	848	857	0			25
							933	9									
10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	4111	3	6	4	Y	1158	1159	0	7	1	17
							1274	9									
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	3962	3	5	4	Y	969	959	0	3	1	24
							1066	9									
12	4836	X	4803	-0-	-33	-0-	3952	3	5	4	Y	769	727	0			66
							846	9									
01	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	3876	3	11	4	Y	1055	1095	0			26
							1161	9									
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	3265	3	4	4	Y	804	801	0			29
							884	9									

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
09	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	47	1	8936	3	Y	2099	2102	0			67
							28	4	2309	9							
10	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	56	1	9301	3	Y	2167	2179	0			55
							24	4	2384	9							
11	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	51	1	8888	3	Y	2056	2051	0			60
							26	4	2262	9							
12	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	55	1	9109	3	Y	1985	1995	0			50
							26	4	2184	9							
01	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	68	1	9110	3	Y	2027	2017	0			60
							30	4	2230	9							
02	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	51	1	6916	3	Y	1704	1702	0			62
							25	4	1874	9							

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
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	1	1	1669	3	Y	1236	1643	0			36
							8	4	1360	9							
10	2108	X	1521	-0-	-587	-0-	784	3	3	4	Y	667	683	0	10	1	10
							734	9									
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	1	1	1977	3	Y	1310	1286	0	2	1	32
							6	4	1441	9							
12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	1696	3	6	4	Y	884	840	0			76
							972	9									
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	1686	3	11	4	Y	1085	1134	0			27
							1194	9									
02	3192	X	2331	-0-	-861	-0-	1736	3	3	4	Y	538	546	0			19
							592	9									

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2025

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
*07	14105	X	12445	-0-	-1660	-0-	115	1	9138	3	Y	2875	2847	0			147
							29	4	3163	9							
08	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	144	1	9492	3	Y	3018	3014	0			151
							30	4	3320	9							
09	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	145	1	9338	3	Y	2892	2892	0			151
							28	4	3181	9							
10	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	145	1	9418	3	Y	2928	2929	0	1	8	149
							26	4	3221	9							
11	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	131	1	8835	3	Y	2754	2770	0			133
							23	4	3029	9							
12	7657	X	7185	-0-	-472	-0-	58	1	5156	3	Y	1775	1824	0			84
							18	4	1953	9							
01	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	124	1	9882	3	Y	3342	3271	0			155
							41	4	3676	9							
02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	110	1	8517	3	Y	2945	2970	0			130
							24	4	3240	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
09	7290	X	6255	-0-	-1035	-0-	4623	3	1632	9	Y	1484	1484	1			488
10	7533	X	1628	-0-	-5905	-0-	1202	3	426	9	Y	387	356	1			519
11	7290	X	137	-0-	-7153	-0-	82	3	55	9	Y	50					569
12	7533	X	5337	-0-	-2196	-0-	4017	3	1320	9	Y	1200					1769
01	7533	X	1358	-0-	-6175	-0-	560	3	798	9	Y	725	1510	1			984
02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	4394	3	1672	9	Y	1520	545	1			1959

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	8848	-0-		-212	-0-	6526	3	2322	9	Y	2111	2002	1			919
10	9362	X	8744	-0-		-618	-0-	6555	3	2189	9	Y	1990	2194	1			715
11	9060	X	8516	-0-		-544	-0-	6276	3	2240	9	Y	2036	1949	1			802
12	9362	X	8578	-0-		-784	-0-	6309	3	2269	9	Y	2063	1661	1			1204
01	9362	X	3706	-0-		-5656	-0-	2776	3	930	9	Y	845	719	1			1330
02	6188	X	2873	-0-		-3315	-0-	2069	3	804	9	Y	731					2061

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

09	5117	X	5117	-0-		-0-	-0-	4299	3	5	4	Y	739	740	0	1	8	21
								813	9									
10	5711	X	5711	-0-		-0-	-0-	4860	3	4	4	Y	770	774	0	6	1	11
								847	9									
11	5670	X	5474	-0-		-196	-0-	4706	3	3	4	Y	695	687	0	2	1	17
								765	9									
12	5859	X	4875	-0-		-984	-0-	4352	3	3	4	Y	473	449	0			41
								520	9									
01	5859	X	4194	-0-		-1665	-0-	3869	3	3	4	Y	293	327	0			7
								322	9									
02	5188	X	5188	-0-		-0-	-0-	4603	3	3	4	Y	529	517	0			19
								582	9									

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

*07	12431	X	12086	-0-		-345	-0-	1134	1	7863	3	Y	2782	2747	0			142
								29	4	3060	9							
08	10974	X	7513	-0-		-3461	-0-	1105	1	4491	3	Y	1727	1783	0			86
								17	4	1900	9							
09	10620	X	10594	-0-		-26	-0-	1117	1	6675	3	Y	2525	2479	0			132
								24	4	2778	9							
10	10974	X	9740	-0-		-1234	-0-	1234	1	6012	3	Y	2249	2267	0			114
								20	4	2474	9							
11	10620	X	10102	-0-		-518	-0-	1098	1	6479	3	Y	2278	2282	0			110
								19	4	2506	9							
12	10974	X	6510	-0-		-4464	-0-	1017	1	3464	3	Y	1828	1851	0			87
								18	4	2011	9							
01	11126	X	11126	-0-		-0-	-0-	1119	1	7127	3	Y	2589	2556	0			120
								32	4	2848	9							
02	10654	X	10654	-0-		-0-	-0-	1008	1	7154	3	Y	2249	2270	0			99
								18	4	2474	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
09	7530	X	7488	-0-	-42	-0-	6396	3	6	4	Y	987	997	0	1	8	29
							1086	9									
10	8556	X	7302	-0-	-1254	-0-	6068	3	6	4	Y	1116	1121	0	8	1	16
							1228	9									
11	8280	X	4999	-0-	-3281	-0-	4250	3	3	4	Y	678	675	0	3	1	16
							746	9									
12	8556	X	5955	-0-	-2601	-0-	5163	3	5	4	Y	715	670	0			61
							787	9									
01	8463	X	4944	-0-	-3519	-0-	3994	3	9	4	Y	855	895	0			21
							941	9									
02	T. A.		5509	-0-	5509	5509	4654	3	4	4	Y	774	767	0			28
							851	9									

ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4185	X	3020	-0-	-1165	-0-	881	1	1487	3	Y	587	630	0			30
							6	4	646	9							
08	4185	X	2158	-0-	-2027	-0-	900	1	664	3	Y	535	538	0			27
							5	4	589	9							
09	4050	X	1965	-0-	-2085	-0-	1028	1	463	3	Y	427	432	0			22
							4	4	470	9							
10	4185	X	1845	-0-	-2340	-0-	1035	1	545	3	Y	239	249	0			12
							2	4	263	9							
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	9006	3	2450	9	Y	2227	2436	1			556
10	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	8976	3	2472	9	Y	2247	2361	1	1	8	441
11	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	8947	3	2423	9	Y	2203	2077	1			567
12	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	9220	3	2402	9	Y	2184	1523	1			1228
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

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287544 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	9162	-0-	-438	-0-	7954	3	7	4	Y	1092	1103	0	1	8	32
							1201	9									
10	10540	X	9464	-0-	-1076	-0-	8079	3	6	4	Y	1254	1259	0	9	1	18
							1379	9									
11	10200	X	5272	-0-	-4928	-0-	4768	3	2	4	Y	456	460	0	3	1	11
							502	9									
12	10571	X	10376	-0-	-195	-0-	9602	3	5	4	Y	699	650	0			60
							769	9									
01	10199	X	9457	-0-	-742	-0-	8658	3	7	4	Y	720	762	0			18
							792	9									
02	T. A.		9470	-0-	9470	9470	8410	3	5	4	Y	959	943	0			34
							1055	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	78	1	12730	3	Y	3487	3586	0		479
							46	4	3836	9						
10	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	86	1	12873	3	Y	3340	3246	0		573
							37	4	3674	9						
11	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	84	1	12125	3	Y	3369	3298	0		644
							42	4	3706	9						
12	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	96	1	12473	3	Y	3450	3504	0		590
							46	4	3795	9						
01	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	112	1	11560	3	Y	3323	3328	0		585
							49	4	3655	9						
02	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	84	1	10265	3	Y	2803	2939	0		449
							42	4	3083	9						

ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

*07	6169	X	5201	-0-	-968	-0-	25	1	4493	3	Y	615	605	0		31
							6	4	677	9						
08	5239	X	5092	-0-	-147	-0-	37	1	4182	3	Y	786	778	0		39
							8	4	865	9						
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	46	1	4282	3	Y	918	909	0		48
							9	4	1010	9						
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	48	1	6103	3	Y	960	959	0		49
							9	4	1056	9						
11	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	53	1	5823	3	Y	1117	1112	0		54
							9	4	1229	9						
12	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	46	1	6294	3	Y	1392	1380	0		66
							14	4	1531	9						
01	5239	X	4992	-0-	-247	-0-	34	1	3947	3	Y	909	933	0		42
							11	4	1000	9						
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-0-					Y	-0-	42	0		-0-

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193

09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-				-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-				-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-				-0-
12	1643	X	237	-0-	-1406	-0-	43	3	1	4	Y	175	160	0		15
							193	9								
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	18	3	39	9	Y	35	49	0		1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800

09	DLQ G-10		106	-0-	106	462	98	3	8	9	Y	7				265
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-				265
11	DLQ G-10		62	-0-	62	524	62	3			Y	-0-				265
12	524	N	-0-	-0-	-524	-0-					Y	-0-				265
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				265
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				265

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	1082	-0-		-6898	-0-		927	3	1	4	Y	140	167	0			4
									154	9									
10	8246	X	-0-	-0-		-8246	-0-						Y	-0-	3	0	1	1	-0-
11	7980	X	2451	-0-		-5529	-0-		2050	3	2	4	Y	363	354	0			9
									399	9									
12	8246	X	7186	-0-		-1060	-0-		6253	3	6	4	Y	843	780	0			72
									927	9									
01	7781	X	6140	-0-		-1641	-0-		5117	3	10	4	Y	921	970	0			23
									1013	9									
02	6086	X	6086	-0-		-0-	-0-		5196	3	4	4	Y	805	799	0			29
									886	9									

TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12887	X	12887	-0-		-0-	-0-		42	1	10765	3	Y	1868	1871	0			60
									25	4	2055	9							
10	13076	X	13076	-0-		-0-	-0-		47	1	10981	3	Y	1844	1857	0			47
									20	4	2028	9							
11	12624	X	12624	-0-		-0-	-0-		45	1	10567	3	Y	1808	1802	0			53
									23	4	1989	9							
12	12875	X	12875	-0-		-0-	-0-		51	1	10760	3	Y	1854	1861	0			46
									25	4	2039	9							
01	11498	X	11498	-0-		-0-	-0-		56	1	9580	3	Y	1670	1667	0			49
									25	4	1837	9							
02	11630	X	11630	-0-		-0-	-0-		48	1	9799	3	Y	1599	1590	0			58
									24	4	1759	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	3482	-0-		-2788	-0-		2907	3	3	4	Y	520	524	0	1	8	15
									572	9									
10	6479	X	5058	-0-		-1421	-0-		4197	3	4	4	Y	779	779	0	4	1	11
									857	9									
11	4260	X	3351	-0-		-909	-0-		2723	3	3	4	Y	568	563	0	2	1	14
									625	9									
12	4515	X	4515	-0-		-0-	-0-		3924	3	4	4	Y	534	502	0			46
									587	9									
01	5053	X	2638	-0-		-2415	-0-		1943	3	6	4	Y	626	656	0			16
									689	9									
02	T. A.		2919	-0-		2919	2919		2348	3	3	4	Y	516	514	0			18
									568	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3503	X	3241	-0-		-262	-0-		25	1	2528	3	Y	620	626	0			32
									6	4	682	9							
08	3689	X	2467	-0-		-1222	-0-		12	1	2166	3	Y	260	279	0			13
									3	4	286	9							
09	3570	X	372	-0-		-3198	-0-		4	1	268	3	Y	90	98	0			5
									1	4	99	9							
10	3689	X	-0-	-0-		-3689	-0-						Y	-0-	5	0			-0-
11	3570	X	-0-	-0-		-3570	-0-						Y	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-		-3255	-0-						Y	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-		-2480	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 2H RRCID -> 287565 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	4505	-0-	-1585	-0-	3300	3	1205	9	Y	1095	1108	0			35
10	6293	X	236	-0-	-6057	-0-	108	3	128	9	Y	116	148	0			3
11	6090	X	16	-0-	-6074	-0-	14	3	2	9	Y	2	5	0			-0-
12	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	6528	3	2724	9	Y	2476	2414	0			62
01	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	7360	3	2957	9	Y	2688	2671	0			79
02	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	6318	3	2456	9	Y	2233	2231	0			81

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
09	10230	X	9643	-0-	-587	-0-	1	1	8285	3	Y	1226	1238	0	1	8	36
							8	4	1349	9							
10	10571	X	8300	-0-	-2271	-0-	6903	3	7	4	Y	1264	1271	0	10	1	19
							1390	9									
11	10230	X	3384	-0-	-6846	-0-	2843	3	2	4	Y	490	494	0	3	1	12
							539	9									
12	10571	X	7924	-0-	-2647	-0-	6977	3	6	4	Y	855	794	0			73
							941	9									
01	10571	X	9593	-0-	-978	-0-	1	1	8156	3	Y	1294	1335	0			32
							13	4	1423	9							
02	T. A.		9174	-0-	9174	9174	7937	3	6	4	Y	1119	1111	0			40
							1231	9									

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287570 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	5675	3	7	4	Y	1086	1092	0	1	8	32
							1195	9									
10	6634	X	5439	-0-	-1195	-0-	4279	3	5	4	Y	1050	1058	0	9	1	15
							1155	9									
11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	6258	3	6	4	Y	1154	1139	0	2	1	28
							1269	9									
12	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7194	3	5	4	Y	722	688	0			62
							794	9									
01	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	6334	3	10	4	Y	1006	1043	0			25
							1107	9									
02	T. A.		5697	-0-	5697	5697	4704	3	5	4	Y	898	891	0			32
							988	9									

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3494	3	3	4	Y	447	438	0	1	8	13
							492	9									
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3510	3	3	4	Y	520	521	0	4	1	8
							572	9									
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	3837	3	3	4	Y	518	512	0	1	1	13
							570	9									
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3494	3	3	4	Y	395	374	0			34
							435	9									
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	3747	3	5	4	Y	501	523	0			12
							551	9									
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3585	3	2	4	Y	425	422	0			15
							468	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

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
09	5190	X	2919	-0-	-2271	-0-	2442	3	3	4	Y	431	435	0			13
							474	9									
10	5363	X	2730	-0-	-2633	-0-	2186	3	3	4	Y	492	494	0	4	1	7
							541	9									
11	4710	X	2973	-0-	-1737	-0-	2491	3	2	4	Y	436	431	0	1	1	11
							480	9									
12	3720	X	3018	-0-	-702	-0-	2710	3	2	4	Y	278	265	0			24
							306	9									
01	3441	X	1910	-0-	-1531	-0-	1480	3	4	4	Y	387	401	0			10
							426	9									
02	T. A.		2900	-0-	2900	2900	2429	3	2	4	Y	426	421	0			15
							469	9									

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

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
09	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	57	1	10720	3	Y	2534	2534	0			81
							33	4	2787	9							
10	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	65	1	10689	3	Y	2532	2548	0			65
							28	4	2785	9							
11	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	63	1	10052	3	Y	2515	2507	0			73
							31	4	2767	9							
12	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	70	1	10516	3	Y	2533	2543	0			63
							34	4	2786	9							
01	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	81	1	9870	3	Y	2409	2401	0			71
							36	4	2650	9							
02	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	63	1	8929	3	Y	2116	2110	0			77
							31	4	2328	9							

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665

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
09	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	32	1	6537	3	Y	1415	1420	0			45
							19	4	1557	9							
10	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	38	1	6469	3	Y	1487	1494	0			38
							16	4	1636	9							
11	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	38	1	6211	3	Y	1530	1523	0			45
							19	4	1683	9							
12	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	46	1	6115	3	Y	1642	1646	0			41
							22	4	1806	9							
01	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	49	1	5839	3	Y	1465	1463	0			43
							22	4	1612	9							
02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	44	1	4568	3	Y	1478	1468	0			53
							22	4	1626	9							

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	40	1	8390	3	Y	1789	1783	0			57
							24	4	1968	9							
10	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	48	1	10556	3	Y	1868	1877	0			48
							21	4	2055	9							
11	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	40	1	9862	3	Y	1616	1617	0			47
							20	4	1778	9							
12	6510	X	6293	-0-	-217	-0-	23	1	5359	3	Y	818	845	0			20
							11	4	900	9							
01	6510	X	4419	-0-	-2091	-0-	24	1	3586	3	Y	725	724	0			21
							11	4	798	9							
02	10416	X	7860	-0-	-2556	-0-	38	1	6393	3	Y	1282	1257	0			46
							19	4	1410	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
09	2820	X	2387	-0-	-433	-0-	13	1	1705	3	Y	601	607	0			19
							8	4	661	9							
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	25	1	2717	3	Y	979	973	0			25
							11	4	1077	9							
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	21	1	3082	3	Y	855	855	0			25
							11	4	941	9							
12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	34	1	4226	3	Y	1222	1216	0			31
							16	4	1344	9							
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	32	1	3300	3	Y	949	952	0			28
							14	4	1044	9							
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	41	1	5810	3	Y	1376	1354	0			50
							20	4	1514	9							

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	18	-0-	-3882	-0-	1	3	17	9	Y	15	22	0	1	8	438
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					438
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					438
12	4030	X	3553	-0-	-477	-0-	2946	3	4	4	Y	548	536	0			450
							603	9									
01	3162	X	1413	-0-	-1749	-0-	1311	3	1	4	Y	92	9	0			533
							101	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					533

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287725 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	114	1	7117	3	Y	2863	2842	0			146
							29	4	3149	9							
08	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	135	1	7277	3	Y	2837	2841	0			142
							28	4	3121	9							
09	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	133	1	6962	3	Y	2646	2650	0			138
							25	4	2911	9							
10	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	135	1	6630	3	Y	2723	2722	0	1	8	138
							24	4	2995	9							
11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	122	1	6494	3	Y	2561	2576	0			123
							22	4	2817	9							
12	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	89	1	6676	3	Y	2695	2690	0			128
							27	4	2965	9							
01	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	92	1	6375	3	Y	2486	2498	0			116
							31	4	2735	9							
02	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	73	1	6007	3	Y	1952	1982	0			86
							16	4	2147	9							

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287728 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	71	1	11086	3	Y	3174	3072	0			539
							42	4	3491	9							
10	10664	X	10110	-0-	-554	-0-	55	1	7691	3	Y	2128	2054	0			613
							23	4	2341	9							
11	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	55	1	9217	3	Y	2219	2211	0			621
							28	4	2441	9							
12	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	63	1	9535	3	Y	2257	2490	0			388
							30	4	2483	9							
01	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	77	1	9021	3	Y	2293	2253	0			428
							34	4	2522	9							
02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	32	1	4330	3	Y	1071	1083	0			416
							16	4	1178	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	26	1	1556	3	Y	648	655	0			33
							7	4	713	9							
08	2170	X	1844	-0-	-326	-0-	25	1	1240	3	Y	522	529	0			26
							5	4	574	9							
09	2100	X	685	-0-	-1415	-0-	9	1	477	3	Y	179	196	0			9
							2	4	197	9							
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	38	1	1865	3	Y	774	744	0			39
							7	4	851	9							
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	48	1	2513	3	Y	1003	994	0			48
							9	4	1103	9							
12	2170	X	327	-0-	-1843	-0-	3	1	211	3	Y	102	145	0			5
							1	4	112	9							
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							

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287736 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	3863	3	4	4	Y	586	591	0	1	8	17
							645	9									
10	5394	X	5312	-0-	-82	-0-	4471	3	4	4	Y	761	762	0	5	1	11
							837	9									
11	5220	X	5077	-0-	-143	-0-	4368	3	3	4	Y	642	635	0	2	1	16
							706	9									
12	5394	X	4839	-0-	-555	-0-	4267	3	4	4	Y	516	488	0			44
							568	9									
01	5301	X	3868	-0-	-1433	-0-	3168	3	7	4	Y	630	658	0			16
							693	9									
02	T. A.		4994	-0-	4994	4994	4325	3	3	4	Y	605	599	0			22
							666	9									

TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4	Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		66	-0-	66	231	66	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	231					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2482	866	1	1016	3	Y	332	322	0			10
							4	4	365	9							
12	11932	X	9450	-0-	-2482	-0-	1076	1	6234	3	Y	1922	1884	0			48
							26	4	2114	9							
01	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	994	1	3768	3	Y	1107	1122	0			33
							16	4	1218	9							
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	949	1	3335	3	Y	847	849	0			31
							13	4	932	9							

MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					675
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					675
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					675
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					675
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					675
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	6313	-0-		-1727	-0-	5067	3	7	4	Y	1126	1131	0			33
								1239	9									
10	8308	X	5974	-0-		-2334	-0-	4454	3	7	4	Y	1375	1379	0	9	1	20
								1513	9									
11	5970	X	5113	-0-		-857	-0-	3966	3	5	4	Y	1038	1030	0	3	1	25
								1142	9									
12	6510	X	4814	-0-		-1696	-0-	3848	3	6	4	Y	873	823	0			75
								960	9									
01	6510	X	5191	-0-		-1319	-0-	1	1	3924	3	Y	1140	1187	0			28
								12	4	1254	9							
02	5880	X	5832	-0-		-48	-0-	4598	3	6	4	Y	1116	1104	0			40
								1228	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	9479	-0-		-1171	-0-	1	1	8039	3	Y	1301	1310	0			38
								8	4	1431	9							
10	11005	X	10019	-0-		-986	-0-	8778	3	6	4	Y	1123	1134	0	11	1	16
								1235	9									
11	9870	X	9216	-0-		-654	-0-	1	1	7819	3	Y	1264	1246	0	3	1	31
								6	4	1390	9							
12	9920	X	8553	-0-		-1367	-0-	7465	3	7	4	Y	983	930	0			84
								1081	9									
01	10013	X	7786	-0-		-2227	-0-	1	1	6491	3	Y	1165	1220	0			29
								12	4	1282	9							
02	9044	X	7238	-0-		-1806	-0-	6070	3	6	4	Y	1056	1047	0			38
								1162	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11759	X	11759	-0-		-0-	-0-	539	1	9025	3	Y	1972	1978	0			63
								26	4	2169	9							
10	11795	X	11795	-0-		-0-	-0-	563	1	9011	3	Y	1999	2011	0			51
								22	4	2199	9							
11	11753	X	11753	-0-		-0-	-0-	545	1	8966	3	Y	2015	2007	0			59
								25	4	2217	9							
12	11403	X	11403	-0-		-0-	-0-	563	1	8777	3	Y	1853	1866	0			46
								25	4	2038	9							
01	11797	X	11797	-0-		-0-	-0-	542	1	9151	3	Y	1887	1877	0			56
								28	4	2076	9							
02	11686	X	11686	-0-		-0-	-0-	517	1	9140	3	Y	1820	1810	0			66
								27	4	2002	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10887	X	10887	-0-		-0-	-0-	538	1	8183	3	Y	1945	1949	0			62
								26	4	2140	9							
10	9920	X	9887	-0-		-33	-0-	558	1	7314	3	Y	1814	1830	0			46
								20	4	1995	9							
11	9600	X	9005	-0-		-595	-0-	537	1	6582	3	Y	1695	1692	0			49
								21	4	1865	9							
12	9920	X	7917	-0-		-2003	-0-	552	1	5743	3	Y	1457	1470	0			36
								19	4	1603	9							
01	9920	X	8909	-0-		-1011	-0-	565	1	6558	3	Y	1602	1591	0			47
								24	4	1762	9							
02	10164	X	9316	-0-		-848	-0-	508	1	7085	3	Y	1545	1536	0			56
								23	4	1700	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
09	10680	X	10349	-0-	-331	-0-	531	1	8028	3	Y	1608	1607	0			51
							21	4	1769	9							
10	11036	X	9792	-0-	-1244	-0-	550	1	7577	3	Y	1498	1511	0			38
							17	4	1648	9							
11	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	533	1	8498	3	Y	1535	1528	0			45
							19	4	1689	9							
12	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	555	1	8768	3	Y	1570	1576	0			39
							21	4	1727	9							
01	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	566	1	8490	3	Y	1606	1598	0			47
							24	4	1767	9							
02	10024	X	8687	-0-	-1337	-0-	500	1	6759	3	Y	1281	1282	0			46
							19	4	1409	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
09	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	530	1	6245	3	Y	1565	1569	0			50
							21	4	1722	9							
10	8649	X	7889	-0-	-760	-0-	550	1	5678	3	Y	1495	1507	0			38
							16	4	1645	9							
11	8370	X	4191	-0-	-4179	-0-	517	1	2684	3	Y	890	902	0			26
							11	4	979	9							
12	8649	X	6953	-0-	-1696	-0-	550	1	4856	3	Y	1390	1381	0			35
							18	4	1529	9							
01	8649	X	6389	-0-	-2260	-0-	520	1	4506	3	Y	1223	1222	0			36
							18	4	1345	9							
02	7952	X	6582	-0-	-1370	-0-	499	1	4690	3	Y	1249	1240	0			45
							19	4	1374	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
*07	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	156	1	12227	3	Y	3919	3896	0			200
							40	4	4311	9							
08	15376	X	15217	-0-	-159	-0-	186	1	10706	3	Y	3897	3902	0			195
							38	4	4287	9							
09	14880	X	14426	-0-	-454	-0-	177	1	10325	3	Y	3536	3546	0			185
							34	4	3890	9							
10	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	191	1	12371	3	Y	3846	3835	0	1	8	195
							34	4	4231	9							
11	14880	X	13079	-0-	-1801	-0-	148	1	9469	3	Y	3123	3168	0			150
							27	4	3435	9							
12	15376	X	136	-0-	-15240	-0-	3	1	18	3	Y	104	249	0			5
							1	4	114	9							
01	15376	X	14389	-0-	-987	-0-	117	1	10773	3	Y	3145	3004	0			146
							39	4	3460	9							
02	23197	X	23197	-0-	-0-	-0-	195	1	17214	3	Y	5223	5139	0			230
							43	4	5745	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. 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
09	5070	X	4789	-0-		-281	-0-	780	1	2970	3	Y	934	926	0			30
								12	4	1027	9							
10	5994	X	5994	-0-		-0-	-0-	798	1	3964	3	Y	1109	1111	0			28
								12	4	1220	9							
11	5070	X	2839	-0-		-2231	-0-	783	1	1456	3	Y	539	551	0			16
								7	4	593	9							
12	5239	X	4127	-0-		-1112	-0-	859	1	2335	3	Y	838	833	0			21
								11	4	922	9							
01	5239	X	2003	-0-		-3236	-0-	111	1	1506	3	Y	346	357	0			10
								5	4	381	9							
02	5404	X	3217	-0-		-2187	-0-	757	1	1722	3	Y	662	648	0			24
								10	4	728	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. 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
09	DLQ G-10		3027	-0-		3027	8742	603	1	1955	3	Y	421	440	0			13
								6	4	463	9							
10	DLQ G-10		7547	-0-		7547	16289	668	1	5586	3	Y	1164	1147	0			30
								13	4	1280	9							
11	DLQ G-10		3175	-0-		3175	19464	485	1	2169	3	Y	468	484	0			14
								6	4	515	9							
12	26861	X	7397	-0-		-19464	-0-	673	1	5326	3	Y	1255	1238	0			31
								17	4	1381	9							
01	7533	X	7309	-0-		-224	-0-	1322	1	4826	3	Y	1042	1042	0			31
								15	4	1146	9							
02	6804	X	4639	-0-		-2165	-0-	469	1	3102	3	Y	958	954	0			35
								14	4	1054	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. 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
09	DLQ G-10		8136	-0-		8136	18315	577	1	5110	3	Y	2200	2201	0			70
								29	4	2420	9							
10	DLQ G-10		9371	-0-		9371	27686	534	1	6431	3	Y	2165	2180	0			55
								24	4	2382	9							
11	DLQ G-10		9060	-0-		9060	36746	579	1	6190	3	Y	2059	2054	0			60
								26	4	2265	9							
12	45351	X	8605	-0-		-36746	-0-	551	1	5802	3	Y	2023	2032	0			51
								27	4	2225	9							
01	10168	X	7414	-0-		-2754	-0-	575	1	4743	3	Y	1880	1876	0			55
								28	4	2068	9							
02	8456	X	8004	-0-		-452	-0-	523	1	5210	3	Y	2037	2018	0			74
								30	4	2241	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. 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
09	4494	X	4494	-0-		-0-	-0-	644	1	3023	3	Y	743	754	0			24
								10	4	817	9							
10	2852	X	1667	-0-		-1185	-0-	642	1	839	3	Y	167	187	0			4
								2	4	184	9							
11	5974	X	5974	-0-		-0-	-0-	765	1	3971	3	Y	1113	1085	0			32
								14	4	1224	9							
12	6014	X	3775	-0-		-2239	-0-	585	1	2658	3	Y	478	498	0			12
								6	4	526	9							
01	6014	X	2454	-0-		-3560	-0-	347	1	1554	3	Y	496	493	0			15
								7	4	546	9							
02	5572	X	5509	-0-		-63	-0-	700	1	3739	3	Y	960	940	0			35
								14	4	1056	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. GAS	(I) 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	16741	X	16741	-0-		-0-	-0-	166	1	11941	3	Y	4174	4120	0			213
								43	4	4591	9							
08	16444	X	16444	-0-		-0-	-0-	167	1	12390	3	Y	3503	3541	0			175
								34	4	3853	9							
09	13898	X	13898	-0-		-0-	-0-	180	1	9735	3	Y	3589	3576	0			188
								35	4	3948	9							
10	15343	X	15343	-0-		-0-	-0-	191	1	10874	3	Y	3858	3849	0	1	8	196
								34	4	4244	9							
11	14285	X	14285	-0-		-0-	-0-	145	1	10753	3	Y	3055	3104	0			147
								26	4	3361	9							
12	14353	X	134	-0-		-14219	-0-	3	1	18	3	Y	102	244	0			5
								1	4	112	9							
01	15409	X	15409	-0-		-0-	-0-	127	1	11458	3	Y	3437	3282	0			160
								43	4	3781	9							
02	38783	X	38783	-0-		-0-	-0-	320	1	28962	3	Y	8574	8356	0			378
								70	4	9431	9							

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA WELL #: 2H RRCID -> 289639 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431

09	9059	X	9059	-0-		-0-	-0-	539	1	6306	3	Y	1989	1968	0			64
								26	4	2188	9							
10	9600	X	9600	-0-		-0-	-0-	562	1	6834	3	Y	1984	1997	0			51
								22	4	2182	9							
11	9056	X	9056	-0-		-0-	-0-	545	1	6282	3	Y	2004	1997	0			58
								25	4	2204	9							
12	8888	X	8888	-0-		-0-	-0-	499	1	6245	3	Y	1925	1935	0			48
								26	4	2118	9							
01	9121	X	9121	-0-		-0-	-0-	494	1	6469	3	Y	1935	1926	0			57
								29	4	2129	9							
02	9954	X	9954	-0-		-0-	-0-	525	1	7099	3	Y	2090	2071	0			76
								31	4	2299	9							

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB WELL #: 3H RRCID -> 289672 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919

09	8553	X	8553	-0-		-0-	-0-	535	1	6030	3	Y	1785	1777	0			57
								24	4	1964	9							
10	8492	X	8492	-0-		-0-	-0-	559	1	5878	3	Y	1850	1860	0			47
								20	4	2035	9							
11	8489	X	8489	-0-		-0-	-0-	540	1	5934	3	Y	1811	1805	0			53
								23	4	1992	9							
12	8342	X	8342	-0-		-0-	-0-	529	1	5775	3	Y	1831	1838	0			46
								24	4	2014	9							
01	7874	X	7874	-0-		-0-	-0-	583	1	5478	3	Y	1626	1624	0			48
								24	4	1789	9							
02	9110	X	9110	-0-		-0-	-0-	516	1	6578	3	Y	1808	1791	0			65
								27	4	1989	9							

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD WELL #: 1H RRCID -> 289997 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220

09	9	N	9	-0-		-0-	-0-	7	3	2	9	Y	2					939
10	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-					939
11	30	N	25	-0-		-5	-0-	18	3	7	9	Y	6					945
12	15	N	15	-0-		-0-	-0-	6	3	9	9	Y	8					953
01	20	N	20	-0-		-0-	-0-	5	3	15	9	Y	14					967
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	8					975

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. 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
09	5398	X	5398	-0-		-0-	-0-	4367	3	6	4	Y	932	940	0	1	8	27
								1025	9									
10	5873	X	5873	-0-		-0-	-0-	4601	3	6	4	Y	1151	1153	0	8	1	17
								1266	9									
11	5070	X	4127	-0-		-943	-0-	3288	3	4	4	Y	759	755	0	3	1	18
								835	9									
12	5500	X	5500	-0-		-0-	-0-	4642	3	5	4	Y	775	727	0			66
								853	9									
01	5546	X	5546	-0-		-0-	-0-	4454	3	10	4	Y	984	1026	0			24
								1082	9									
02	4660	X	4660	-0-		-0-	-0-	3753	3	4	4	Y	821	816	0			29
								903	9									

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289999 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	4632	X	4632	-0-		-0-	-0-	3668	3	5	4	Y	872	880	0	1	8	25
								959	9									
10	5353	X	5353	-0-		-0-	-0-	4046	3	6	4	Y	1183	1184	0	7	1	17
								1301	9									
11	4916	X	4916	-0-		-0-	-0-	3859	3	5	4	Y	956	947	0	3	1	23
								1052	9									
12	4660	X	4660	-0-		-0-	-0-	3796	3	5	4	Y	781	737	0			67
								859	9									
01	3930	X	3930	-0-		-0-	-0-	2982	3	9	4	Y	854	900	0			21
								939	9									
02	4074	X	4074	-0-		-0-	-0-	3160	3	4	4	Y	827	818	0			30
								910	9									

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290000 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					490
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					490
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					490
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					490
01	T. A.		210	-0-		210	210	210	3			Y	-0-					490
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	210					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

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
09	14046	X	14046	-0-		-0-	-0-	1982	1	8656	3	Y	3062	3063	0			98
								40	4	3368	9							
10	11470	X	5500	-0-		-5970	-0-	1347	1	2996	3	Y	1042	1113	0			27
								11	4	1146	9							
11	11100	X	5266	-0-		-5834	-0-	813	1	3524	3	Y	835	838	0			24
								10	4	919	9							
12	18723	X	18723	-0-		-0-	-0-	1133	1	13153	3	Y	3985	3909	0			100
								53	4	4384	9							
01	11470	X	11139	-0-		-331	-0-	1027	1	7809	3	Y	2065	2104	0			61
								31	4	2272	9							
02	13104	X	5013	-0-		-8091	-0-	953	1	2963	3	Y	984	1009	0			36
								15	4	1082	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
*07	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	130	1	15380	3	Y	3257	3188	0			166
							33	4	3583	9							
08	51581	X	51581	-0-	-0-	-0-	461	1	40376	3	Y	9681	9363	0			484
							95	4	10649	9							
09	58973	X	58973	-0-	-0-	-0-	500	1	47403	3	Y	9976	9938	0			522
							96	4	10974	9							
10	55355	X	55355	-0-	-0-	-0-	453	1	44772	3	Y	9135	9192	0	1	8	464
							81	4	10049	9							
11	37817	X	37817	-0-	-0-	-0-	338	1	29598	3	Y	7110	7232	0			342
							60	4	7821	9							
12	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	144	1	17228	3	Y	4389	4523	0			208
							44	4	4828	9							
01	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	135	1	14085	3	Y	3643	3682	0			169
							45	4	4007	9							
02	T. A.		3694	-0-	3694	3694	32	1	2699	3	Y	869	1000	0			38
							7	4	956	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976

09	9450	X	7793	-0-	-1657	-0-	7193	3	600	9	Y	545	499	1			311
10	9765	X	7974	-0-	-1791	-0-	7350	3	624	9	Y	567	708	1			170
11	9450	X	8074	-0-	-1376	-0-	7339	3	735	9	Y	668	561	1			277
12	9765	X	8394	-0-	-1371	-0-	7671	3	723	9	Y	657	464	1			470
01	9021	X	6328	-0-	-2693	-0-	5778	3	550	9	Y	500					970
02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					Y	-0-					970

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA WELL #: 5H RRCID -> 291103 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260

09	14280	X	11367	-0-	-2913	-0-	54	1	8634	3	N	2406	2409	0			77
							32	4	2647	9							
10	16430	X	11505	-0-	-4925	-0-	62	1	8747	3	N	2426	2441	0			62
							27	4	2669	9							
11	15900	X	11544	-0-	-4356	-0-	60	1	8835	3	N	2381	2374	0			69
							30	4	2619	9							
12	16430	X	12559	-0-	-3871	-0-	73	1	9555	3	N	2633	2636	0			66
							35	4	2896	9							
01	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	87	1	9681	3	N	2596	2586	0			76
							38	4	2856	9							
02	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	87	1	7872	3	N	2893	2864	0			105
							43	4	3182	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
09	16920	X	15954	-0-	-966	-0-	75	1	12150	3	N	3350	3358	0			107
							44	4	3685	9							
10	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	82	1	11192	3	N	3199	3224	0			82
							35	4	3519	9							
11	16770	X	14350	-0-	-2420	-0-	78	1	10819	3	N	3104	3096	0			90
							39	4	3414	9							
12	17329	X	6243	-0-	-11086	-0-	42	1	4525	3	N	1505	1557	0			38
							20	4	1656	9							
01	17329	X	11009	-0-	-6320	-0-	83	1	8172	3	N	2470	2435	0			73
							37	4	2717	9							
02	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	92	1	12455	3	N	3085	3046	0			112
							46	4	3394	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
09	10020	X	9871	-0-	-149	-0-	44	1	7641	3	N	1964	1948	0			63
							26	4	2160	9							
10	10075	X	9568	-0-	-507	-0-	48	1	7459	3	N	1855	1871	0			47
							20	4	2041	9							
11	9750	X	8918	-0-	-832	-0-	44	1	6932	3	N	1745	1741	0			51
							22	4	1920	9							
12	10199	X	9445	-0-	-754	-0-	51	1	7356	3	N	1831	1836	0			46
							24	4	2014	9							
01	10199	X	7010	-0-	-3189	-0-	52	1	5243	3	N	1538	1539	0			45
							23	4	1692	9							
02	9212	X	8215	-0-	-997	-0-	48	1	6383	3	N	1600	1587	0			58
							24	4	1760	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
09	13830	X	10716	-0-	-3114	-0-	62	1	7577	3	N	2764	2744	0			88
							37	4	3040	9							
10	12958	X	9955	-0-	-3003	-0-	64	1	7099	3	N	2513	2537	0			64
							28	4	2764	9							
11	12420	X	9791	-0-	-2629	-0-	61	1	7028	3	N	2429	2422	0			71
							30	4	2672	9							
12	12834	X	11165	-0-	-1669	-0-	72	1	8213	3	N	2587	2593	0			65
							34	4	2846	9							
01	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	106	1	11569	3	N	3153	3125	0			93
							47	4	3468	9							
02	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	86	1	9835	3	N	2872	2861	0			104
							43	4	3159	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
09	0		174617	-0-	174617	337507	365	1	156065	3	N	16337	16285	0			523
							216	4	17971	9							
10	0		182515	-0-	182515	520022	423	1	163762	3	N	16498	16600	0			421
							182	4	18148	9							
11	696428	X	176406	-0-	-520022	-0-	391	1	158596	3	N	15657	15622	0			456
							196	4	17223	9							
12	177258	X	171255	-0-	-6003	-0-	408	1	154449	3	N	14729	14817	0			368
							196	4	16202	9							
01	177258	X	158915	-0-	-18343	-0-	450	1	143559	3	N	13371	13345	0			394
							198	4	14708	9							
02	160104	X	137568	-0-	-22536	-0-	342	1	124511	3	N	11405	11386	0			413
							169	4	12546	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
*07	0		5287	-0-	5287	5287	10	1	4851	3	N	382	371	0	11
							6	4	420	9					
*08	0		155302	-0-	155302	160589	367	1	137518	3	N	15589	15100	0	500
							269	4	17148	9					
*09	0		164623	-0-	164623	325212	369	1	145877	3	N	16508	16480	0	528
							218	4	18159	9					
*10	0		184762	-0-	184762	509974	439	1	165287	3	N	17134	17225	0	437
							189	4	18847	9					
*11	683152	X	173178	-0-	-509974	-0-	376	1	156048	3	N	15060	15058	0	439
							188	4	16566	9					
*12	174621	X	174621	-0-	-0-	-0-	414	1	157560	3	N	14953	15018	0	374
							199	4	16448	9					
*01	172368	X	172368	-0-	-0-	-0-	480	1	155999	3	N	14253	14207	0	420
							211	4	15678	9					
02	155652	X	145629	-0-	-10023	-0-	356	1	132020	3	N	11887	11877	0	430
							177	4	13076	9					

PDC PERMIAN, INC. 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

09	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	7	15	0	3
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	2	4	0	1
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	32	12	0	21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	580	433	0	168
01	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-	168	0	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	351	192	0	159

GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260

09	11670	X	10438	-0-	-1232	-0-	9422	2	1016	9	Y	924	1190	1	204
10	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	15745	2	1393	9	Y	1266	1204	1	266
11	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	11873	2	1398	9	Y	1271	1124	1	413
12	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	12747	2	1507	9	Y	1370	1296	1	487
01	17143	X	11064	-0-	-6079	-0-	9966	2	1098	9	Y	998	1267	1	218
02	15484	X	9877	-0-	-5607	-0-	8745	2	1132	9	Y	1029	824	1	423

LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	617	718	1	230
10	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	6949	2	802	9	N	729	726	1	233
11	6840	X	4395	-0-	-2445	-0-	3715	2	680	9	N	618	694	1	157
12	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	7956	2	924	9	N	840	762	1	235
01	7068	X	3368	-0-	-3700	-0-	3039	2	329	9	N	299	253	1	281
02	6384	X	3069	-0-	-3315	-0-	2515	2	5	4	N	499	392	1	388
							549	9							

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10461 - 14916

09	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	9517	2	920	4	N	296	184	1	338
							326	9							
10	10168	X	7994	-0-	-2174	-0-	7713	2	281	9	N	255	396	1	197
11	9840	X	8511	-0-	-1329	-0-	8203	2	308	9	N	280	200	1	277
12	11129	X	9478	-0-	-1651	-0-	9113	2	365	9	N	332	196	1	413
01	11129	X	8529	-0-	-2600	-0-	8198	2	331	9	N	301	528	1	186
02	10052	X	8218	-0-	-1834	-0-	7904	2	314	9	N	285	190	1	281

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
09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6664	2	337	9	N	306	201	1			334
10	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12160	2	513	9	N	466	580	1			220
11	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11462	2	498	9	N	453	393	1			280
12	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	8932	2	440	9	N	400	393	1			287
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	8673	2	425	9	N	386	402	1			271
02	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10452	2	461	9	N	419	389	1			301

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50239	X	50239	-0-	-0-	-0-	43800	2	5830	4	N	554	375	1			454
							609	9									
10	52062	X	52062	-0-	-0-	-0-	51467	2	595	9	N	541	726	1			269
11	27390	X	18224	-0-	-9166	-0-	17839	2	385	9	N	350	167	1			452
12	41819	X	17547	-0-	-24272	-0-	11800	2	5551	4	N	178					630
							196	9									
01	41819	X	39000	-0-	-2819	-0-	38432	2	568	9	N	516	333	1			813
02	37772	X	-0-	-0-	-37772	-0-					N	-0-	191	1			622

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					365
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	3100	N	3324	-0-	224	224	2862	2	462	9	N	420	348	1			276
01	2483	N	2259	-0-	-224	-0-	1995	2	264	9	N	240	355	1			161
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2036	2	265	9	N	241	187	1			215

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24690	X	23643	-0-	-1047	-0-	21850	2	43	4	N	1591	1973	1			572
							1750	9									
10	25513	X	20087	-0-	-5426	-0-	17926	2	650	4	N	1374	1555	1			391
							1511	9									
11	24690	X	23135	-0-	-1555	-0-	21267	2	1868	9	N	1698	1501	1			588
12	25513	X	25409	-0-	-104	-0-	23469	2	1940	9	N	1764	1685	1			667
01	25513	X	21375	-0-	-4138	-0-	19750	2	1625	9	N	1477	1306	1			838
02	22064	X	18229	-0-	-3835	-0-	16933	2	1296	9	N	1178	1290	1			726

LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6520	2	386	9	N	351	348	1			208
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	303	365	1			146
11	4650	X	1969	-0-	-2681	-0-	1858	2	111	9	N	101					247
12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	559	572	1			234
01	5177	X	3695	-0-	-1482	-0-	3040	2	655	9	N	595	656	1			173
02	4676	X	2798	-0-	-1878	-0-	2516	2	5	4	N	252	274	1			151
							277	9									

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
09	13350	X	12095	-0-	-1255	-0-	10883	2	1212	9	N	1102	1192	1			675
10	13795	X	11271	-0-	-2524	-0-	10211	2	17	4	N	948	1180	1			443
							1043	9									
11	13350	X	9481	-0-	-3869	-0-	8579	2	3	4	N	817	765	1			495
							899	9									
12	13640	X	10154	-0-	-3486	-0-	9110	2	55	4	N	899	756	1			638
							989	9									
01	12989	X	8601	-0-	-4388	-0-	7777	2	2	4	N	747	801	1			584
							822	9									
02	11284	X	8570	-0-	-2714	-0-	7743	2	827	9	N	752	776	1			560

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

09	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	8273	2	1222	9	Y	1111	1412	1			346
10	8804	X	18	-0-	-8786	-0-	18	2			Y	-0-	104	1			242
11	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	12879	2	1628	9	Y	1480	680	1			1042
12	13454	X	12998	-0-	-456	-0-	12401	2	597	9	Y	543	886	1			699
01	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	12672	2	1458	9	Y	1325	1578	1			446
02	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	13812	2	1254	9	Y	1140	768	1			818

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

09	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	9498	2	1719	9	Y	1563	1225	0			675
10	12524	X	12186	-0-	-338	-0-	10855	2	1331	9	Y	1210	1306	0			579
11	12120	X	3072	-0-	-9048	-0-	2315	2	757	9	Y	688	810	0			457
12	12524	X	5268	-0-	-7256	-0-	3971	2	1297	9	Y	1179	1295	0			341
01	12214	X	8211	-0-	-4003	-0-	6844	2	1367	9	Y	1243	1249	0			335
02	11032	X	10401	-0-	-631	-0-	9039	2	1362	9	Y	1238	1013	0			560

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

09	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	17389	2	1	4	Y	741	867	1			272
							815	9									
10	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	18369	2	1450	4	Y	637	567	1			342
							701	9									
11	19508	X	19508	-0-	-0-	-0-	18676	2	3	4	Y	754	726	1			370
							829	9									
12	19406	X	16161	-0-	-3245	-0-	15297	2	864	9	Y	785	743	1			412
01	20522	X	14621	-0-	-5901	-0-	13904	2	111	4	Y	551	747	1			216
							606	9									
02	18536	X	13552	-0-	-4984	-0-	12820	2	73	4	Y	599	459	1			356
							659	9									

BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589

09	21990	X	20391	-0-	-1599	-0-	18932	2	1459	9	Y	1326	1110	0			572
10	22723	X	21395	-0-	-1328	-0-	20181	2	1214	9	Y	1104	1148	0			528
11	26451	X	26451	-0-	-0-	-0-	25098	2	1353	9	Y	1230	941	0			817
12	30364	X	30364	-0-	-0-	-0-	29109	2	1255	9	Y	1141	1628	0			330
01	21421	X	13520	-0-	-7901	-0-	12516	2	1004	9	Y	913	997	0			246
02	24696	X	11379	-0-	-13317	-0-	10792	2	587	9	Y	534	538	0			242

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
09	12720	X	4813	-0-	-7907	-0-	4102	2	711	9	Y	646	799	1			237
10	12989	X	7654	-0-	-5335	-0-	6415	2	1	4	Y	1125	758	1			604
							1238	9									
11	10230	X	6923	-0-	-3307	-0-	5805	2	6	4	Y	1011	1119	1			496
							1112	9									
12	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	9963	2	1117	9	Y	1015	978	1			533
01	7657	X	6586	-0-	-1071	-0-	5690	2	92	4	Y	731	977	1			287
							804	9									
02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	9346	2	151	4	Y	972	681	1			578
							1069	9									

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543

09	28372	X	28372	-0-	-0-	-0-	26430	2	1942	9	Y	1765	1910	0			272
10	30206	X	30206	-0-	-0-	-0-	28050	2	2156	9	Y	1960	1972	0			260
11	29057	X	29057	-0-	-0-	-0-	26946	2	2111	9	Y	1919	1923	0			256
12	29051	X	29051	-0-	-0-	-0-	26977	2	2074	9	Y	1885	1748	0			393
01	28582	X	27054	-0-	-1528	-0-	25166	2	1888	9	Y	1716	1742	0			367
02	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	24802	2	1409	9	Y	1281	1336	0			312

KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

09	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	18567	2	1493	9	Y	1357	1496	0			209
10	28621	X	28621	-0-	-0-	-0-	20256	2	6652	4	Y	1557	1560	0			206
							1713	9									
11	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	19451	2	1725	9	Y	1568	1565	0			209
12	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	19260	2	1726	9	Y	1569	1451	0			327
01	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	18578	2	1500	4	Y	1446	1464	0			309
							1591	9									
02	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	18130	2	988	9	Y	898	988	0			219

GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

09	13830	X	12097	-0-	-1733	-0-	11065	2	1032	9	Y	938	1074	1			207
10	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	12813	2	1483	9	Y	1348	1272	1			283
11	13470	X	12925	-0-	-545	-0-	11797	2	1128	9	Y	1025	975	1			333
12	13206	X	12061	-0-	-1145	-0-	10959	2	1102	9	Y	1002	979	1			356
01	14291	X	9596	-0-	-4695	-0-	8533	2	1063	9	Y	966	1111	1			211
02	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	13992	2	1279	9	Y	1163	896	1			478

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

09	10620	X	6478	-0-	-4142	-0-	1672	1	4564	2	Y	220	263	1			68
							242	9									
10	10974	X	4299	-0-	-6675	-0-	1456	1	2760	2	Y	75	21	1			122
							83	9									
11	10620	X	9222	-0-	-1398	-0-	1555	1	6901	2	Y	696	328	1			490
							766	9									
12	10013	X	7467	-0-	-2546	-0-	935	1	6366	2	Y	151	416	1			225
							166	9									
01	7657	X	7594	-0-	-63	-0-	1166	1	6205	2	Y	203	360	1			68
							223	9									
02	8596	X	6086	-0-	-2510	-0-	661	1	5142	2	Y	257	141	1			184
							283	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	17556	2	660	9	Y	600	629	1			187
10	17763	X	3198	-0-	-14565	-0-	3076	2	122	9	Y	111	56	1			242
11	17340	X	16834	-0-	-506	-0-	15812	2	1022	9	Y	929	517	1			654
12	18817	X	14814	-0-	-4003	-0-	14392	2	422	9	Y	384	556	1			482
01	18817	X	16798	-0-	-2019	-0-	15750	2	1048	9	Y	953	1114	1			321
02	16996	X	14566	-0-	-2430	-0-	14028	2	538	9	Y	489	459	1			351

YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591

09	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	9785	2	415	9	N	377	197	1			521
10	10540	X	7796	-0-	-2744	-0-	7520	2	276	9	N	251	387	1			385
11	10200	X	9031	-0-	-1169	-0-	8607	2	424	9	N	385	200	1			570
12	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	9070	2	1787	4	N	364	386	1			548
							400	9									
01	10540	X	8233	-0-	-2307	-0-	7563	2	338	4	N	302	400	1			450
							332	9									
02	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	10324	2	492	4	N	343	378	1			415
							377	9									

ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223

09	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	4308	2	8	4	Y	1310	1313	0			162
							1441	9									
10	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	6366	2	1412	9	Y	1284	1346	0			100
11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	5239	2	8	4	Y	1210	1161	0			149
							1331	9									
12	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	5620	2	1282	9	Y	1165	1195	0			119
01	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	5651	2	1235	9	Y	1123	1115	0			127
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	4617	2	1692	9	Y	1538	1492	0			173

ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838

09	25650	X	22403	-0-	-3247	-0-	19382	2	38	4	Y	2712	2376	0			336
							2983	9									
10	26598	X	22174	-0-	-4424	-0-	19216	2	2958	9	Y	2689	2815	0			210
11	25740	X	20869	-0-	-4871	-0-	18014	2	27	4	Y	2571	2465	0			316
							2828	9									
12	26846	X	20303	-0-	-6543	-0-	17270	2	3033	9	Y	2757	2791	0			282
01	23157	X	19826	-0-	-3331	-0-	16990	2	2836	9	Y	2578	2569	0			291
02	20916	X	-0-	-0-	-20916	-0-					Y	-0-	291	0			-0-

DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516

09	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	10634	2	527	9	N	479	428	0			754
10	12152	X	11976	-0-	-176	-0-	10965	2	490	4	N	474	492	0			736
							521	9									
11	11760	X	7873	-0-	-3887	-0-	7741	2	132	9	N	120	66	0			790
12	12152	X	11643	-0-	-509	-0-	10396	2	748	4	N	454	551	0			693
							499	9									
01	11997	X	4321	-0-	-7676	-0-	4249	2	72	9	N	65					758
02	10808	X	9653	-0-	-1155	-0-	9191	2	462	9	N	420	309	0			869

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 2U WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40568	X	40568	-0-	-0-	-0-	382	1	35992	2	Y	3813	3783	0			266
							4194	9									
10	37820	X	37820	-0-	-0-	-0-	423	1	33803	2	Y	3267	3218	0			315
							3594	9									
11	24090	X	8669	-0-	-15421	-0-	164	1	7487	2	Y	925	1146	0			94
							1018	9									
12	36139	X	36139	-0-	-0-	-0-	305	1	31823	2	Y	3646	3504	0			236
							4011	9									
01	24893	X	18229	-0-	-6664	-0-	56	1	16292	2	Y	1710	1519	0			427
							1881	9									
02	22484	X	13529	-0-	-8955	-0-	12	1	11923	2	Y	1449	1707	0			169
							1594	9									

BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40993	X	40993	-0-	-0-	-0-	413	1	38968	2	Y	1465	1482	0			102
							1612	9									
10	43182	X	43182	-0-	-0-	-0-	513	1	40949	2	Y	1564	1515	0			151
							1720	9									
11	56377	X	56377	-0-	-0-	-0-	1162	1	52976	2	Y	2035	1980	0			206
							2239	9									
12	55676	X	55057	-0-	-619	-0-	503	1	52340	2	Y	2013	2089	0			130
							2214	9									
01	55676	X	34653	-0-	-21023	-0-	115	1	33441	2	Y	997	878	0			249
							1097	9									
02	52612	X	28630	-0-	-23982	-0-	28	1	27699	2	Y	821	974	0			96
							903	9									

BUCKSKIN STATE 1003 4U WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29714	X	29714	-0-	-0-	-0-	268	1	25319	2	Y	3752	3714	0			262
							4127	9									
10	30389	X	30389	-0-	-0-	-0-	333	1	26633	2	Y	3112	3074	0			300
							3423	9									
11	29831	X	29831	-0-	-0-	-0-	563	1	25636	2	Y	3302	3268	0			334
							3632	9									
12	33671	X	33671	-0-	-0-	-0-	280	1	29203	2	Y	3807	3895	0			246
							4188	9									
01	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	50	1	14684	2	Y	1619	1461	0			404
							1781	9									
02	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	13	1	12627	2	Y	1773	1970	0			207
							1950	9									

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18210	X	14734	-0-	-3476	-0-	13184	2	1550	9	Y	1409	1374	0			222
10	18817	X	13912	-0-	-4905	-0-	12825	2	1087	9	Y	988	1003	0			207
11	18210	X	12718	-0-	-5492	-0-	11214	2	1504	9	Y	1367	1303	0			271
12	16089	X	14062	-0-	-2027	-0-	12805	2	1257	9	Y	1143	1163	0			251
01	15221	X	14901	-0-	-320	-0-	13656	2	1245	9	Y	1132	980	0			403
02	13748	X	12562	-0-	-1186	-0-	11035	2	1527	9	Y	1388	1335	0			456

WINDY MOUNTAIN 7879 2U WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	13520	2	1771	9	Y	1610	1589	0			254
10	13206	X	11286	-0-	-1920	-0-	9825	2	1461	9	Y	1328	1304	0			278
11	15810	X	15587	-0-	-223	-0-	13623	2	1964	9	Y	1785	1709	0			354
12	16337	X	15935	-0-	-402	-0-	14265	2	1670	9	Y	1518	1539	0			333
01	16337	X	8794	-0-	-7543	-0-	7435	2	1359	9	Y	1235	1129	0			439
02	14560	X	12287	-0-	-2273	-0-	10524	2	1763	9	Y	1603	1515	0			527

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

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
09	57660	X	49274	-0-		-8386	-0-	495	1	46677	2	Y	1911	1881	0			134
								2102	9									
10	59582	X	51562	-0-		-8020	-0-	612	1	48924	2	Y	1842	1798	0			178
								2026	9									
11	57660	X	42916	-0-		-14744	-0-	882	1	40187	2	Y	1679	1687	0			170
								1847	9									
12	51026	X	43935	-0-		-7091	-0-	399	1	41528	2	Y	1825	1877	0			118
								2008	9									
01	51584	X	29868	-0-		-21716	-0-	99	1	28747	2	Y	929	815	0			232
								1022	9									
02	46592	X	41769	-0-		-4823	-0-	41	1	40254	2	Y	1340	1416	0			156
								1474	9									

GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

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
09	15180	X	8803	-0-		-6377	-0-	7759	2	15	4	Y	935	987	0			116
								1029	9									
10	14454	X	14454	-0-		-0-	-0-	13111	2	1343	9	Y	1221	1242	0			95
11	13800	X	6940	-0-		-6860	-0-	6137	2	9	4	Y	722	728	0			89
								794	9									
12	14260	X	11316	-0-		-2944	-0-	10045	2	1271	9	Y	1155	1126	0			118
01	14446	X	12418	-0-		-2028	-0-	11059	2	1359	9	Y	1235	1213	0			140
02	13390	X	13390	-0-		-0-	-0-	12110	2	1280	9	Y	1164	1173	0			131

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

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
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	572	566	0			44
10	961	N	-0-	-0-		-961	-0-					Y	591	589	0			46
11	2577	N	2577	-0-		-0-	-0-	1808	2	769	9	Y	699	676	0			69
12	3100	N	3588	-0-		488	488	2969	2	619	9	Y	563	546	0			86
01	3100	N	2677	-0-		-423	65	2044	2	633	9	Y	575	569	0			92
02	2455	N	2390	-0-		-65	-0-	1826	2	564	9	Y	513	539	0			66

TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

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
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					166
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					166
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					166
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					166
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					166
02	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

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
09	2880	X	147	-0-		-2733	-0-	122	2	25	9	Y	23	92	0			3
10	7679	X	7679	-0-		-0-	-0-	6415	2	1264	9	Y	1149	1062	0			90
11	4260	X	1453	-0-		-2807	-0-	1153	2	2	4	Y	271	328	0			33
								298	9									
12	4402	X	-0-	-0-		-4402	-0-					Y	21	52	0			2
01	7688	X	-0-	-0-		-7688	-0-					Y	1	3	0			-0-
02	6944	X	-0-	-0-		-6944	-0-					Y	1	1	0			-0-

GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164

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
09	690	X	-0-	-0-		-690	-0-					Y	434	437	0			33
10	713	X	-0-	-0-		-713	-0-					Y	409	410	0			32
11	690	X	-0-	-0-		-690	-0-					Y	418	409	0			41
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	767	691	0			117
01	1615	X	1615	-0-		-0-	-0-	1123	2	492	9	Y	447	492	0			72
02	7501	X	7501	-0-		-0-	-0-	6735	2	766	9	Y	696	678	0			90

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	9296	-0-	-484	-0-	8039	2	16	4	Y	1128	1131	0			140
							1241	9									
10	10106	X	9538	-0-	-568	-0-	8321	2	1217	9	Y	1106	1160	0			86
11	10260	X	9842	-0-	-418	-0-	8578	2	12	4	Y	1138	1084	0			140
							1252	9									
12	10602	X	7020	-0-	-3582	-0-	5834	2	1186	9	Y	1078	1108	0			110
01	10664	X	7113	-0-	-3551	-0-	5817	2	1296	9	Y	1178	1155	0			133
02	9212	X	7114	-0-	-2098	-0-	5922	2	1192	9	Y	1084	1095	0			122

ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31080	X	30261	-0-	-819	-0-	28079	2	5	4	Y	1979	2028	0			135
							2177	9									
10	32116	X	31275	-0-	-841	-0-	29230	2	2045	9	Y	1859	1769	0			225
11	31080	X	29651	-0-	-1429	-0-	27550	2	1	4	Y	1909	1964	0			170
							2100	9									
12	31279	X	29955	-0-	-1324	-0-	27817	2	2138	9	Y	1944	1935	0			179
01	31310	X	17672	-0-	-13638	-0-	15815	2	1857	9	Y	1688	1689	0			178
02	28280	X	27863	-0-	-417	-0-	25919	2	1944	9	Y	1767	1777	0			168

ELKHEAD 4144 WELL #: C 4H RRCID -> 289903 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21030	X	19718	-0-	-1312	-0-	17863	2	3	4	Y	1684	1736	0			115
							1852	9									
10	21731	X	13148	-0-	-8583	-0-	11824	2	1324	9	Y	1204	1173	0			146
11	20095	X	20095	-0-	-0-	-0-	18176	2	1	4	Y	1744	1735	0			155
							1918	9									
12	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	18767	2	1858	9	Y	1689	1688	0			156
01	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	21100	2	1587	9	Y	1443	1447	0			152
02	18760	X	17530	-0-	-1230	-0-	15735	2	1795	9	Y	1632	1629	0			155

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
09	21750	X	19566	-0-	-2184	-0-	18365	2	3	4	Y	1089	1124	0			74
							1198	9									
10	24601	X	24601	-0-	-0-	-0-	23341	2	1260	9	Y	1145	1080	0			139
11	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	20989	2	1	4	Y	1167	1202	0			104
							1284	9									
12	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-	22424	2	1233	9	Y	1121	1122	0			103
01	27632	X	27632	-0-	-0-	-0-	26492	2	1140	9	Y	1036	1030	0			109
02	22204	X	17076	-0-	-5128	-0-	15983	2	1093	9	Y	994	1009	0			94

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
09	28770	X	26406	-0-	-2364	-0-	25059	2	5	4	Y	1220	1255	0			83
							1342	9									
10	29729	X	14202	-0-	-15527	-0-	13283	2	919	9	Y	835	817	0			101
11	28770	X	24413	-0-	-4357	-0-	22754	2	1	4	Y	1507	1474	0			134
							1658	9									
12	27621	X	11823	-0-	-15798	-0-	11099	2	724	9	Y	658	731	0			61
01	27280	X	14107	-0-	-13173	-0-	13209	2	898	9	Y	816	791	0			86
02	24640	X	20627	-0-	-4013	-0-	19295	2	1332	9	Y	1211	1182	0			115

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
09	29059	X	29059	-0-	-0-	-0-	27408	2	5	4	Y	1496	1542	0			102
							1646	9									
10	29340	X	29340	-0-	-0-	-0-	27714	2	1626	9	Y	1478	1401	0			179
11	26430	X	25354	-0-	-1076	-0-	23669	2	1	4	Y	1531	1574	0			136
							1684	9									
12	28055	X	25102	-0-	-2953	-0-	23308	2	1794	9	Y	1631	1617	0			150
01	30537	X	30537	-0-	-0-	-0-	28770	2	1767	9	Y	1606	1587	0			169
02	25741	X	25741	-0-	-0-	-0-	24127	2	1614	9	Y	1467	1497	0			139

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
09	13320	X	13208	-0-	-112	-0-	11367	2	2	4	Y	1672	1734	0			114
							1839	9									
10	13764	X	7687	-0-	-6077	-0-	6677	2	1010	9	Y	918	921	0			111
11	13320	X	11534	-0-	-1786	-0-	9875	2	1659	9	Y	1508	1485	0			134
12	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	14317	2	1399	9	Y	1272	1289	0			117
01	13671	X	13116	-0-	-555	-0-	11808	2	1308	9	Y	1189	1181	0			125
02	12320	X	7790	-0-	-4530	-0-	6148	2	1642	9	Y	1493	1476	0			142

TINMAN 8180 5U WELL #: B 5H RRCID -> 290128 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	8767	2	38	4	Y	374	356	0			63
							411	9									
10	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	16270	2	542	9	Y	493	492	0			64
11	7770	X	6135	-0-	-1635	-0-	5536	2	252	4	Y	315	270	0			109
							347	9									
12	9517	X	3430	-0-	-6087	-0-	3155	2	59	4	Y	196	163	0			142
							216	9									
01	16833	X	2047	-0-	-14786	-0-	2047	2			Y	-0-	142	0			-0-
02	15204	X	9251	-0-	-5953	-0-	8279	2	972	9	Y	884	385	0			499

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13650	X	5439	-0-	-8211	-0-	5394	2	45	9	Y	41	156	0			15
10	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
11	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-					-0-
12	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					-0-
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					-0-
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	8621	-0-	-2449	-0-	7525	2	32	4	Y	967	951	0			162
							1064	9									
10	11842	X	10597	-0-	-1245	-0-	9465	2	1132	9	Y	1029	1057	0			134
11	11460	X	2584	-0-	-8876	-0-	2148	2	98	4	Y	307	335	0			106
							338	9									
12	11842	X	2574	-0-	-9268	-0-	2160	2	40	4	Y	340	200	0			246
							374	9									
01	10602	X	1526	-0-	-9076	-0-	1281	2	245	9	Y	223	320	0			149
02	9576	X	4691	-0-	-4885	-0-	3936	2	755	9	Y	686	448	0			387

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TINMAN 8180 8U WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8048	2	35	4	Y	817	819	0	137
							899	9							
10	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	9821	2	1174	9	Y	1067	1065	0	139
11	12390	X	3241	-0-	-9149	-0-	2715	2	124	4	Y	365	378	0	126
							402	9							
12	12803	X	2919	-0-	-9884	-0-	2517	2	47	4	Y	323	216	0	233
							355	9							
01	12803	X	2032	-0-	-10771	-0-	1775	2	257	9	Y	234	311	0	156
02	9940	X	2553	-0-	-7387	-0-	1887	2	666	9	Y	605	420	0	341

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
09	39780	X	3297	-0-	-36483	-0-	361	2	2936	9	Y	2669	2656	0	200
10	39959	X	12522	-0-	-27437	-0-	10777	2	1745	9	Y	1586	1640	0	146
11	35880	X	14179	-0-	-21701	-0-	12338	2	1841	9	Y	1674	1654	0	166
12	37076	X	23917	-0-	-13159	-0-	21186	2	2731	9	Y	2483	2435	0	214
01	33821	X	19641	-0-	-14180	-0-	17078	2	2563	9	Y	2330	2179	0	365
02	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	22888	2	2896	9	Y	2633	2793	0	205

BUCKSKIN STATE 1003 8U WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 10298 PERF.10439 - 20494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84981	X	84981	-0-	-0-	-0-	81729	2	3252	9	Y	2956	2851	0	222
10	32116	X	25479	-0-	-6637	-0-	24196	2	1283	9	Y	1166	1281	0	107
11	38520	X	31178	-0-	-7342	-0-	28936	2	2242	9	Y	2038	1943	0	202
12	87823	X	55648	-0-	-32175	-0-	51989	2	3659	9	Y	3326	3242	0	286
01	87823	X	46878	-0-	-40945	-0-	44190	2	2688	9	Y	2444	2348	0	382
02	79324	X	57044	-0-	-22280	-0-	54101	2	2943	9	Y	2675	2849	0	208

BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10061 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33925	X	33925	-0-	-0-	-0-	301	1	28421	2	Y	4730	4677	0	331
							5203	9							
10	39060	X	-0-	-0-	-39060	-0-					Y	-0-	331	0	-0-
11	37800	X	13415	-0-	-24385	-0-	241	1	11000	2	Y	1976	1776	0	200
							2174	9							
12	44804	X	44804	-0-	-0-	-0-	361	1	37613	2	Y	6209	6008	0	401
							6830	9							
01	36828	X	23994	-0-	-12834	-0-	71	1	20782	2	Y	2855	2543	0	713
							3141	9							
02	31668	X	18160	-0-	-13508	-0-	16	1	15397	2	Y	2497	2919	0	291
							2747	9							

BUCKSKIN STATE 1003 7U WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10072 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50730	X	38761	-0-	-11969	-0-	33985	2	4776	9	Y	4342	4307	0	326
10	56660	X	56660	-0-	-0-	-0-	50974	2	5686	9	Y	5169	5020	0	475
11	45778	X	45778	-0-	-0-	-0-	41236	2	4542	9	Y	4129	4195	0	409
12	47385	X	47385	-0-	-0-	-0-	41810	2	5575	9	Y	5068	5041	0	436
01	56730	X	40301	-0-	-16429	-0-	35785	2	4516	9	Y	4105	3899	0	642
02	51240	X	42589	-0-	-8651	-0-	37369	2	5220	9	Y	4745	5018	0	369

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291601 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	6217	2	1210	9	Y	1100	1082	0			84
10	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	6070	2	59	4	Y	1189	1180	0			93
							1308	9									
11	8220	X	7767	-0-	-453	-0-	6234	2	1	4	Y	1393	1349	0			137
							1532	9									
12	8494	X	7360	-0-	-1134	-0-	5796	2	1564	9	Y	1422	1343	0			216
01	8494	X	6092	-0-	-2402	-0-	4790	2	1302	9	Y	1184	1210	0			190
02	7252	X	5149	-0-	-2103	-0-	3793	2	1356	9	Y	1233	1264	0			159

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291626 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	11643	2	1632	9	Y	1484	1461	0			113
10	12865	X	12101	-0-	-764	-0-	9595	2	93	4	Y	2194	2135	0			172
							2413	9									
11	12840	X	9577	-0-	-3263	-0-	7983	2	1	4	Y	1448	1478	0			142
							1593	9									
12	13733	X	8190	-0-	-5543	-0-	7024	2	1166	9	Y	1060	1041	0			161
01	13733	X	3873	-0-	-9860	-0-	3075	2	798	9	Y	725	770	0			116
02	12404	X	6371	-0-	-6033	-0-	4865	2	1506	9	Y	1369	1309	0			176

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 3H RRCID -> 291720 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29340	X	20854	-0-	-8486	-0-	18118	2	2736	9	Y	2487	2683	0			231
10	30318	X	26220	-0-	-4098	-0-	23371	2	2849	9	Y	2590	2413	0			408
11	29190	X	22925	-0-	-6265	-0-	20249	2	1	4	Y	2432	2549	0			291
							2675	9									
12	23839	X	10549	-0-	-13290	-0-	7512	2	90	4	Y	2679	2607	0			363
							2947	9									
01	26257	X	9269	-0-	-16988	-0-	6366	2	132	4	Y	2519	2615	0			267
							2771	9									
02	23716	X	12818	-0-	-10898	-0-	10117	2	32	4	Y	2426	2355	0			338
							2669	9									

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 4H RRCID -> 291767 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22740	X	18673	-0-	-4067	-0-	16566	2	2107	9	Y	1915	2068	0			178
10	22723	X	6575	-0-	-16148	-0-	5848	2	727	9	Y	661	735	0			104
11	20160	X	18244	-0-	-1916	-0-	15947	2	1	4	Y	2087	1941	0			250
							2296	9									
12	20832	X	8828	-0-	-12004	-0-	6240	2	74	4	Y	2285	2225	0			310
							2514	9									
01	20832	X	7899	-0-	-12933	-0-	5629	2	116	4	Y	1958	2060	0			208
							2154	9									
02	17416	X	11812	-0-	-5604	-0-	9665	2	31	4	Y	1924	1864	0			268
							2116	9									

BUZZARD NORTH 6972 WELL #: B 2H RRCID -> 291817 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21960	X	8172	-0-	-13788	-0-	6344	2	1828	9	Y	1662	1864	0			154
10	19499	X	5064	-0-	-14435	-0-	3328	2	1736	9	Y	1578	1483	0			249
11	18870	X	5464	-0-	-13406	-0-	3584	2	1880	9	Y	1709	1753	0			205
12	12555	X	6145	-0-	-6410	-0-	3671	2	44	4	Y	2209	2114	0			300
							2430	9									
01	10881	X	5818	-0-	-5063	-0-	3606	2	75	4	Y	1943	2037	0			206
							2137	9									
02	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	6959	2	22	4	Y	2085	2001	0			290
							2294	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26070	X	25630	-0-		-440	-0-	22267	2	4	4	Y	3054	3084	0			103
								3359	9									
10	26939	X	25413	-0-		-1526	-0-	22188	2	3225	9	Y	2932	2800	0			235
11	37672	X	37672	-0-		-0-	-0-	34512	2	3160	9	Y	2873	3016	0			92
12	26474	X	18511	-0-		-7963	-0-	16336	2	2175	9	Y	1977	1952	0			117
01	31370	X	31370	-0-		-0-	-0-	27785	2	3585	9	Y	3259	3201	0			175
02	35168	X	26986	-0-		-8182	-0-	10	1	24026	2	Y	2682	2730	0			127
								2950	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291903 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19170	X	19170	-0-		-0-	-0-	18173	2	997	9	Y	906	916	0			69
10	17546	X	12485	-0-		-5061	-0-	11566	2	919	9	Y	835	827	0			77
11	16980	X	10092	-0-		-6888	-0-	9225	2	867	9	Y	788	760	0			105
12	19809	X	13663	-0-		-6146	-0-	12353	2	1310	9	Y	1191	1168	0			128
01	19809	X	13795	-0-		-6014	-0-	12821	2	974	9	Y	885	899	0			114
02	17892	X	11034	-0-		-6858	-0-	10418	2	616	9	Y	560	564	0			110

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16230	X	7319	-0-		-8911	-0-	6035	2	1284	9	Y	1167	1122	0			89
10	16771	X	889	-0-		-15882	-0-	509	2	380	9	Y	345	402	0			32
11	16230	X	3117	-0-		-13113	-0-	2414	2	703	9	Y	639	586	0			85
12	7564	X	3877	-0-		-3687	-0-	2804	2	1073	9	Y	975	955	0			105
01	7564	X	875	-0-		-6689	-0-	196	2	679	9	Y	617	642	0			80
02	6832	X	-0-	-0-		-6832	-0-					Y	473	460	0			93

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 7H RRCID -> 291905 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17124	X	17124	-0-		-0-	-0-	16289	2	835	9	Y	759	770	0			58
10	9858	X	8921	-0-		-937	-0-	8126	2	795	9	Y	723	714	0			67
11	14550	X	7613	-0-		-6937	-0-	6930	2	683	9	Y	621	605	0			83
12	17701	X	14308	-0-		-3393	-0-	13262	2	1046	9	Y	951	931	0			103
01	17701	X	11939	-0-		-5762	-0-	11242	2	697	9	Y	634	655	0			82
02	15988	X	12731	-0-		-3257	-0-	12227	2	504	9	Y	458	450	0			90

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 8H RRCID -> 291906 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5729	X	5729	-0-		-0-	-0-	4825	2	904	9	Y	822	882	0			62
10	6851	X	1174	-0-		-5677	-0-	1020	2	154	9	Y	140	189	0			13
11	6630	X	3641	-0-		-2989	-0-	3000	2	641	9	Y	583	518	0			78
12	6851	X	4688	-0-		-2163	-0-	3672	2	1016	9	Y	924	902	0			100
01	6479	X	4111	-0-		-2368	-0-	3298	2	813	9	Y	739	743	0			96
02	5348	X	3150	-0-		-2198	-0-	2675	2	475	9	Y	432	443	0			85

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: S 3H RRCID -> 291917 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	6914	-0-		-3376	-0-	5978	2	936	9	Y	851	873	0			65
10	7223	X	5174	-0-		-2049	-0-	4034	2	1140	9	Y	1036	1005	0			96
11	6990	X	3363	-0-		-3627	-0-	2576	2	787	9	Y	715	716	0			95
12	7130	X	2986	-0-		-4144	-0-	2094	2	892	9	Y	811	819	0			87
01	7130	X	1443	-0-		-5687	-0-	850	2	593	9	Y	539	556	0			70
02	6440	X	1831	-0-		-4609	-0-	1432	2	399	9	Y	363	361	0			72

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
09	27359	X	27359	-0-	-0-	-0-	23711	2	4	4	Y	3313	3353	0			112
							3644	9									
10	26783	X	26783	-0-	-0-	-0-	23248	2	3535	9	Y	3214	3069	0			257
11	27895	X	27895	-0-	-0-	-0-	24423	2	3472	9	Y	3156	3312	0			101
12	28737	X	19364	-0-	-9373	-0-	16161	2	3203	9	Y	2912	2841	0			172
01	28737	X	8810	-0-	-19927	-0-	5218	2	3592	9	Y	3265	3261	0			176
02	26040	X	13144	-0-	-12896	-0-	4	1	10087	2	Y	2775	2820	0			131
							3053	9									

KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U WELL #: B 2H RRCID -> 291926 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.12170 - 25144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56430	X	8515	-0-	-47915	-0-	5058	2	16	4	Y	3128	3145	0			174
							3441	9									
10	58311	X	54562	-0-	-3749	-0-	50816	2	3746	9	Y	3405	3230	0			349
11	55140	X	50369	-0-	-4771	-0-	46989	2	18	4	Y	3056	3241	0			164
							3362	9									
12	54653	X	50320	-0-	-4333	-0-	46874	2	3446	9	Y	3133	3056	0			241
01	54591	X	43710	-0-	-10881	-0-	40831	2	2879	9	Y	2617	2623	0			235
02	49308	X	43211	-0-	-6097	-0-	40429	2	2782	9	Y	2529	2520	0			244

KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U WELL #: A 1H RRCID -> 291934 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.11679 - 24597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55380	X	-0-	-0-	-55380	-0-					Y	4522	4513	0			252
10	57226	X	43846	-0-	-13380	-0-	39033	2	4813	9	Y	4375	4179	0			448
11	55380	X	44561	-0-	-10819	-0-	40186	2	15	4	Y	3964	4200	0			212
							4360	9									
12	57009	X	45745	-0-	-11264	-0-	42085	2	3660	9	Y	3327	3283	0			256
01	57009	X	42000	-0-	-15009	-0-	38230	2	3770	9	Y	3427	3375	0			308
02	41580	X	40486	-0-	-1094	-0-	36963	2	3523	9	Y	3203	3202	0			309

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 5H RRCID -> 291947 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	18474	2	1868	9	Y	1698	1719	0			129
10	14415	X	11559	-0-	-2856	-0-	9932	2	1627	9	Y	1479	1471	0			137
11	11370	X	9069	-0-	-2301	-0-	7890	2	1179	9	Y	1072	1066	0			143
12	21018	X	15062	-0-	-5956	-0-	12828	2	2234	9	Y	2031	1955	0			219
01	21018	X	8678	-0-	-12340	-0-	7213	2	1465	9	Y	1332	1379	0			172
02	18984	X	13148	-0-	-5836	-0-	11961	2	1187	9	Y	1079	1038	0			213

BUZZARD NORTH 6972 WELL #: S 3H RRCID -> 292126 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24570	X	16134	-0-	-8436	-0-	13928	2	2206	9	Y	2005	2184	0			186
10	25389	X	17185	-0-	-8204	-0-	14807	2	2378	9	Y	2162	2007	0			341
11	24570	X	16829	-0-	-7741	-0-	14319	2	1	4	Y	2281	2349	0			273
							2509	9									
12	18290	X	8969	-0-	-9321	-0-	6012	2	72	4	Y	2623	2540	0			356
							2885	9									
01	18290	X	7667	-0-	-10623	-0-	5302	2	110	4	Y	2050	2189	0			217
							2255	9									
02	15708	X	10183	-0-	-5525	-0-	8079	2	26	4	Y	1889	1843	0			263
							2078	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33990	X	33431	-0-		-559	-0-	29455	2	5	4	Y	3610	3648	0			122
								3971	9									
10	33824	X	33824	-0-		-0-	-0-	29972	2	3852	9	Y	3502	3344	0			280
11	32760	X	15113	-0-		-17647	-0-	11263	2	3850	9	Y	3500	3668	0			112
12	34638	X	34638	-0-		-0-	-0-	30797	2	3841	9	Y	3492	3398	0			206
01	34534	X	33094	-0-		-1440	-0-	29421	2	3673	9	Y	3339	3365	0			180
02	31192	X	29179	-0-		-2013	-0-	11	1	25946	2	Y	2929	2971	0			138
								3222	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 3HU RRCID -> 292833 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10503 - 20567

09	23310	X	15629	-0-		-7681	-0-	12979	2	2650	9	Y	2409	2423	0			182
10	25513	X	16008	-0-		-9505	-0-	13647	2	2361	9	Y	2146	2133	0			195
11	24690	X	17910	-0-		-6780	-0-	14775	2	3135	9	Y	2850	2726	0			319
12	25482	X	17884	-0-		-7598	-0-	15487	2	2397	9	Y	2179	2254	0			244
01	22940	X	13570	-0-		-9370	-0-	11555	2	2015	9	Y	1832	1724	0			352
02	16716	X	14979	-0-		-1737	-0-	13629	2	1350	9	Y	1227	1282	0			297

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 7H RRCID -> 292895 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10780 - 15620

09	29340	X	26240	-0-		-3100	-0-	24865	2	1375	9	Y	1250	1227	0			94
10	29388	X	27897	-0-		-1491	-0-	26548	2	1349	9	Y	1226	1209	0			111
11	28440	X	24380	-0-		-4060	-0-	23137	2	1243	9	Y	1130	1115	0			126
12	27125	X	26134	-0-		-991	-0-	24801	2	1333	9	Y	1212	1203	0			135
01	27931	X	17713	-0-		-10218	-0-	16813	2	900	9	Y	818	796	0			157
02	25228	X	12564	-0-		-12664	-0-	12110	2	454	9	Y	413	470	0			100

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 2HU RRCID -> 292896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10467 - 20531

09	38790	X	33206	-0-		-5584	-0-	29045	2	4161	9	Y	3783	3678	0			286
10	37107	X	31546	-0-		-5561	-0-	27733	2	3813	9	Y	3466	3437	0			315
11	29158	X	29158	-0-		-0-	-0-	25551	2	3607	9	Y	3279	3227	0			367
12	34317	X	31448	-0-		-2869	-0-	27756	2	3692	9	Y	3356	3348	0			375
01	34317	X	21351	-0-		-12966	-0-	18987	2	2364	9	Y	2149	2111	0			413
02	30996	X	13268	-0-		-17728	-0-	12095	2	1173	9	Y	1066	1221	0			258

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 293023 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10848 - 20915

09	43290	X	27851	-0-		-15439	-0-	174	1	24346	2	Y	3028	2957	0			206
								3331	9									
10	44733	X	20747	-0-		-23986	-0-	169	1	17953	2	Y	2386	2420	0			172
								2625	9									
11	39120	X	14125	-0-		-24995	-0-	89	1	12863	2	Y	1066	1163	0			75
								1173	9									
12	40424	X	13646	-0-		-26778	-0-	105	1	12463	2	Y	980	971	0			84
								1078	9									
01	33759	X	18226	-0-		-15533	-0-	182	1	17057	2	Y	897	901	0			80
								987	9									
02	30492	X	9114	-0-		-21378	-0-	105	1	8232	2	Y	706	691	0			95
								777	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 21HU RRCID -> 293027 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10227 - 19977

09	38415	X	38415	-0-		-0-	-0-	33919	2	4496	9	Y	4087	3990	0			309
10	42339	X	42339	-0-		-0-	-0-	37852	2	4487	9	Y	4079	4018	0			370
11	40860	X	40460	-0-		-400	-0-	36225	2	4235	9	Y	3850	3789	0			431
12	42160	X	40189	-0-		-1971	-0-	35769	2	4420	9	Y	4018	4000	0			449
01	42470	X	28426	-0-		-14044	-0-	25304	2	3122	9	Y	2838	2742	0			545
02	38360	X	28369	-0-		-9991	-0-	25720	2	2649	9	Y	2408	2370	0			583

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
09	10770	X	7790	-0-	-2980	-0-	6511	2	1279	9	Y	1163	1117	0			88
10	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	10697	2	1700	9	Y	1545	1493	0			140
11	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	10876	2	1682	9	Y	1529	1498	0			171
12	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	9580	2	1557	9	Y	1415	1428	0			158
01	12462	X	9438	-0-	-3024	-0-	8297	2	1141	9	Y	1037	996	0			199
02	11732	X	7392	-0-	-4340	-0-	5884	2	1508	9	Y	1371	1238	0			332

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
09	28680	X	23037	-0-	-5643	-0-	21817	2	1220	9	Y	1109	1087	0			84
10	23095	X	18483	-0-	-4612	-0-	17450	2	1033	9	Y	939	938	0			85
11	18000	X	17061	-0-	-939	-0-	16059	2	1002	9	Y	911	894	0			102
12	23808	X	18801	-0-	-5007	-0-	17686	2	1115	9	Y	1014	1003	0			113
01	23808	X	13247	-0-	-10561	-0-	12662	2	585	9	Y	532	543	0			102
02	21504	X	8432	-0-	-13072	-0-	8010	2	422	9	Y	384	393	0			93

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
09	31089	X	31089	-0-	-0-	-0-	195	1	27202	2	Y	3356	3390	0			228
							3692	9									
10	52173	X	24434	-0-	-27739	-0-	199	1	21214	2	Y	2746	2776	0			198
							3021	9									
11	50490	X	36723	-0-	-13767	-0-	224	1	32231	2	Y	3880	3805	0			273
							4268	9									
12	52173	X	27942	-0-	-24231	-0-	204	1	24245	2	Y	3175	3176	0			272
							3493	9									
01	39804	X	26946	-0-	-12858	-0-	248	1	23192	2	Y	3187	3175	0			284
							3506	9									
02	35952	X	21085	-0-	-14867	-0-	228	1	17851	2	Y	2733	2648	0			369
							3006	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50880	X	29349	-0-	-21531	-0-	182	1	25331	2	Y	3487	3490	0			237
							3836	9									
10	52576	X	28147	-0-	-24429	-0-	228	1	24356	2	Y	3239	3243	0			233
							3563	9									
11	50880	X	28379	-0-	-22501	-0-	171	1	24596	2	Y	3284	3286	0			231
							3612	9									
12	40052	X	28519	-0-	-11533	-0-	206	1	24577	2	Y	3396	3336	0			291
							3736	9									
01	45787	X	19476	-0-	-26311	-0-	179	1	16804	2	Y	2266	2355	0			202
							2493	9									
02	41356	X	21869	-0-	-19487	-0-	239	1	18704	2	Y	2660	2503	0			359
							2926	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23010	X	13378	-0-	-9632	-0-	88	1	12226	2	Y	967	1012	0			66
							1064	9									
10	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	112	1	11960	2	Y	995	989	0			72
							1095	9									
11	25866	X	25866	-0-	-0-	-0-	163	1	23519	2	Y	1985	1917	0			140
							2184	9									
12	18569	X	18282	-0-	-287	-0-	139	1	16569	2	Y	1431	1448	0			123
							1574	9									
01	21824	X	3849	-0-	-17975	-0-	38	1	3590	2	Y	201	306	0			18
							221	9									
02	24136	X	6742	-0-	-17394	-0-	83	1	6507	2	Y	138	137	0			19
							152	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56970	X	35289	-0-	-21681	-0-	219	1	30483	2	Y	4170	4151	0			283
							4587	9									
10	58869	X	38535	-0-	-20334	-0-	313	1	33368	2	Y	4413	4378	0			318
							4854	9									
11	56970	X	43111	-0-	-13859	-0-	262	1	37833	2	Y	4560	4558	0			320
							5016	9									
12	40765	X	38672	-0-	-2093	-0-	285	1	33922	2	Y	4059	4032	0			347
							4465	9									
01	62713	X	37220	-0-	-25493	-0-	330	1	30908	2	Y	5438	5301	0			484
							5982	9									
02	56644	X	32982	-0-	-23662	-0-	368	1	28859	2	Y	3414	3437	0			461
							3755	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63187	X	63187	-0-	-0-	-0-	60550	2	186	4	Y	2228	2322	0			124
							2451	9									
10	48019	X	14450	-0-	-33569	-0-	12743	2	1707	9	Y	1552	1517	0			159
11	42780	X	41782	-0-	-998	-0-	37478	2	14	4	Y	3900	3850	0			209
							4290	9									
12	65286	X	29444	-0-	-35842	-0-	26244	2	3200	9	Y	2909	2894	0			224
01	65286	X	23138	-0-	-42148	-0-	19977	2	3161	9	Y	2874	2840	0			258
02	58968	X	31611	-0-	-27357	-0-	27828	2	3783	9	Y	3439	3365	0			332

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
09	26932	X	26932	-0-	-0-	-0-	166	1	23192	2	Y	3249	3225	0			221
							3574	9									
10	41757	X	31871	-0-	-9886	-0-	259	1	27655	2	Y	3597	3559	0			259
							3957	9									
11	40410	X	39916	-0-	-494	-0-	243	1	34987	2	Y	4260	4220	0			299
							4686	9									
12	41757	X	29229	-0-	-12528	-0-	213	1	25424	2	Y	3265	3285	0			279
							3592	9									
01	51894	X	32495	-0-	-19399	-0-	303	1	28340	2	Y	3502	3469	0			312
							3852	9									
02	46872	X	23649	-0-	-23223	-0-	257	1	20112	2	Y	2982	2891	0			403
							3280	9									

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
09	116770	X	116770	-0-	-0-	-0-	112542	2	345	4	Y	3530	3484	0			197
							3883	9									
10	50189	X	45655	-0-	-4534	-0-	41940	2	3715	9	Y	3377	3228	0			346
11	48570	X	39169	-0-	-9401	-0-	35615	2	13	4	Y	3219	3393	0			172
							3541	9									
12	120652	X	39349	-0-	-81303	-0-	35965	2	3384	9	Y	3076	3011	0			237
01	120652	X	18194	-0-	-102458	-0-	16556	2	1638	9	Y	1489	1592	0			134
02	108976	X	25417	-0-	-83559	-0-	23184	2	2233	9	Y	2030	1968	0			196

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47010	X	-0-	-0-	-47010	-0-					Y	2204	2205	0	123
10	48577	X	45671	-0-	-2906	-0-	42782	2	2889	9	Y	2626	2480	0	269
11	47010	X	41889	-0-	-5121	-0-	39127	2	15	4	Y	2497	2632	0	134
							2747	9							
12	48391	X	25461	-0-	-22930	-0-	23893	2	1568	9	Y	1425	1449	0	110
01	45694	X	25005	-0-	-20689	-0-	22650	2	2355	9	Y	2141	2058	0	193
02	41272	X	10690	-0-	-30582	-0-	9854	2	836	9	Y	760	880	0	73

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	1509	1459	0	115
10	15934	X	9860	-0-	-6074	-0-	8215	2	1645	9	Y	1495	1472	0	138
11	15420	X	3015	-0-	-12405	-0-	2226	2	789	9	Y	717	759	0	96
12	13392	X	12117	-0-	-1275	-0-	9517	2	2600	9	Y	2364	2205	0	255
01	9889	X	9710	-0-	-179	-0-	8244	2	1466	9	Y	1333	1416	0	172
02	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	8387	2	1201	9	Y	1092	1049	0	215

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10920	X	10579	-0-	-341	-0-	9307	2	1272	9	Y	1156	1142	0	88
10	11284	X	5865	-0-	-5419	-0-	4795	2	1070	9	Y	973	971	0	90
11	10920	X	2030	-0-	-8890	-0-	1587	2	443	9	Y	403	439	0	54
12	10943	X	4504	-0-	-6439	-0-	4155	2	349	9	Y	317	337	0	34
01	10943	X	8122	-0-	-2821	-0-	6789	2	1333	9	Y	1212	1089	0	157
02	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	13492	2	1408	9	Y	1280	1185	0	252

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43921	X	43921	-0-	-0-	-0-	38642	2	7	4	Y	4793	4757	0	326
							5272	9							
10	39468	X	39468	-0-	-0-	-0-	34925	2	4543	9	Y	4130	3955	0	501
11	35287	X	35287	-0-	-0-	-0-	30612	2	1	4	Y	4249	4372	0	378
							4674	9							
12	45384	X	30843	-0-	-14541	-0-	26582	2	4261	9	Y	3874	3895	0	357
01	45384	X	20927	-0-	-24457	-0-	18605	2	2322	9	Y	2111	2245	0	223
02	40992	X	35166	-0-	-5826	-0-	30612	2	4554	9	Y	4140	3970	0	393

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48630	X	44004	-0-	-4626	-0-	38343	2	8	4	Y	5139	5261	0	350
							5653	9							
10	50251	X	38773	-0-	-11478	-0-	34172	2	4601	9	Y	4183	4026	0	507
11	48630	X	39618	-0-	-9012	-0-	34308	2	2	4	Y	4825	4903	0	429
							5308	9							
12	45477	X	43187	-0-	-2290	-0-	38388	2	4799	9	Y	4363	4390	0	402
01	45477	X	29045	-0-	-16432	-0-	26052	2	2993	9	Y	2721	2836	0	287
02	41076	X	24581	-0-	-16495	-0-	21476	2	3105	9	Y	2823	2842	0	268

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
09	36776	X	36776	-0-	-0-	-0-	32716	2	6	4	Y	3685	3905	0			251
							4054	9									
10	31314	X	31314	-0-	-0-	-0-	28114	2	3200	9	Y	2909	2807	0			353
11	36420	X	26304	-0-	-10116	-0-	22884	2	1	4	Y	3108	3185	0			276
							3419	9									
12	38006	X	17316	-0-	-20690	-0-	15079	2	2237	9	Y	2034	2123	0			187
01	38006	X	-0-	-0-	-38006	-0-					Y	2516	2438	0			265
02	34328	X	26650	-0-	-7678	-0-	24086	2	2564	9	Y	2331	2375	0			221

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
09	31230	X	21794	-0-	-9436	-0-	18086	2	3	4	Y	3368	3397	0			114
							3705	9									
10	32271	X	26027	-0-	-6244	-0-	22281	2	3746	9	Y	3405	3246	0			273
11	29160	X	9718	-0-	-19442	-0-	8279	2	1439	9	Y	1308	1539	0			42
12	26288	X	10199	-0-	-16089	-0-	7317	2	2882	9	Y	2620	2507	0			155
01	26071	X	4288	-0-	-21783	-0-	3489	2	799	9	Y	726	842	0			39
02	23548	X	6948	-0-	-16600	-0-	2	1	5149	2	Y	1634	1596	0			77
							1797	9									

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
09	30090	X	29163	-0-	-927	-0-	23795	2	4	4	Y	4876	4928	0			165
							5364	9									
10	31093	X	29658	-0-	-1435	-0-	24435	2	5223	9	Y	4748	4533	0			380
11	32166	X	32166	-0-	-0-	-0-	27370	2	4796	9	Y	4360	4601	0			139
12	30783	X	27198	-0-	-3585	-0-	22578	2	4620	9	Y	4200	4091	0			248
01	30783	X	25102	-0-	-5681	-0-	20295	2	4807	9	Y	4370	4383	0			235
02	30016	X	28575	-0-	-1441	-0-	11	1	23962	2	Y	4184	4221	0			198
							4602	9									

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
09	41070	X	40812	-0-	-258	-0-	35087	2	6	4	Y	5199	5206	0			176
							5719	9									
10	42191	X	37994	-0-	-4197	-0-	32473	2	5521	9	Y	5019	4793	0			402
11	35550	X	29322	-0-	-6228	-0-	23228	2	6094	9	Y	5540	5765	0			177
12	42160	X	26492	-0-	-15668	-0-	21137	2	5355	9	Y	4868	4757	0			288
01	42160	X	27309	-0-	-14851	-0-	23136	2	4173	9	Y	3794	3878	0			204
02	38080	X	31572	-0-	-6508	-0-	12	1	26619	2	Y	4492	4484	0			212
							4941	9									

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
09	34080	X	25379	-0-	-8701	-0-	20999	2	4	4	Y	3978	4006	0			135
							4376	9									
10	35216	X	32539	-0-	-2677	-0-	27788	2	4751	9	Y	4319	4108	0			346
11	34519	X	34519	-0-	-0-	-0-	30021	2	4498	9	Y	4089	4304	0			131
12	28489	X	27064	-0-	-1425	-0-	23108	2	3956	9	Y	3596	3515	0			212
01	32612	X	29841	-0-	-2771	-0-	25609	2	4232	9	Y	3847	3852	0			207
02	32228	X	26542	-0-	-5686	-0-	10	1	22799	2	Y	3394	3441	0			160
							3733	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
09	44490	X	31029	-0-	-13461	-0-	26445	2	5	4	Y	4163	4209	0			141
							4579	9									
10	45973	X	29898	-0-	-16075	-0-	25701	2	4197	9	Y	3815	3650	0			306
11	42240	X	32979	-0-	-9261	-0-	28818	2	4161	9	Y	3783	3968	0			121
12	41385	X	29648	-0-	-11737	-0-	25602	2	4046	9	Y	3678	3582	0			217
01	32054	X	31603	-0-	-451	-0-	27397	2	4206	9	Y	3824	3835	0			206
02	30772	X	26957	-0-	-3815	-0-	10	1	23296	2	Y	3319	3368	0			157
							3651	9									

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
09	42810	X	27824	-0-	-14986	-0-	23815	2	4	4	Y	3641	3646	0			123
							4005	9									
10	44237	X	28492	-0-	-15745	-0-	24567	2	3925	9	Y	3568	3405	0			286
11	39990	X	13103	-0-	-26887	-0-	9388	2	3715	9	Y	3377	3555	0			108
12	41106	X	36209	-0-	-4897	-0-	32756	2	3453	9	Y	3139	3062	0			185
01	28737	X	23429	-0-	-5308	-0-	19927	2	3502	9	Y	3184	3198	0			171
02	27627	X	27627	-0-	-0-	-0-	11	1	24060	2	Y	3233	3251	0			153
							3556	9									

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
09	95070	X	79356	-0-	-15714	-0-	75048	2	2894	4	Y	1285	1299	0			60
							1414	9									
10	113688	X	113688	-0-	-0-	-0-	108606	2	2919	4	Y	1966	1919	0			107
							2163	9									
11	101610	X	84502	-0-	-17108	-0-	78823	2	4333	4	Y	1224	1270	0			61
							1346	9									
12	104997	X	92046	-0-	-12951	-0-	90328	2	25	4	Y	1539	1530	0			70
							1693	9									
01	113708	X	81527	-0-	-32181	-0-	79203	2	652	4	Y	1520	1368	0			222
							1672	9									
02	102704	X	46241	-0-	-56463	-0-	45390	2	851	9	Y	774	937	0			59

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
09	42000	X	38926	-0-	-3074	-0-	32121	2	6	4	Y	6181	6232	0			209
							6799	9									
10	42346	X	27045	-0-	-15301	-0-	22302	2	4743	9	Y	4312	4176	0			345
11	38880	X	38880	-0-	-0-	-0-	32494	2	6386	9	Y	5805	5964	0			186
12	40238	X	36209	-0-	-4029	-0-	30175	2	6034	9	Y	5485	5347	0			324
01	40238	X	26337	-0-	-13901	-0-	22059	2	4278	9	Y	3889	4004	0			209
02	36344	X	20037	-0-	-16307	-0-	7	1	16386	2	Y	3313	3366	0			156
							3644	9									

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
09	97928	X	97928	-0-	-0-	-0-	89643	2	3458	4	Y	4388	4380	0			203
							4827	9									
10	90508	X	90508	-0-	-0-	-0-	83346	2	2241	4	Y	4474	4435	0			242
							4921	9									
*11	95370	X	82911	-0-	-12459	-0-	74729	2	4108	4	Y	3704	3760	0			186
							4074	9									
*12	101184	X	76536	-0-	-24648	-0-	72682	2	20	4	Y	3485	3511	0			160
							3834	9									
*01	101184	X	64373	-0-	-36811	-0-	60381	2	497	4	Y	3177	2864	0			473
							3495	9									
02	91392	X	60300	-0-	-31092	-0-	57575	2	2725	9	Y	2477	2763	0			187

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. 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
09	71880	X	15065	-0-		-56815		-0-	12026	2	464	4	Y	2341	2456	0			109
									2575	9									
10	74276	X	-0-	-0-		-74276		-0-					Y	-0-	109	0			-0-
11	71880	X	6572	-0-		-65308		-0-	5019	2	276	4	Y	1161	1103	0			58
									1277	9									
12	65503	X	41263	-0-		-24240		-0-	34891	2	10	4	Y	5784	5577	0			265
									6362	9									
01	43834	X	37579	-0-		-6255		-0-	32075	2	264	4	Y	4764	4334	0			695
									5240	9									
02	25658	X	25658	-0-		-0-		-0-	22418	2	3240	9	Y	2945	3417	0			223

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. 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
09	85740	X	76626	-0-		-9114		-0-	72371	2	2792	4	Y	1330	1322	0			62
									1463	9									
10	91016	X	68915	-0-		-22101		-0-	65752	2	1768	4	Y	1268	1261	0			69
									1395	9									
11	88080	X	68792	-0-		-19288		-0-	64164	2	3528	4	Y	1000	1019	0			50
									1100	9									
12	91016	X	63237	-0-		-27779		-0-	61975	2	18	4	Y	1131	1129	0			52
									1244	9									
01	79174	X	61823	-0-		-17351		-0-	60243	2	496	4	Y	985	893	0			144
									1084	9									
02	71512	X	55694	-0-		-15818		-0-	54990	2	704	9	Y	640	736	0			48

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. 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
*07	65844	X	62156	-0-		-3688		-0-	55403	2	158	4	Y	5995	5956	0			219
									6595	9									
08	62031	X	47556	-0-		-14475		-0-	41081	2	291	4	Y	5622	5612	0			229
									6184	9									
*09	60030	X	46554	-0-		-13476		-0-	39232	2	1512	4	Y	5282	5262	0			249
									5810	9									
10	62155	X	46358	-0-		-15797		-0-	39235	2	1055	4	Y	5516	5466	0			299
									6068	9									
*11	60150	X	48029	-0-		-12121		-0-	39790	2	2188	4	Y	5501	5524	0			276
									6051	9									
12	62155	X	14474	-0-		-47681		-0-	11847	2	3	4	Y	2385	2552	0			109
									2624	9									
01	48205	X	24096	-0-		-24109		-0-	20111	2	166	4	Y	3472	3075	0			506
									3819	9									
02	44380	X	18124	-0-		-26256		-0-	15625	2	2499	9	Y	2272	2606	0			172

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	8143	X	8143	-0-		-0-		-0-	7886	3	257	9	N	234	362	1			175
10	7430	X	7430	-0-		-0-		-0-	7197	3	233	9	N	212	178	1			209
11	6877	X	6877	-0-		-0-		-0-	6692	3	185	9	N	168	173	1			204
12	6971	X	6971	-0-		-0-		-0-	6742	3	229	9	N	208	178	1			234
01	6468	X	6468	-0-		-0-		-0-	6300	3	168	9	N	153	183	1			204
02	4872	X	426	-0-		-4446		-0-	224	3	202	9	N	184	181	1			207

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
POINT ENERGY PARTNERS PETRO, LLC 668897
DIRE WOLF 70 WC A WELL #: RRCID -> 298166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9502 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		448	-0-	448	838	397	2	51	9	Y	46	53	0			7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	838					Y	87	83	0			11
11	838	X	-0-	-0-	-838	-0-					Y	70	73	0			8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	85	0			15
*01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	71	78	0			8
02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	554	3	85	9	Y	77	74	0			11

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		12960	-0-	12960	32349	11244	2	1716	9	Y	1560	1605	0			-0-
10	45383	X	13034	-0-	-32349	-0-	11535	2	1499	9	Y	1363	1309	0			54
11	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	15208	3	1201	9	Y	1092	1127	0			19
12	18745	X	18745	-0-	-0-	-0-	17041	3	1704	9	Y	1549	1432	0			136
*01	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	13279	3	1231	9	Y	1119	1238	0			17
02	15316	X	6656	-0-	-8660	-0-	5666	3	990	9	Y	900	876	0			41

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	12930	3	2276	9	Y	2069	2124	1			60
10	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	14468	3	2175	9	Y	1977	1790	1			247
11	26023	X	26023	-0-	-0-	-0-	22045	3	3978	9	Y	3616	3768	1			95
12	16058	X	15576	-0-	-482	-0-	13581	3	1995	9	Y	1814	1831	1			78
*01	16647	X	11436	-0-	-5211	-0-	10002	3	1434	9	Y	1304	1204	1			178
02	24276	X	11531	-0-	-12745	-0-	10031	3	1500	9	Y	1364	1362	1			180

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
09	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	6740	2	1120	9	Y	1018	1018	0			-0-
10	6107	X	4287	-0-	-1820	-0-	3341	2	946	9	Y	860	825	0			35
11	8250	X	2433	-0-	-5817	-0-	1596	3	837	9	Y	761	785	0			11
12	8525	X	2790	-0-	-5735	-0-	1677	3	1113	9	Y	1012	935	0			88
*01	8525	X	2110	-0-	-6415	-0-	1307	3	803	9	Y	730	808	0			10
02	6804	X	1406	-0-	-5398	-0-	590	3	816	9	Y	742	715	0			37

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
09	17850	X	2111	-0-	-15739	-0-	1489	2	622	9	Y	565	633	0			62
10	18445	X	2122	-0-	-16323	-0-	1548	2	574	9	Y	522	504	0			80
11	17850	X	-0-	-0-	-17850	-0-					Y	393	405	0			68
12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	522	482	0			108
*01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	376	417	0			67
02	1960	X	512	-0-	-1448	-0-	94	3	418	9	Y	380	368	0			79

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
09	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	4679	2	822	9	Y	747	816	0			33
10	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	5543	2	774	9	Y	704	677	0			60
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	589	608	0			41
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	784	724	0			101
*01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	564	625	0			40
02	5712	X	4873	-0-	-839	-0-	4238	3	635	9	Y	577	554	0			63

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
09	23820	X	19690	-0-	-4130	-0-	17916	3	1774	9	Y	1613	1671	1			46
10	24614	X	16499	-0-	-8115	-0-	13683	3	2816	9	Y	2560	2286	1			320
11	27106	X	27106	-0-	-0-	-0-	23083	3	4023	9	Y	3657	3881	1			96
12	23250	X	12176	-0-	-11074	-0-	10593	3	1583	9	Y	1439	1473	1			62
*01	22444	X	8854	-0-	-13590	-0-	7766	3	1088	9	Y	989	916	1			135
02	25312	X	10704	-0-	-14608	-0-	9409	3	1295	9	Y	1177	1156	1			156

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
09	T. A.		1142	-0-	1142	2393	1092	2	50	9	Y	45	70	0			54
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2393					Y	28	27	0			55
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2393					Y	12	13	0			54
12	2393	X	-0-	-0-	-2393	-0-					Y	16	15	0			55
*01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	12	13	0			54
02	T. A.		2029	-0-	2029	2029	2015	3	14	9	Y	13	12	0			55

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
09	20010	X	13381	-0-	-6629	-0-	12305	3	1076	9	Y	978	1004	0	1	8	36
10	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	21328	3	2187	9	Y	1988	1963	0			61
11	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	18739	3	1898	9	Y	1725	1705	0	1	8	80
12	19995	X	15677	-0-	-4318	-0-	14271	3	1406	9	Y	1278	1296	0	1	8	61
*01	23529	X	18583	-0-	-4946	-0-	16667	3	1916	9	Y	1742	1697	0			106
02	21252	X	9777	-0-	-11475	-0-	8894	3	883	9	Y	803	844	0	1	8	64

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
09	20700	X	20024	-0-	-676	-0-	17862	3	2162	9	N	1965	1893	0	2	8	152
10	21390	X	21252	-0-	-138	-0-	19088	3	2164	9	N	1967	2055	0			64
11	20700	X	19501	-0-	-1199	-0-	17832	3	1669	9	N	1517	1503	0	1	8	77
12	41306	X	41306	-0-	-0-	-0-	39513	3	1793	9	N	1630	1615	0	3	8	89
*01	40134	X	40134	-0-	-0-	-0-	38646	3	1488	9	N	1353	1348	0			94
02	42487	X	42487	-0-	-0-	-0-	40551	3	1936	9	N	1760	1748	0	3	8	103

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
09	11130	X	3043	-0-	-8087	-0-	2384	3	659	9	Y	599	649	0			35
10	11501	X	432	-0-	-11069	-0-	414	3	18	9	Y	16	50	0			1
11	4080	X	913	-0-	-3167	-0-	913	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	4216	X	34	-0-	-4182	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	-0-					-0-

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	3819	3	785	9	Y	714	737	0			4
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	3484	3	768	9	Y	698	693	0			9
11	3960	X	2324	-0-	-1636	-0-	1686	3	638	9	Y	580	580	0			9
12	4743	X	2361	-0-	-2382	-0-	1725	3	636	9	Y	578	580	0			7
*01	4743	X	2003	-0-	-2740	-0-	1464	3	539	9	Y	490	487	0			10
02	4284	X	2384	-0-	-1900	-0-	1765	3	619	9	Y	563	556	0			17

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21780	X	16278	-0-	-5502	-0-	14773	3	1505	9	Y	1368	1362	0	1	8	151
10	25048	X	6018	-0-	-19030	-0-	5427	3	591	9	Y	537	569	0			119
11	24240	X	16189	-0-	-8051	-0-	14306	3	1883	9	Y	1712	1669	0			162
12	25048	X	9294	-0-	-15754	-0-	7978	3	1316	9	Y	1196	1185	0			173
*01	22661	X	10212	-0-	-12449	-0-	8267	3	1945	9	Y	1768	1873	0			68
02	15204	X	11110	-0-	-4094	-0-	9278	3	1832	9	Y	1665	1601	0	1	8	131

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	12936	3	1541	9	Y	1401	1408	0	1	8	52
10	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	12527	3	1714	9	Y	1558	1562	0			48
11	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	12340	3	1582	9	Y	1438	1420	0			66
12	14973	X	13379	-0-	-1594	-0-	11799	3	1580	9	Y	1436	1432	0	1	8	69
*01	14973	X	11735	-0-	-3238	-0-	10610	3	1125	9	Y	1023	1029	0			63
02	13524	X	10468	-0-	-3056	-0-	9410	3	1058	9	Y	962	948	0	1	8	76

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21960	X	21148	-0-	-812	-0-	19593	3	1555	9	N	1414	1397	0	1	8	128
10	21917	X	21114	-0-	-803	-0-	19567	3	1547	9	N	1406	1431	0			103
11	21210	X	19613	-0-	-1597	-0-	18204	3	1409	9	N	1281	1265	0			119
12	21917	X	19050	-0-	-2867	-0-	17589	3	1461	9	N	1328	1311	0	1	8	135
*01	21855	X	16811	-0-	-5044	-0-	15609	3	1202	9	N	1093	1093	0			135
02	19740	X	17532	-0-	-2208	-0-	16231	3	1301	9	N	1183	1193	0	1	8	124

RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19021	X	19021	-0-	-0-	-0-	16517	3	2504	9	Y	2276	2347	0	2	8	26
10	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	20352	3	2652	9	Y	2411	2391	0			46
11	20083	X	20083	-0-	-0-	-0-	17640	3	2443	9	Y	2221	2219	0	1	8	47
12	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	18280	3	2473	9	Y	2248	2257	0	1	8	37
*01	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	15463	3	2096	9	Y	1905	1892	0			50
02	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	14980	3	2142	9	Y	1947	1924	0	2	8	71

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24900	X	17993	-0-	-6907	-0-	16586	3	1407	9	Y	1279	1297	0	1	8	84
10	21328	X	17938	-0-	-3390	-0-	16142	3	1796	9	Y	1633	1622	0			95
11	20640	X	15769	-0-	-4871	-0-	14209	3	1560	9	Y	1418	1427	0			86
12	19685	X	16962	-0-	-2723	-0-	14991	3	1971	9	Y	1792	1761	0	1	8	116
*01	18600	X	13573	-0-	-5027	-0-	12020	3	1553	9	Y	1412	1402	0			126
02	16800	X	15768	-0-	-1032	-0-	13914	3	1854	9	Y	1685	1692	0	1	8	118

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
09	25950	X	23402	-0-	-2548	-0-	21795	3	1607	9	Y	1461	1492	0	2	8	96
10	26815	X	23888	-0-	-2927	-0-	22149	3	1739	9	Y	1581	1585	0			92
11	24930	X	23951	-0-	-979	-0-	22240	3	1711	9	Y	1555	1552	0	1	8	94
12	25761	X	24327	-0-	-1434	-0-	22558	3	1769	9	Y	1608	1597	0	1	8	104
*01	25761	X	19598	-0-	-6163	-0-	18299	3	1299	9	Y	1181	1180	0			105
02	22344	X	22236	-0-	-108	-0-	20707	3	1529	9	Y	1390	1396	0	2	8	97

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
09	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	12601	3	1940	9	Y	1764	1817	0	1	8	164
10	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	12744	3	2195	9	Y	1995	1967	0			192
11	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	12143	3	1955	9	Y	1777	1677	0			292
12	15035	X	14760	-0-	-275	-0-	12969	3	1791	9	Y	1628	1713	0	1	8	206
*01	15035	X	13400	-0-	-1635	-0-	11720	3	1680	9	Y	1527	1486	0			247
02	13580	X	8839	-0-	-4741	-0-	7957	3	882	9	Y	802	875	0	1	8	173

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	29605	X	29605	-0-	-0-	-0-	26281	3	3324	9	Y	3022	3117	0	3	8	13
10	33201	X	33201	-0-	-0-	-0-	29834	3	3367	9	Y	3061	3033	0			41
11	31881	X	31881	-0-	-0-	-0-	28655	3	3226	9	Y	2933	2931	0	1	8	42
12	32542	X	32542	-0-	-0-	-0-	29332	3	3210	9	Y	2918	2928	0	2	8	30
*01	26390	X	26390	-0-	-0-	-0-	23785	3	2605	9	Y	2368	2352	0			46
02	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	22561	3	2839	9	Y	2581	2551	0	2	8	74

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
09	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	13598	3	1145	9	N	1041	1026	0	1	8	158
10	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	12898	3	1181	9	N	1074	1098	0			134
11	10890	X	7567	-0-	-3323	-0-	6879	3	688	9	N	625	628	0			131
12	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	727	636	0			222
*01	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	527	443	0			306
02	10164	X	7810	-0-	-2354	-0-	7173	3	637	9	N	579	689	0	1	8	195

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	559	577	0			74
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	459	455	0			78
11	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1036	3	470	9	Y	427	427	0			78
12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1444	3	466	9	Y	424	426	0			76
*01	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1232	3	400	9	Y	364	361	0			79
02	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1132	3	428	9	Y	389	385	0			83

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
09	27949	X	27949	-0-	-0-	-0-	25416	3	2533	9	Y	2303	2376	0	2	8	11
10	24297	X	24297	-0-	-0-	-0-	21642	3	2655	9	Y	2414	2392	0			33
11	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	21060	3	2506	9	Y	2278	2276	0	1	8	34
12	24346	X	24346	-0-	-0-	-0-	21895	3	2451	9	Y	2228	2236	0	1	8	25
*01	20975	X	20975	-0-	-0-	-0-	18861	3	2114	9	Y	1922	1909	0			38
02	19588	X	19588	-0-	-0-	-0-	17327	3	2261	9	Y	2055	2029	0	2	8	62

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	9300	X	2150	-0-	-7150	-0-	1636	3	514	9	Y	467	479	0			-0-
10	9610	X	2521	-0-	-7089	-0-	1985	3	536	9	Y	487	483	0			4
11	9300	X	2326	-0-	-6974	-0-	1822	3	504	9	Y	458	458	0			4
12	6076	X	2345	-0-	-3731	-0-	1848	3	497	9	Y	452	453	0			3
*01	2511	X	2020	-0-	-491	-0-	1592	3	428	9	Y	389	387	0			5
02	2268	X	2231	-0-	-37	-0-	1756	3	475	9	Y	432	427	0			10

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	10380	X	6556	-0-	-3824	-0-	6097	3	459	9	Y	417	408	0	1	8	46
10	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	378	340	0			84
11	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	617	643	0			58
12	12617	X	3754	-0-	-8863	-0-	3543	3	211	9	Y	192	222	0			28
*01	11222	X	6707	-0-	-4515	-0-	6414	3	293	9	Y	266	284	0			10
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7491	3	321	9	Y	292	278	0	1	8	23

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
09	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	16973	3	1630	9	Y	1482	1485	0	1	8	82
10	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	16524	3	1482	9	Y	1347	1310	0			119
11	17280	X	16428	-0-	-852	-0-	15354	3	1074	9	Y	976	1006	0			89
12	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	19397	3	1454	9	Y	1322	1319	0	1	8	91
*01	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	18164	3	1694	9	Y	1540	1454	0			177
02	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	16747	3	1696	9	Y	1542	1562	0	2	8	155

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
09	75924	X	75924	-0-	-0-	-0-	73291	3	2633	9	Y	2394	2422	0	5	8	169
10	67860	X	67860	-0-	-0-	-0-	65439	3	2421	9	Y	2201	2252	0	1	8	117
11	72568	X	72568	-0-	-0-	-0-	69921	3	2647	9	Y	2406	2408	0	2	8	113
12	75997	X	75997	-0-	-0-	-0-	72922	3	3075	9	Y	2795	2754	0	4	8	150
*01	63279	X	63279	-0-	-0-	-0-	61016	3	2263	9	Y	2057	2086	0			121
02	64199	X	64199	-0-	-0-	-0-	61357	3	2842	9	Y	2584	2584	0	5	8	116

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	-0-					111
10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	4	4	0			111
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-	111	0			-0-
12	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1137	3	200	9	Y	182					182
*01	605	X	605	-0-	-0-	-0-	541	3	64	9	Y	58	115	0			125
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	125	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	8463	-0-	-2337	-0-	7423	3	1040	9	Y	945	931	0	1	8	95
10	13206	X	8816	-0-	-4390	-0-	7628	3	1188	9	Y	1080	1085	0			90
11	12780	X	5825	-0-	-6955	-0-	4766	3	1059	9	Y	963	974	0			79
12	13206	X	8999	-0-	-4207	-0-	8519	3	480	9	Y	436	488	0	1	8	26
*01	10974	X	8126	-0-	-2848	-0-	7416	3	710	9	Y	645	543	0			128
02	7952	X	4696	-0-	-3256	-0-	4106	3	590	9	Y	536	624	0			40

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14940	X	14442	-0-	-498	-0-	13430	3	1012	9	N	920	901	0	1	8	292
10	15438	X	13381	-0-	-2057	-0-	12413	3	968	9	N	880	898	0			274
11	14430	X	13269	-0-	-1161	-0-	12216	3	1053	9	N	957	946	0			285
12	14911	X	13773	-0-	-1138	-0-	12619	3	1154	9	N	1049	1126	0	1	8	207
*01	14911	X	10748	-0-	-4163	-0-	9787	3	961	9	N	874	872	0			209
02	13468	X	12176	-0-	-1292	-0-	11193	3	983	9	N	894	851	0	1	8	251

THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46105	X	46105	-0-	-0-	-0-	43138	3	2967	9	Y	2697	2708	0	4	8	265
10	52274	X	52274	-0-	-0-	-0-	48803	3	3471	9	Y	3155	3195	0	1	8	224
11	47937	X	47937	-0-	-0-	-0-	44678	3	3259	9	Y	2963	2930	0	2	8	255
12	47819	X	47819	-0-	-0-	-0-	44490	3	3329	9	Y	3026	2987	0	3	8	291
*01	45840	X	45840	-0-	-0-	-0-	42498	3	3342	9	Y	3038	2963	0			366
02	42619	X	42619	-0-	-0-	-0-	39480	3	3139	9	Y	2854	2907	0	8	8	305

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	4140	-0-	-2370	-0-	3842	3	298	9	Y	271	295	0			19
10	6727	X	4352	-0-	-2375	-0-	3839	3	513	9	Y	466	460	0			25
11	4650	X	3644	-0-	-1006	-0-	3120	3	524	9	Y	476	479	0			22
12	4805	X	4164	-0-	-641	-0-	3694	3	470	9	Y	427	426	0			23
*01	4805	X	4187	-0-	-618	-0-	3880	3	307	9	Y	279	286	0			16
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	5960	3	173	9	Y	157	165	0	1	8	7

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	X	14	-0-	-316	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	11465	3	617	9	N	561	530	0			31
11	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	641	3	659	9	N	599	594	0			36
12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1539	3	264	9	N	240	249	0			27
*01	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	104	104	0			27
02	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	8	34	0			1

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
09	4020	X	3792	-0-	-228	-0-	3224	3	568	9	Y	516	515	0			57
10	4464	X	3605	-0-	-859	-0-	2954	3	651	9	Y	592	579	0			70
11	4320	X	3483	-0-	-837	-0-	2799	3	684	9	Y	622	611	0			81
12	4464	X	3081	-0-	-1383	-0-	2641	3	440	9	Y	400	420	0			61
*01	3999	X	3226	-0-	-773	-0-	2817	3	409	9	Y	372	384	0			49
02	3528	X	1951	-0-	-1577	-0-	1766	3	185	9	Y	168	194	0			23

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
09	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-	14196	3	967	9	N	879	871	0	1	8	57
10	15624	X	6941	-0-	-8683	-0-	6050	3	891	9	N	810	823	0			44
11	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	954	941	0			57
12	15655	X	9409	-0-	-6246	-0-	8729	3	680	9	N	618	605	0			70
*01	15655	X	3328	-0-	-12327	-0-	3101	3	227	9	N	206	222	0			54
02	14140	X	7825	-0-	-6315	-0-	7430	3	395	9	N	359	358	0	1	8	54

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
09	22620	X	19965	-0-		-2655	-0-	17917	3	2048	9	Y	1862	1869	0	2	8	132
10	23622	X	22269	-0-		-1353	-0-	19940	3	2329	9	Y	2117	2136	0			113
11	22860	X	22724	-0-		-136	-0-	20549	3	2175	9	Y	1977	1996	0	1	8	93
12	23622	X	22077	-0-		-1545	-0-	19763	3	2314	9	Y	2104	2083	0	1	8	113
*01	23895	X	23895	-0-		-0-	-0-	21623	3	2272	9	Y	2065	2057	0			121
02	30329	X	30329	-0-		-0-	-0-	27161	3	3168	9	Y	2880	2870	0	2	8	129

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
09	11924	X	11924	-0-		-0-	-0-	9757	3	2167	9	N	1970	1984	0	1	8	128
10	9979	X	9979	-0-		-0-	-0-	7799	3	2180	9	N	1982	2002	0			108
11	30012	X	30012	-0-		-0-	-0-	27729	3	2283	9	N	2075	2057	0	1	8	125
12	11357	X	11357	-0-		-0-	-0-	9875	3	1482	9	N	1347	1318	0	1	8	153
*01	8618	X	7421	-0-		-1197	-0-	6500	3	921	9	N	837	769	0			221
02	12857	X	12857	-0-		-0-	-0-	11503	3	1354	9	N	1231	1266	0	1	8	185

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2670	X	1254	-0-		-1416	-0-	1135	3	119	9	Y	108	100	0			8
10	2263	X	2147	-0-		-116	-0-	2146	3	1	9	Y	1	9	0			-0-
11	2310	X	-0-	-0-		-2310	-0-					Y	14	13	0			1
12	2387	X	-0-	-0-		-2387	-0-					Y	477	452	0			26
*01	2387	X	1483	-0-		-904	-0-	1218	3	265	9	Y	241	253	0			14
02	1932	X	1103	-0-		-829	-0-	964	3	139	9	Y	126	134	0			6

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
09	15347	X	15347	-0-		-0-	-0-	14332	3	1015	9	Y	923	963	0	1	8	54
10	18940	X	18940	-0-		-0-	-0-	17828	3	1112	9	Y	1011	973	0			92
11	26643	X	26643	-0-		-0-	-0-	24976	3	1667	9	Y	1515	1500	0	1	8	106
12	24091	X	24091	-0-		-0-	-0-	22548	3	1543	9	Y	1403	1374	0	1	8	134
*01	18941	X	18026	-0-		-915	-0-	16440	3	1586	9	Y	1442	1378	0			198
02	24864	X	13407	-0-		-11457	-0-	12089	3	1318	9	Y	1198	1279	0	1	8	116

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
09	18629	X	18629	-0-		-0-	-0-	18605	3	24	9	Y	22	22	0	1	8	1
10	9765	X	8916	-0-		-849	-0-	8914	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
11	7980	X	-0-	-0-		-7980	-0-					Y	17	17	0			-0-
12	14632	X	4459	-0-		-10173	-0-	4347	3	112	9	Y	102	95	0			7
*01	14632	X	7777	-0-		-6855	-0-	7567	3	210	9	Y	191	187	0			11
02	17388	X	2767	-0-		-14621	-0-	2688	3	79	9	Y	72	76	0			7

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
09	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					27
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	1	1	0			27
11	1230	X	979	-0-	-251	-0-	680	3	299	9	Y	272	221	0			78
12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	415	3	44	9	Y	40	32	0			86
*01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	427	3	31	9	Y	28	54	0			60
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	1984	3	215	9	Y	195	115	0			140

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
09	14850	X	13919	-0-	-931	-0-	12214	3	1705	9	Y	1550	1572	0	1	8	170
10	15345	X	13918	-0-	-1427	-0-	12212	3	1706	9	Y	1551	1537	0			184
11	14310	X	13128	-0-	-1182	-0-	11555	3	1573	9	Y	1430	1428	0			186
12	14787	X	12709	-0-	-2078	-0-	11078	3	1631	9	Y	1483	1443	0	1	8	225
*01	14787	X	10247	-0-	-4540	-0-	8869	3	1378	9	Y	1253	1314	0			164
02	12992	X	10784	-0-	-2208	-0-	9049	3	1735	9	Y	1577	1524	0	1	8	216

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
09	T. A.		9884	-0-	9884	21860	9875	3	9	9	Y	8	11	0	1	8	-0-
10	T. A.		6909	-0-	6909	28769	6900	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
11	T. A.		5444	-0-	5444	34213	5437	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	34311	X	98	-0-	-34213	-0-	86	3	12	9	Y	11	10	0			1
*01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	4931	3	1085	9	Y	986	933	0			54
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	4566	3	894	9	Y	813	793	0			74

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
09	15630	X	13350	-0-	-2280	-0-	12972	3	378	9	Y	344	349	0	1	8	9
10	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9141	3	194	9	Y	176	179	0			6
11	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10120	3	197	9	Y	179	180	0			5
12	13795	X	6598	-0-	-7197	-0-	6436	3	162	9	Y	147	142	0			10
*01	13795	X	4243	-0-	-9552	-0-	4022	3	221	9	Y	201	200	0			11
02	12460	X	2791	-0-	-9669	-0-	2684	3	107	9	Y	97	99	0			9

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	6661	3	1294	9	N	1176	1156	0	1	8	46
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	2907	3	876	9	N	796	814	0			28
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	3837	3	917	9	N	834	823	0			39
12	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	4569	3	1151	9	N	1046	1036	0			49
*01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2292	3	504	9	N	458	471	0			36
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	3864	3	908	9	N	825	802	0	1	8	58

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

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-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

09	36507	X	36507	-0-	-0-	-0-	32765	3	3742	9	N	3402	3426	0	3	8	134
10	28352	X	28352	-0-	-0-	-0-	24457	3	3895	9	N	3541	3549	0			126
11	29180	X	29180	-0-	-0-	-0-	25363	3	3817	9	N	3470	3431	0	1	8	164
12	28502	X	28502	-0-	-0-	-0-	24450	3	4052	9	N	3684	3675	0	1	8	172
*01	22000	X	22000	-0-	-0-	-0-	19083	3	2917	9	N	2652	2615	0			209
02	22441	X	22441	-0-	-0-	-0-	19448	3	2993	9	N	2721	2737	0	2	8	191

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

09	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	10736	3	627	9	Y	570	607	0	1	8	15
10	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	14979	3	277	9	Y	252	259	0			8
11	23662	X	23662	-0-	-0-	-0-	23282	3	380	9	Y	345	343	0	1	8	9
12	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16509	3	317	9	Y	288	276	0	1	8	20
*01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4260	3	13	9	Y	12	31	0			1
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-	1	0			-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 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
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	2878	3	397	9	Y	361	335	0			26
10	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	2749	3	283	9	Y	257	269	0			14
11	3600	X	3282	-0-	-318	-0-	2860	3	422	9	Y	384	380	0			18
12	3720	X	2634	-0-	-1086	-0-	2213	3	421	9	Y	383	380	0			21
*01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	273	278	0			16
02	3052	X	2644	-0-	-408	-0-	2310	3	334	9	Y	304	306	0			14

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225

09	36225	X	36225	-0-	-0-	-0-	32569	3	3656	9	N	3324	3335	0	3	8	131
10	30494	X	30494	-0-	-0-	-0-	26544	3	3950	9	N	3591	3594	0			128
11	34560	X	34560	-0-	-0-	-0-	30251	3	4309	9	N	3917	3859	0	1	8	185
12	33738	X	33738	-0-	-0-	-0-	29162	3	4576	9	N	4160	4149	0	2	8	194
*01	26400	X	26400	-0-	-0-	-0-	23048	3	3352	9	N	3047	3001	0			240
02	26756	X	26756	-0-	-0-	-0-	23368	3	3388	9	N	3080	3102	0	2	8	216

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049

09	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	11936	3	859	9	Y	781	794	0	1	8	20
10	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	12886	3	5977	9	Y	5434	5284	0			170
11	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4230	3	471	9	Y	428	587	0			11
12	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	8775	3	299	9	Y	272	264	0			19
*01	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	18903	3	105	9	Y	95	109	0			5
02	T. A.		12796	-0-	12796	12796	12371	3	425	9	Y	386	355	0	1	8	35

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

09	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	9484	3	1489	9	Y	1354	1359	0	1	8	189
10	12896	X	11833	-0-	-1063	-0-	10131	3	1702	9	Y	1547	1554	0			182
11	12480	X	11620	-0-	-860	-0-	10149	3	1471	9	Y	1337	1285	0			234
12	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	12002	3	1606	9	Y	1460	1367	0	1	8	326
*01	11842	X	7652	-0-	-4190	-0-	6462	3	1190	9	Y	1082	1251	0			157
02	10836	X	7960	-0-	-2876	-0-	6754	3	1206	9	Y	1096	956	0	1	8	296

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	16124	3	1833	9	Y	1666	1660	0	2	8	167
10	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	17106	3	2284	9	Y	2076	2069	0			174
11	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	15258	3	3369	9	Y	3063	2986	0	1	8	250
12	30068	X	30068	-0-	-0-	-0-	26451	3	3617	9	Y	3288	3339	0	2	8	197
*01	30813	X	30813	-0-	-0-	-0-	27784	3	3029	9	Y	2754	2404	0			547
02	30813	X	30813	-0-	-0-	-0-	28296	3	2517	9	Y	2288	2662	0	4	8	169

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
09	27484	X	27484	-0-	-0-	-0-	25699	3	1785	9	Y	1623	1650	0	2	8	42
10	27618	X	27618	-0-	-0-	-0-	26683	3	935	9	Y	850	865	0			27
11	23238	X	23238	-0-	-0-	-0-	21399	3	1839	9	Y	1672	1654	0	1	8	44
12	24691	X	24691	-0-	-0-	-0-	23197	3	1494	9	Y	1358	1308	0	1	8	93
*01	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	20419	3	1503	9	Y	1366	1384	0			75
02	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	14640	3	1010	9	Y	918	908	0	1	8	84

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	13416	3	405	9	Y	368	410	0	1	8	9
10	13268	X	5334	-0-	-7934	-0-	5253	3	81	9	Y	74	81	0			2
11	16260	X	1758	-0-	-14502	-0-	1312	3	446	9	Y	405	396	0			11
12	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	16452	3	532	9	Y	484	461	0	1	8	33
*01	16802	X	13641	-0-	-3161	-0-	13564	3	77	9	Y	70	99	0			4
02	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10169	3	30	9	Y	27	28	0	1	8	2

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
09	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	23580	3	507	9	Y	461	453	0	2	8	12
10	30293	X	30293	-0-	-0-	-0-	30018	3	275	9	Y	250	254	0			8
11	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	21117	3	451	9	Y	410	406	0	1	8	11
12	24893	X	21233	-0-	-3660	-0-	20798	3	435	9	Y	395	378	0	1	8	27
*01	30287	X	12842	-0-	-17445	-0-	12520	3	322	9	Y	293	304	0			16
02	27356	X	12058	-0-	-15298	-0-	11647	3	411	9	Y	374	355	0	1	8	34

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
09	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14289	3	516	9	Y	469	474	0	1	8	12
10	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	14946	3	241	9	Y	219	224	0			7
11	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	19890	3	509	9	Y	463	457	0	1	8	12
12	20026	X	14742	-0-	-5284	-0-	14302	3	440	9	Y	400	384	0	1	8	27
*01	20026	X	2067	-0-	-17959	-0-	1994	3	73	9	Y	66	89	0			4
02	19040	X	-0-	-0-	-19040	-0-					Y	-0-	4	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
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	99	96	0			6
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	98	95	0			9
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	74	78	0			5
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	115	109	0			11
*01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	69	71	0			9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	28	0			2

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	33810	X	27044	-0-	-6766	-0-	25337	3	1707	9	Y	1552	1658	0	2	8	86
10	33108	X	28160	-0-	-4948	-0-	26261	3	1899	9	Y	1726	1659	0			153
11	30510	X	26587	-0-	-3923	-0-	24398	3	2189	9	Y	1990	1960	0	1	8	182
12	29264	X	21204	-0-	-8060	-0-	19221	3	1983	9	Y	1803	1860	0	1	8	124
*01	29264	X	18073	-0-	-11191	-0-	16562	3	1511	9	Y	1374	1340	0			158
02	25424	X	17642	-0-	-7782	-0-	16236	3	1406	9	Y	1278	1306	0	2	8	128

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25068	X	25068	-0-	-0-	-0-	24853	3	215	9	Y	195	198	0	2	8	5
10	26629	X	18858	-0-	-7771	-0-	18755	3	103	9	Y	94	96	0			3
11	34320	X	7464	-0-	-26856	-0-	7241	3	223	9	Y	203	201	0			5
12	35464	X	10244	-0-	-25220	-0-	9951	3	293	9	Y	266	252	0	1	8	18
*01	35464	X	24504	-0-	-10960	-0-	24079	3	425	9	Y	386	383	0			21
02	23408	X	12769	-0-	-10639	-0-	12540	3	229	9	Y	208	209	0	1	8	19

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33087	X	33087	-0-	-0-	-0-	31554	3	1533	9	Y	1394	1397	0	2	8	36
10	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	16828	3	340	9	Y	309	335	0			10
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4340	3	513	9	Y	466	464	0			12
12	671	X	671	-0-	-0-	-0-	559	3	112	9	Y	102	107	0			7
*01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2478	3	417	9	Y	379	365	0			21
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4401	3	424	9	Y	385	371	0			35

BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747

09	27669	X	27669	-0-	-0-	-0-	26928	3	741	9	Y	674	690	0	2	8	17
10	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	17116	3	492	9	Y	447	450	0			14
11	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	20458	3	1674	9	Y	1522	1495	0	1	8	40
12	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	18270	3	1329	9	Y	1208	1164	0	1	8	83
*01	22799	X	22799	-0-	-0-	-0-	21607	3	1192	9	Y	1084	1107	0			60
02	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13150	3	803	9	Y	730	722	0	1	8	67

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

09	4290	X	2188	-0-	-2102	-0-	1873	3	315	9	Y	286	257	0			95
10	4433	X	1338	-0-	-3095	-0-	1242	3	96	9	Y	87	144	0			38
11	4410	X	2466	-0-	-1944	-0-	2126	3	340	9	Y	309	275	0			72
12	4557	X	2538	-0-	-2019	-0-	2128	3	410	9	Y	373	368	0			77
*01	4557	X	2316	-0-	-2241	-0-	2092	3	224	9	Y	204	227	0			54
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2455	3	345	9	Y	314	296	0			72

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980

09	15390	X	8724	-0-	-6666	-0-	7888	3	836	9	Y	760	648	0	1	8	251
10	15903	X	6148	-0-	-9755	-0-	5502	3	646	9	Y	587	582	0			256
11	14580	X	10996	-0-	-3584	-0-	9842	3	1154	9	Y	1049	1061	0			244
12	15066	X	12239	-0-	-2827	-0-	11028	3	1211	9	Y	1101	1116	0	1	8	228
*01	14539	X	9943	-0-	-4596	-0-	9392	3	551	9	Y	501	597	0			132
02	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	10633	3	848	9	Y	771	725	0	1	8	177

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420

09	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	5389	3	1082	9	N	984	975	0			84
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	4274	3	869	9	N	790	829	0			45
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	3841	3	933	9	N	848	850	0			43
12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4080	3	895	9	N	814	794	0			63
*01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	4470	3	788	9	N	716	580	0			199
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	3417	3	688	9	N	625	788	0			36

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39668	X	39668	-0-	-0-	-0-	38056	3	1612	9	Y	1465	1479	0	3	8	38
10	77943	X	77943	-0-	-0-	-0-	77186	3	1	4	Y	687	702	0	1	8	22
							756	9									
11	89736	X	89736	-0-	-0-	-0-	87831	3	1905	9	Y	1732	1707	0	2	8	45
12	74097	X	74097	-0-	-0-	-0-	72317	3	1780	9	Y	1618	1549	0	4	8	110
*01	72895	X	72895	-0-	-0-	-0-	70595	3	2300	9	Y	2091	2086	0			115
02	77887	X	77887	-0-	-0-	-0-	75618	3	1	4	Y	2062	1983	0	6	8	188
							2268	9									

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928

09	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	10967	3	175	9	Y	159	171	0	1	8	4
10	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17392	3	389	9	Y	354	347	0			11
11	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	31866	3	858	9	Y	780	770	0	1	8	20
12	22584	X	22584	-0-	-0-	-0-	21872	3	712	9	Y	647	622	0	1	8	44
*01	29293	X	29293	-0-	-0-	-0-	28535	3	758	9	Y	689	695	0			38
02	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	21353	3	513	9	Y	466	460	0	2	8	42

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373

09	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	19754	3	1	4	Y	2409	2323	0	2	8	339
							2650	9									
10	23126	X	22029	-0-	-1097	-0-	19301	3	2	4	Y	2478	2396	0			421
							2726	9									
11	22080	X	18744	-0-	-3336	-0-	16410	3	2334	9	Y	2122	2232	0	1	8	310
12	23157	X	20181	-0-	-2976	-0-	17949	3	2232	9	Y	2029	2195	0	1	8	143
*01	23157	X	20086	-0-	-3071	-0-	17323	3	5	4	Y	2507	1779	0			871
							2758	9									
02	20916	X	16542	-0-	-4374	-0-	14465	3	9	4	Y	1880	2380	0	2	8	369
							2068	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645

09	6930	X	3920	-0-	-3010	-0-	3278	3	642	9	Y	584	605	0			82
10	7161	X	4020	-0-	-3141	-0-	3309	3	711	9	Y	646	618	0			110
11	6840	X	6327	-0-	-513	-0-	5314	3	1013	9	Y	921	896	0			135
12	7068	X	6425	-0-	-643	-0-	5461	3	964	9	Y	876	949	0			62
*01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	5152	3	2	4	Y	1053	749	0			366
							1158	9									
02	5908	X	5349	-0-	-559	-0-	4425	3	3	4	Y	837	1038	0	1	8	164
							921	9									

SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
09	13140	X	7517	-0-	-5623	-0-	6732	3	785	9	Y	714	735	0	1	8	101
10	14601	X	7669	-0-	-6932	-0-	6934	3	1	4	Y	667	655	0	1	8	113
							734	9									
11	14130	X	11030	-0-	-3100	-0-	9974	3	1056	9	Y	960	933	0			140
12	14601	X	9885	-0-	-4716	-0-	9060	3	825	9	Y	750	836	0	1	8	53
*01	12741	X	10272	-0-	-2469	-0-	9238	3	3	4	Y	937	664	0			326
							1031	9									
02	10304	X	8866	-0-	-1438	-0-	8069	3	5	4	Y	720	904	0	1	8	141
							792	9									

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
09	26761	X	26761	-0-	-0-	-0-	24155	3	7	4	Y	2363	2312	0	3	8	302
							2599	9									
10	26622	X	26622	-0-	-0-	-0-	23585	3	17	4	Y	2745	2973	0			74
							3020	9									
11	26934	X	26934	-0-	-0-	-0-	24046	3	3	4	Y	2623	2603	0	1	8	93
							2885	9									
12	27652	X	23450	-0-	-4202	-0-	20744	3	3	4	Y	2457	2439	0	2	8	109
							2703	9									
*01	27652	X	23263	-0-	-4389	-0-	21068	3	5	4	Y	1991	1486	0			614
							2190	9									
02	25144	X	18194	-0-	-6950	-0-	15961	3	134	4	Y	1908	2388	0	2	8	132
							2099	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	13699	3	4	4	Y	1491	1455	0	1	8	191
							1640	9									
10	15655	X	14624	-0-	-1031	-0-	12792	3	9	4	Y	1657	1803	0			45
							1823	9									
11	15150	X	13338	-0-	-1812	-0-	11650	3	1	4	Y	1534	1525	0			54
							1687	9									
12	15841	X	13860	-0-	-1981	-0-	12136	3	2	4	Y	1565	1549	0	1	8	69
							1722	9									
*01	15841	X	13048	-0-	-2793	-0-	11711	3	3	4	Y	1213	908	0			374
							1334	9									
02	14308	X	11501	-0-	-2807	-0-	10071	3	85	4	Y	1223	1511	0	1	8	85
							1345	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18900	X	18455	-0-	-445	-0-	16541	3	5	4	Y	1735	1701	0	1	8	222
							1909	9									
10	19809	X	17505	-0-	-2304	-0-	15258	3	11	4	Y	2033	2200	0			55
							2236	9									
11	19170	X	16334	-0-	-2836	-0-	14306	3	2	4	Y	1842	1831	0	1	8	65
							2026	9									
12	19809	X	16851	-0-	-2958	-0-	14711	3	2	4	Y	1944	1922	0	1	8	86
							2138	9									
*01	19096	X	15956	-0-	-3140	-0-	14338	3	3	4	Y	1468	1102	0			452
							1615	9									
02	17220	X	13799	-0-	-3421	-0-	12019	3	101	4	Y	1526	1870	0	2	8	106
							1679	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
09	10620	X	8807	-0-	-1813	-0-	7209	3	1598	9	N	1453	1474	0	1	8	124
10	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	11419	3	2339	9	N	2126	2128	0			122
11	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	10163	3	1984	9	N	1804	1834	0			92
12	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	10273	3	1921	9	N	1746	1702	0	1	8	135
*01	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	10661	3	2054	9	N	1867	1483	0			519
02	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	8421	3	1703	9	N	1548	1976	0	1	8	90

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
09	35550	X	34288	-0-	-1262	-0-	30611	3	3677	9	N	3343	3341	0	4	8	284
10	36549	X	34559	-0-	-1990	-0-	30940	3	3619	9	N	3290	3385	0	1	8	188
11	35370	X	33685	-0-	-1685	-0-	29706	3	3979	9	N	3617	3621	0	1	8	183
12	35495	X	33744	-0-	-1751	-0-	30099	3	3645	9	N	3314	3238	0	3	8	256
*01	35433	X	33360	-0-	-2073	-0-	29672	3	3688	9	N	3353	2676	0			933
02	32004	X	27100	-0-	-4904	-0-	24283	3	2817	9	N	2561	3341	0	4	8	149

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
09	33693	X	33693	-0-	-0-	-0-	30310	3	40	4	N	3039	3077	0	3	8	160
							3343	9									
10	33831	X	33831	-0-	-0-	-0-	30458	3	3	4	N	3064	3025	0	1	8	198
							3370	9									
11	32098	X	32098	-0-	-0-	-0-	28251	3	6	4	N	3492	3488	0	1	8	201
							3841	9									
12	32759	X	32759	-0-	-0-	-0-	28996	3	3763	9	N	3421	3261	0	2	8	359
*01	31635	X	31635	-0-	-0-	-0-	27848	3	30	4	N	3415	3080	0			694
							3757	9									
02	26325	X	26325	-0-	-0-	-0-	22802	3	106	4	N	3106	3621	0	3	8	176
							3417	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
09	43468	X	43468	-0-	-0-	-0-	38204	3	50	4	N	4740	4823	0	4	8	249
							5214	9									
10	43681	X	43681	-0-	-0-	-0-	38618	3	3	4	N	4600	4551	0	1	8	297
							5060	9									
11	40926	X	40926	-0-	-0-	-0-	36251	3	8	4	N	4243	4294	0	1	8	245
							4667	9									
12	41511	X	41511	-0-	-0-	-0-	36850	3	4661	9	N	4237	4034	0	3	8	445
*01	39579	X	39579	-0-	-0-	-0-	35199	3	38	4	N	3947	3590	0			802
							4342	9									
02	33358	X	33358	-0-	-0-	-0-	29777	3	138	4	N	3130	3750	0	4	8	178
							3443	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	8880	X	7572	-0-	-1308	-0-	6185	3	1387	9	N	1261	1325	0			145
10	9610	X	8784	-0-	-826	-0-	7348	3	1436	9	N	1305	1208	0			242
11	9300	X	9010	-0-	-290	-0-	7469	3	1541	9	N	1401	1458	0			185
12	9610	X	8138	-0-	-1472	-0-	6766	3	1372	9	N	1247	1262	0			170
*01	8773	X	6330	-0-	-2443	-0-	5437	3	893	9	N	812	840	0			142
02	8400	X	4263	-0-	-4137	-0-	3289	3	974	9	N	885	848	0			179

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
09	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	10804	3	1428	9	Y	1298	1298	0	1	8	76
10	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	14619	3	1730	9	Y	1573	1506	0			143
11	9930	X	8917	-0-	-1013	-0-	7436	3	1481	9	Y	1346	1395	0			94
12	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	13180	3	1778	9	Y	1616	1555	0	1	8	154
*01	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	16333	3	1614	9	Y	1467	1420	0			201
02	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	17778	3	1502	9	Y	1365	1433	0	1	8	132

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
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	4999	3	1275	9	N	1159	1178	0			134
10	6541	X	4880	-0-	-1661	-0-	3708	3	1172	9	N	1065	1001	0			198
11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	5171	3	1333	9	N	1212	1250	0			160
12	6541	X	5519	-0-	-1022	-0-	4181	3	1338	9	N	1216	1210	0			166
*01	6479	X	3581	-0-	-2898	-0-	2514	3	1067	9	N	970	966	0			170
02	6076	X	5274	-0-	-802	-0-	4083	3	1191	9	N	1083	1034	0			219

JAMES 02 WELL #: 1401H RRCID -> 289769 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200					334
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
02	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
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-

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
09	37710	X	28998	-0-	-8712	-0-	27108	3	1890	9	Y	1718	1766	0			7
10	39866	X	35965	-0-	-3901	-0-	32343	3	3622	9	Y	3293	3295	0			5
11	39648	X	39648	-0-	-0-	-0-	35108	3	4540	9	Y	4127	4124	0			8
12	39866	X	39126	-0-	-740	-0-	34672	3	4454	9	Y	4049	4045	0			12
*01	40552	X	40552	-0-	-0-	-0-	36106	3	4446	9	Y	4042	4040	0			14
02	37324	X	37324	-0-	-0-	-0-	33534	3	3790	9	Y	3445	3437	0			22

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	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
09	2640	X	1122	-0-	-1518	-0-	748	3	374	9	Y	340	358	0			1
10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	4417	3	2397	9	Y	2179	2177	0			3
11	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	5258	3	3777	9	Y	3434	3430	0			7
12	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	6159	3	4148	9	Y	3771	3767	0			11
*01	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	7713	3	4330	9	Y	3936	3933	0			14
02	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	8384	3	4080	9	Y	3709	3700	0			23

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34920	X	23617	-0-	-11303	-0-	21182	3	2435	9	Y	2214	2256	0			9
10	36084	X	28906	-0-	-7178	-0-	25935	3	2971	9	Y	2701	2706	0			4
11	32340	X	24873	-0-	-7467	-0-	22027	3	2846	9	Y	2587	2586	0			5
12	31682	X	24581	-0-	-7101	-0-	21658	3	2923	9	Y	2657	2654	0			8
*01	31620	X	22369	-0-	-9251	-0-	19498	3	2871	9	Y	2610	2609	0			9
02	26096	X	22065	-0-	-4031	-0-	19412	3	2653	9	Y	2412	2406	0			15

CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60300	X	54994	-0-	-5306	-0-	52271	3	2723	9	Y	2475	2513	0			10
10	71193	X	71193	-0-	-0-	-0-	67187	3	4006	9	Y	3642	3647	0			5
11	56340	X	50956	-0-	-5384	-0-	47492	3	3464	9	Y	3149	3148	0			6
12	56823	X	52976	-0-	-3847	-0-	49409	3	3567	9	Y	3243	3239	0			10
*01	71207	X	46362	-0-	-24845	-0-	43309	3	3053	9	Y	2775	2775	0			10
02	64316	X	44141	-0-	-20175	-0-	41195	3	2946	9	Y	2678	2671	0			17

CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	3190	-0-	-6530	-0-	2995	3	195	9	Y	177	191	0			1
10	10137	X	3917	-0-	-6220	-0-	3677	3	240	9	Y	218	219	0			-0-
11	9810	X	4485	-0-	-5325	-0-	3851	3	634	9	Y	576	575	0			1
12	10137	X	5749	-0-	-4388	-0-	5603	3	146	9	Y	133	134	0			-0-
*01	9486	X	6474	-0-	-3012	-0-	5770	3	704	9	Y	640	638	0			2
02	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	6979	3	917	9	Y	834	831	0			5

CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2287	3	614	9	Y	558	557	0			1
11	3000	N	23252	-0-	20252	20252	18186	3	5066	9	Y	4605	4597	0			9
12	3100	N	24418	-0-	21318	41570	19198	3	5220	9	Y	4745	4740	0			14
*01	3100	N	22289	-0-	19189	60759	17178	3	5111	9	Y	4646	4644	0			16
02	79406	X	18647	-0-	-60759	-0-	14620	3	4027	9	Y	3661	3654	0			23

CAPPLETON EAST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30450	X	1959	-0-	-28491	-0-	1874	3	85	9	Y	77	85	0			-0-
10	39029	X	5801	-0-	-33228	-0-	5280	3	521	9	Y	474	473	0			1
11	37770	X	16931	-0-	-20839	-0-	14719	3	2212	9	Y	2011	2008	0			4
12	39029	X	22753	-0-	-16276	-0-	19874	3	2879	9	Y	2617	2613	0			8
*01	23468	X	23468	-0-	-0-	-0-	20309	3	3159	9	Y	2872	2870	0			10
02	24151	X	24151	-0-	-0-	-0-	21170	3	2981	9	Y	2710	2703	0			17

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
MAROON BELLS 13-14 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 294101 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11225 - 21156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41910	X	39501	-0-	-2409	-0-	8	1	34348	3	Y	4677	4679	0	5	8	73
							5145	9									
10	43741	X	36844	-0-	-6897	-0-	10	1	31795	3	Y	4581	4580	0	1	8	73
							5039	9									
11	42330	X	36037	-0-	-6293	-0-	12	1	31232	3	Y	4357	4361	0	1	8	68
							4793	9									
12	43741	X	38205	-0-	-5536	-0-	14	1	33981	3	Y	3827	3801	0	2	8	92
							4210	9									
*01	41075	X	37358	-0-	-3717	-0-	14	1	32869	3	Y	4068	4108	0			52
							4475	9									
02	36876	X	33169	-0-	-3707	-0-	13	1	29511	3	Y	3314	3289	0	4	8	73
							3645	9									

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
09	48300	X	43175	-0-	-5125	-0-	8	1	36693	3	Y	5885	5948	0	4	8	92
							6474	9									
10	50964	X	37955	-0-	-13009	-0-	10	1	32157	3	Y	5262	5269	0	1	8	84
							5788	9									
11	59610	X	36457	-0-	-23153	-0-	12	1	31364	3	Y	4619	4630	0	1	8	72
							5081	9									
12	61597	X	36326	-0-	-25271	-0-	13	1	32184	3	Y	3754	3733	0	3	8	90
							4129	9									
*01	61597	X	36781	-0-	-24816	-0-	13	1	32212	3	Y	4142	4179	0			53
							4556	9									
02	40292	X	29489	-0-	-10803	-0-	11	1	25851	3	Y	3297	3276	0	2	8	72
							3627	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
09	72257	X	72257	-0-	-0-	-0-	13	1	65635	3	Y	6008	6018	0	7	8	94
							6609	9									
10	61938	X	36990	-0-	-24948	-0-	6	1	32020	3	Y	4513	4534	0	1	8	72
							4964	9									
11	63150	X	61741	-0-	-1409	-0-	10	1	53852	3	Y	7163	7121	0	2	8	112
							7879	9									
12	74679	X	62044	-0-	-12635	-0-	10	1	54490	3	Y	6858	6797	0	8	8	165
							7544	9									
*01	74679	X	57700	-0-	-16979	-0-	10	1	50442	3	Y	6589	6670	0			84
							7248	9									
02	58184	X	51250	-0-	-6934	-0-	10	1	45787	3	Y	4957	4919	0	13	8	109
							5453	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
09	69720	X	38446	-0-	-31274	-0-	13	1	29673	3	Y	7964	7975	0	3	8	125
							8760	9									
10	72044	X	39452	-0-	-32592	-0-	9	1	33147	3	Y	5724	5756	0	1	8	92
							6296	9									
11	69720	X	54769	-0-	-14951	-0-	9	1	46654	3	Y	7369	7343	0	2	8	116
							8106	9									
12	67766	X	60811	-0-	-6955	-0-	9	1	49334	3	Y	10425	10286	0	4	8	251
							11468	9									
*01	61845	X	53053	-0-	-8792	-0-	9	1	45629	3	Y	6741	6906	0			86
							7415	9									
02	57155	X	57155	-0-	-0-	-0-	10	1	46524	3	Y	9655	9523	0	6	8	212
							10621	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

MAROON BELLS 13-14 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294180 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11173 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39750	X	34229	-0-	-5521	-0-	9	1	29426	3	Y	4358	4352	0	3	8	68
							4794	9									
10	41075	X	31851	-0-	-9224	-0-	12	1	27286	3	Y	4139	4141	0			66
							4553	9									
11	38370	X	33726	-0-	-4644	-0-	14	1	29261	3	Y	4046	4048	0	1	8	63
							4451	9									
12	39556	X	38007	-0-	-1549	-0-	15	1	34086	3	Y	3551	3527	0	2	8	85
							3906	9									
*01	35371	X	33505	-0-	-1866	-0-	14	1	29488	3	Y	3639	3677	0			47
							4003	9									
02	31948	X	27696	-0-	-4252	-0-	10	1	24529	3	Y	2870	2851	0	3	8	63
							3157	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295536 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11301 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34620	X	25519	-0-	-9101	-0-	7	1	21947	3	Y	3241	3254	0	2	8	51
							3565	9									
10	34751	X	24275	-0-	-10476	-0-	9	1	20679	3	Y	3261	3260	0			52
							3587	9									
11	33630	X	23782	-0-	-9848	-0-	10	1	20233	3	Y	3217	3218	0	1	8	50
							3539	9									
12	34751	X	28683	-0-	-6068	-0-	11	1	25027	3	Y	3314	3282	0	2	8	80
							3645	9									
*01	29853	X	29598	-0-	-255	-0-	12	1	25563	3	Y	3657	3690	0			47
							4023	9									
02	27931	X	27931	-0-	-0-	-0-	11	1	24492	3	Y	3116	3092	0	3	8	68
							3428	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295537 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10939 - 20790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65700	X	30746	-0-	-34954	-0-	723	1	25400	3	Y	4203	4281	0	3	8	66
							4623	9									
10	67890	X	49284	-0-	-18606	-0-	748	1	41123	3	Y	6739	6696	0	1	8	108
							7413	9									
11	65160	X	54020	-0-	-11140	-0-	248	1	46772	3	Y	6364	6370	0	2	8	100
							7000	9									
12	67332	X	54770	-0-	-12562	-0-	9	1	48845	3	Y	5378	5341	0	8	8	129
							5916	9									
*01	67332	X	50726	-0-	-16606	-0-	9	1	44906	3	Y	5283	5344	0			68
							5811	9									
02	50428	X	45642	-0-	-4786	-0-	9	1	40739	3	Y	4449	4410	0	9	8	98
							4894	9									

STORM KING STATE 11-14 H WELL #: 8H RRCID -> 300933 COMPL. DATE 08/20/2025 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11880 - 22530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		170985	-0-	170985	225430	139226	3	31759	9	Y	28872	28882	0	13	8	112
10	0		158083	-0-	158083	383513	131424	3	26659	9	Y	24235	24309	0	2	8	36
11	0		139284	-0-	139284	522797	117393	3	21891	9	Y	19901	19895	0	3	8	39
12	654608	X	131811	-0-	-522797	-0-	111684	3	20127	9	Y	18297	18276	0	6	8	54
*01	150660	X	119727	-0-	-30933	-0-	101783	3	17944	9	Y	16313	16311	0			56
02	136080	X	102794	-0-	-33286	-0-	88059	3	14735	9	Y	13395	13359	0	8	8	84

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
09	0		58519	-0-	58519	58519	44322	3	14197	9	Y	12906	12849	0	7	8	50
10	0		87174	-0-	87174	145693	67592	3	19582	9	Y	17802	17824	0	2	8	26
11	0		64012	-0-	64012	209705	50680	3	13332	9	Y	12120	12121	0	2	8	23
*12	265142	X	55437	-0-	-209705	-0-	44417	3	11020	9	Y	10018	10009	0	3	8	29
*01	61101	X	47942	-0-	-13159	-0-	39155	3	8787	9	Y	7988	7990	0			27
02	55188	X	42179	-0-	-13009	-0-	34723	3	7456	9	Y	6778	6757	0	5	8	43

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

STORM KING STATE 11-14 B WELL #: 2H RRCID -> 301086 COMPL. DATE 09/14/2025 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11309 - 21665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	55680	X	NO RPT	-0-	-55680	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		153687	-0-	153687	153687	131646	3	22041	9	Y	20037	20035	0			69
02	282074	X	128387	-0-	-153687	-0-	110381	3	18006	9	Y	16369	16307	0	28	8	103

STORM KING STATE 11-14 G WELL #: 7H RRCID -> 301096 COMPL. DATE 08/20/2025 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11483 - 22881

08	0		64495	-0-	64495	64495	49132	3	15363	9	Y	13966	13755	0	11	8	200
09	0		239246	-0-	239246	303741	180687	3	58559	9	Y	53235	53214	0	15	8	206
10	0		145773	-0-	145773	449514	111465	3	34308	9	Y	31189	31347	0	2	8	46
11	0		114950	-0-	114950	564464	91722	3	23228	9	Y	21116	21118	0	3	8	41
*12	659938	X	95474	-0-	-564464	-0-	76708	3	18766	9	Y	17060	17045	0	6	8	50
*01	179149	X	99200	-0-	-79949	-0-	81944	3	17256	9	Y	15687	15683	0			54
02	161812	X	72228	-0-	-89584	-0-	669	1	59451	3	Y	11007	10984	0	8	8	69
							12108	9									

STORM KING STATE 11-14 D WELL #: 4H RRCID -> 301104 COMPL. DATE 09/03/2025 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11241 - 22232

09	0		171334	-0-	171334	171334	133997	3	37337	9	Y	33943	33800	0	11	8	132
10	0		210627	-0-	210627	381961	169964	3	40663	9	Y	36966	37041	0	2	8	55
11	0		185183	-0-	185183	567144	154274	3	30909	9	Y	28099	28100	0			54
*12	738979	X	171835	-0-	-567144	-0-	144905	3	26930	9	Y	24482	24454	0	10	8	72
*01	203980	X	160823	-0-	-43157	-0-	137408	3	23415	9	Y	21286	21285	0			73
02	184240	X	136525	-0-	-47715	-0-	117844	3	18681	9	Y	16983	16935	0	14	8	107

STORM KING STATE 11-14 A WELL #: 1H RRCID -> 301105 COMPL. DATE 09/14/2025 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11042 - 21050

09	0		77253	-0-	77253	77253	57817	3	19436	9	Y	17669	17595	0	5	8	69
10	0		209251	-0-	209251	286504	157926	3	51325	9	Y	46659	46657	0	2	8	69
11	0		139246	-0-	139246	425750	108790	3	30456	9	Y	27687	27700	0	2	8	54
12	547859	X	122109	-0-	-425750	-0-	97709	3	24400	9	Y	22182	22166	0	5	8	65
*01	122636	X	106805	-0-	-15831	-0-	86767	3	20038	9	Y	18216	18218	0			63
02	110768	X	87208	-0-	-23560	-0-	71663	3	15545	9	Y	14132	14100	0	6	8	89

STORM KING STATE 11-14 C WELL #: 3H RRCID -> 301172 COMPL. DATE 09/14/2025 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11201 - 21762

09	0		87212	-0-	87212	87212	65111	3	22101	9	Y	20092	20009	0	5	8	78
10	0		216643	-0-	216643	303855	163925	3	52718	9	Y	47925	47930	0	2	8	71
11	0		136636	-0-	136636	440491	106284	3	30352	9	Y	27593	27609	0	2	8	53
12	553768	X	113277	-0-	-440491	-0-	90127	3	23150	9	Y	21045	21032	0	4	8	62
01	124062	X	97977	-0-	-26085	-0-	79333	3	18644	9	Y	16949	16953	0			58
02	112056	X	78944	-0-	-33112	-0-	64930	3	14014	9	Y	12740	12714	0	4	8	80

STORM KING STATE 11-14 F WELL #: 6H RRCID -> 301255 COMPL. DATE 08/22/2025 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11275 - 22799

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	43200	X	NO RPT	-0-	-43200	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	167400	X	NO RPT	-0-	-167400	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	151200	X	NO RPT	-0-	-151200	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAP ROCK OPERATING, LLC 836003
FLOTILLA E WELL #: 212H RRCID -> 301013 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10634 - 20587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		8717	-0-	8717	8717	1222	1	5186	2	N	2024	1952	1			72
							83	4	2226	9							
10	0		172394	-0-	172394	181111	2526	1	129229	2	N	36943	36815	1	20	8	180
							2	4	40637	9							
11	0		165049	-0-	165049	346160	2056	1	131158	2	N	28941	28945	1	70	8	106
							31835	9									
12	0		95967	-0-	95967	442127	2408	1	76895	2	N	15144	15067	1	52	8	131
							6	4	16658	9							
01	527382	X	85255	-0-	-442127	-0-	1239	1	70628	2	N	12171	12207	1	51	8	44
							13388	9									
*02	81256	X	64479	-0-	-16777	-0-	1424	1	53168	2	N	8988	8950	1	37	8	45
							9887	9									

FLOTILLA A WELL #: 211H RRCID -> 301017 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10751 - 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
09	0		3183	-0-	3183	3183	328	1	2313	2	N	481	457	1			24
							13	4	529	9							
10	0		182060	-0-	182060	185243	2749	1	136435	2	N	38976	38808	1	19	8	173
							2	4	42874	9							
11	0		161484	-0-	161484	346727	2014	1	127762	2	N	28825	28814	1	70	8	114
							31708	9									
12	0		99132	-0-	99132	445859	2476	1	79311	2	N	15762	15679	1	53	8	144
							7	4	17338	9							
01	538788	X	92929	-0-	-445859	-0-	1349	1	76806	2	N	13431	13511	1	15	8	49
							14774	9									
*02	84000	X	70526	-0-	-13474	-0-	1542	1	57585	2	N	10363	10320	1	40	8	52
							11399	9									

FLOTILLA G WELL #: 222H RRCID -> 301052 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11136 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		535	-0-	535	-0-	105	1	421	2	N	2	2	1			-0-
							7	4	2	9							
10	141174	X	126754	-0-	-14420	-0-	1873	1	101575	2	N	21185	21026	1	38	8	121
							2	4	23304	9							
*11	200608	X	200608	-0-	-0-	-0-	2686	1	168785	2	N	26488	26283	1	204	8	122
							29137	9									
12	141174	X	138233	-0-	-2941	-0-	3306	1	117231	2	N	16080	15885	1	174	8	143
							8	4	17688	9							
*01	141242	X	141242	-0-	-0-	-0-	2164	1	123301	2	N	14343	14394	1	42	8	50
							15777	9									
*02	127512	X	106199	-0-	-21313	-0-	2459	1	91806	2	N	10849	10698	1	148	8	53
							11934	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TAP ROCK OPERATING, LLC //CONT.// 836003
FLOTILLA H WELL #: 217H RRCID -> 301053 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10762 - 20599

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
*09	0	W	8144	-0-		8144		-0-	1194	1	5215	2	N	1494	1417	1			77
									92	4	1643	9							
*10	0	W	162617	-0-		162617	162617		2379	1	120353	2	N	36257	36146	1	22	8	166
									2	4	39883	9							
*11	0	W	151149	-0-		151149	313766		1875	1	119065	2	N	27463	27446	1	71	8	112
									30209	9									
*12	0	W	98289	-0-		98289	412055		2204	1	77872	2	N	16553	16455	1	55	8	155
									5	4	18208	9							
*01	0	W	95779	-0-		95779	507834		1373	1	78281	2	N	14659	14747	1	14	8	53
									16125	9									
*02	0	W	71625	-0-		71625	579459		1550	1	57875	2	N	11091	11047	1	41	8	56
									12200	9									

FLOTILLA F WELL #: 132H RRCID -> 301065 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10516 - 20395

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
09	0		9617	-0-		9617	9617		1266	1	6450	2	N	1650	1575	1			75
									86	4	1815	9							
10	0		186261	-0-		186261	195878		2746	1	141275	2	N	38398	38246	1	21	8	206
									2	4	42238	9							
11	0		214761	-0-		214761	410639		2656	1	168286	2	N	39835	39786	1	87	8	168
									43819	9									
12	0		125814	-0-		125814	536453		2912	1	98087	2	N	22554	22445	1	70	8	207
									6	4	24809	9							
01	657697	X	121244	-0-		-536453	-0-		1714	1	97575	2	N	19959	20078	1	15	8	73
									21955	9									
*02	97888	X	94250	-0-		-3638	-0-		2014	1	75202	2	N	15485	15421	1	58	8	79
									17034	9									

FLOTILLA C WELL #: 131H RRCID -> 301082 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10632 - 20938

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
09	0		4476	-0-		4476	4476		397	1	3109	2	N	866	802	1			64
									17	4	953	9							
10	0		207035	-0-		207035	211511		3103	1	155002	2	N	44480	44269	1	17	8	258
									2	4	48928	9							
11	0		279716	-0-		279716	491227		3355	1	211388	2	N	59066	58952	1	92	8	280
									64973	9									
12	0		177715	-0-		177715	668942		3948	1	134315	2	N	35862	35743	1	88	8	311
									4	4	39448	9							
01	819979	X	151037	-0-		-668942	-0-		2056	1	117124	2	N	28961	29145	1	22	8	105
									31857	9									
*02	119392	X	118213	-0-		-1179	-0-		2434	1	90919	2	N	22600	22509	1	65	8	131
									24860	9									

FLOTILLA B WELL #: 221H RRCID -> 301097 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11232 - 20934

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
09	0		267	-0-		267	267		257	2	7	4	N	3	3	1			-0-
									3	9									
10	0		114839	-0-		114839	115106		1672	1	92653	2	N	18647	18531	1			116
									2	4	20512	9							
11	0		179364	-0-		179364	294470		2403	1	151270	2	N	23355	23368	1			103
									25691	9									
12	0		125321	-0-		125321	419791		2995	1	107000	2	N	13926	13744	1	154	8	131
									7	4	15319	9							
01	545361	X	125570	-0-		-419791	-0-		1932	1	110069	2	N	12335	12403	1	19	8	44
									13569	9									
*02	112560	X	99618	-0-		-12942	-0-		2323	1	86756	2	N	9581	9449	1	124	8	52
									10539	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TAP ROCK OPERATING, LLC //CONT.// 836003
FLOTILLA D WELL #: 215H RRCID -> 301098 COMPL. DATE 09/08/2025 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
09	0		1379	-0-	1379	-0-	98	1	1063	2	N	196	176	1			20
							2	4	216	9							
10	0		167214	-0-	167214	167214	2505	1	127911	2	N	33451	33288	1	25	8	158
							2	4	36796	9							
11	0		148019	-0-	148019	315233	1876	1	119250	2	N	24448	24435	1	78	8	93
							26893	9									
12	0		92650	-0-	92650	407883	2176	1	75991	2	N	13164	13079	1	58	8	120
							3	4	14480	9							
*01	493569	X	85686	-0-	-407883	-0-	1272	1	72444	2	N	10882	10950	1	13	8	39
							11970	9									
*02	81508	X	63765	-0-	-17743	-0-	1426	1	53264	2	N	8250	8205	1	43	8	41
							9075	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

*03	257951	X	37070	-0-	-220881	-0-	563	1	31735	3	N	4338	4331	0	5	8	33
							4772	9									
*04	249630	X	30756	-0-	-218874	-0-	472	1	26404	3	N	3527	3513	0	3	8	44
							3880	9									
*05	257951	X	34503	-0-	-223448	-0-	544	1	29816	3	N	3766	3798	0	3	8	9
							4143	9									
*06	249630	X	31178	-0-	-218452	-0-	504	1	26693	3	N	3619	3583	0	5	8	40
							3981	9									
*07	257951	X	30644	-0-	-227307	-0-	497	1	26381	2	N	3424	3422	0			42
							3766	9									
*08	257951	X	28284	-0-	-229667	-0-	466	1	24896	2	N	2656	2687	0			11
							2922	9									
*09	249630	X	31374	-0-	-218256	-0-	502	1	26759	2	N	3739	3721	0	3	8	26
							4113	9									
*10	257951	X	-0-	-0-	-257951	-0-					N	3651	3644	0	2	8	31
*11	249630	X	27441	-0-	-222189	-0-	468	1	23696	3	N	2979	2983	0	1	8	26
							3277	9									
*12	257951	X	29392	-0-	-228559	-0-	666	1	25275	3	N	3137	3090	0	7	8	66
							3451	9									
01	257951	X	28789	-0-	-229162	-0-	611	1	24883	3	N	2995	2999	0	3	8	59
							3295	9									
02	23996	X	15293	-0-	-8703	-0-	652	1	11896	3	N	2495	2485	0	7	8	62
							2745	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 701H RRCID -> 300614 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF.11270 - 20654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	19023	X	19023	-0-	-0-	-0-	334	1	16757	3	N	1756	1777	0	3	8	345
							1932	9									
*04	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	308	1	14999	3	N	1501	1521	0	2	8	323
							1651	9									
*05	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	360	1	16416	3	N	1656	1682	0	2	8	295
							1822	9									
*06	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	296	1	15073	3	N	1699	1718	0	4	8	272
							1869	9									
*07	19759	X	19759	-0-	-0-	-0-	319	1	16633	2	N	2552	2593	0			231
							2807	9									
*08	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	309	1	14752	2	N	1754	1786	0			199
							1929	9									
*09	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	293	1	14705	2	N	1746	1775	0	2	8	168
							1921	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1459	1491	0	1	8	135
*11	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	299	1	14461	3	N	1455	1469	0	1	8	120
							1601	9									
*12	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	455	1	15038	3	N	1489	1494	0	6	8	109
							1638	9									
*01	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	425	1	14168	3	N	1461	1485	0	3	8	82
							116	4	1607	9							
*02	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	389	1	13191	3	N	1401	1429	0	7	8	47
							1541	9									

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 706H RRCID -> 300615 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11408 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	21845	X	21845	-0-	-0-	-0-	391	1	19633	3	N	1655	1649	0	2	8	28
							1821	9									
*04	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	339	1	16519	3	N	1328	1321	0	1	8	34
							1461	9									
*05	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	306	1	13982	3	N	1256	1254	0	1	8	35
							1382	9									
*06	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	347	1	17667	3	N	1385	1379	0	3	8	38
							1524	9									
*07	19662	X	19662	-0-	-0-	-0-	342	1	17818	2	N	1365	1372	0			31
							1502	9									
*08	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	374	1	17840	2	N	1708	1711	0			28
							1879	9									
*09	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	338	1	16977	2	N	1480	1481	0	2	8	25
							1628	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1474	1478	0	1	8	20
*11	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	350	1	16925	3	N	1341	1328	0	1	8	32
							1475	9									
*12	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	404	1	16502	3	N	1262	1243	0	7	8	44
							1388	9									
01	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	413	1	16026	3	N	1256	1250	0	4	8	46
							131	4	1382	9							
02	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	374	1	13738	3	N	1106	1108	0	8	8	36
							1217	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 601H RRCID -> 300616 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 10754 PERF.11143 - 21470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	24790	X	24790	-0-	-0-	-0-	427	1	21450	3	N	2648	2638	0	4	8	54
							2913	9									
*04	24645	X	24645	-0-	-0-	-0-	438	1	21315	3	N	2629	2614	0	3	8	66
							2892	9									
*05	24829	X	24829	-0-	-0-	-0-	472	1	21551	3	N	2551	2548	0	3	8	66
							2806	9									
*06	19741	X	19741	-0-	-0-	-0-	336	1	17136	3	N	2063	2054	0	5	8	70
							2269	9									
*07	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	293	1	15264	2	N	1926	1936	0			60
							2119	9									
*08	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	191	1	9092	2	N	1358	1361	0			57
							1494	9									
*09	24724	X	24724	-0-	-0-	-0-	425	1	21369	2	N	2664	2665	0	3	8	53
							2930	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3005	3014	0	2	8	42
*11	27301	X	27301	-0-	-0-	-0-	491	1	23755	3	N	2777	2750	0	2	8	67
							3055	9									
*12	27082	X	27082	-0-	-0-	-0-	402	1	23552	3	N	2844	2806	0	6	8	99
							3128	9									
01	24947	X	24947	-0-	-0-	-0-	384	1	21559	3	N	2571	2573	0	3	8	94
							176	4	2828	9							
02	20702	X	20702	-0-	-0-	-0-	313	1	17892	3	N	2270	2282	0	7	8	75
							2497	9									

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 602H RRCID -> 300617 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11250 - 21550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	23595	X	23595	-0-	-0-	-0-	404	1	20291	3	N	2636	2626	0	4	8	53
							2900	9									
*04	23556	X	23556	-0-	-0-	-0-	418	1	20367	3	N	2519	2504	0	3	8	65
							2771	9									
*05	23699	X	23699	-0-	-0-	-0-	450	1	20521	3	N	2480	2477	0	3	8	65
							2728	9									
*06	25045	X	25045	-0-	-0-	-0-	427	1	21759	3	N	2599	2587	0	6	8	71
							2859	9									
*07	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	440	1	22923	2	N	2645	2659	0			57
							2910	9									
*08	28808	X	28808	-0-	-0-	-0-	518	1	24719	2	N	3246	3252	0			51
							3571	9									
*09	24737	X	24737	-0-	-0-	-0-	426	1	21415	2	N	2633	2634	0	3	8	47
							2896	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2762	2770	0	1	8	38
*11	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	416	1	20131	3	N	2558	2533	0	1	8	62
							2814	9									
*12	25006	X	25006	-0-	-0-	-0-	504	1	21502	3	N	2727	2687	0	7	8	95
							3000	9									
01	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	513	1	20297	3	N	2561	2558	0	4	8	94
							166	4	2817	9							
02	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	459	1	17480	3	N	2182	2197	0	7	8	72
							2400	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 603H RRCID -> 300618 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11234 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	22602	X	22602	-0-	-0-	-0-	397	1	19930	3	N	2068	2061	0	3	8	39
							2275	9									
*04	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	367	1	17868	3	N	1800	1790	0	2	8	47
							1980	9									
*05	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	404	1	18453	3	N	1786	1783	0	2	8	48
							1965	9									
*06	21782	X	21782	-0-	-0-	-0-	377	1	19224	3	N	1983	1974	0	4	8	53
							2181	9									
*07	23430	X	23430	-0-	-0-	-0-	398	1	20771	2	N	2055	2065	0			43
							2261	9									
*08	23151	X	23151	-0-	-0-	-0-	424	1	20243	2	N	2258	2263	0			38
							2484	9									
*09	23152	X	23152	-0-	-0-	-0-	405	1	20321	2	N	2205	2206	0	2	8	35
							2426	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2231	2238	0	1	8	27
*11	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	330	1	15973	3	N	1792	1774	0	1	8	44
							1971	9									
*12	22248	X	22248	-0-	-0-	-0-	436	1	19325	3	N	2261	2220	0	7	8	78
							2487	9									
01	21896	X	21896	-0-	-0-	-0-	462	1	19014	3	N	2059	2058	0	4	8	75
							155	4	2265	9							
02	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	439	1	16395	3	N	1759	1769	0	7	8	58
							1935	9									

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 604H RRCID -> 300619 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11237 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	21328	X	21328	-0-	-0-	-0-	367	1	18407	3	N	2322	2314	0	3	8	43
							2554	9									
*04	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	355	1	17287	3	N	2080	2068	0	2	8	53
							2288	9									
*05	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	387	1	17681	3	N	2119	2116	0	2	8	54
							2331	9									
*06	23774	X	23774	-0-	-0-	-0-	415	1	21146	3	N	2012	2002	0	4	8	60
							2213	9									
*07	25382	X	25382	-0-	-0-	-0-	432	1	22551	2	N	2181	2192	0			49
							2399	9									
*08	24229	X	24229	-0-	-0-	-0-	446	1	21273	2	N	2282	2287	0			44
							2510	9									
*09	24751	X	24751	-0-	-0-	-0-	429	1	21532	2	N	2536	2537	0	3	8	40
							2790	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2404	2411	0	1	8	32
*11	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	406	1	19635	3	N	2170	2149	0	1	8	52
							2387	9									
*12	23592	X	23592	-0-	-0-	-0-	435	1	20577	3	N	2345	2310	0	6	8	81
							2580	9									
01	21925	X	21925	-0-	-0-	-0-	420	1	18928	3	N	2203	2200	0	3	8	81
							154	4	2423	9							
02	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	391	1	17407	3	N	1749	1766	0	6	8	58
							1924	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 605H RRCID -> 300620 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11360 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	24063	X	24063	-0-	-0-	-0-	416	1	20885	3	N	2511	2502	0	4	8	51
							2762	9									
*04	22614	X	22614	-0-	-0-	-0-	404	1	19691	3	N	2290	2277	0	2	8	62
							2519	9									
*05	27125	X	27125	-0-	-0-	-0-	527	1	24066	3	N	2302	2298	0	3	8	63
							2532	9									
*06	31473	X	31473	-0-	-0-	-0-	546	1	27827	3	N	2818	2805	0	6	8	70
							3100	9									
*07	30832	X	30832	-0-	-0-	-0-	526	1	27424	2	N	2620	2633	0			57
							2882	9									
*08	25938	X	25938	-0-	-0-	-0-	477	1	22743	2	N	2471	2476	0			52
							2718	9									
*09	28780	X	28780	-0-	-0-	-0-	502	1	25205	2	N	2794	2796	0	3	8	47
							3073	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2909	2917	0	2	8	37
*11	27124	X	27124	-0-	-0-	-0-	493	1	23866	3	N	2514	2489	0	1	8	61
							2765	9									
*12	25376	X	25376	-0-	-0-	-0-	477	1	22282	3	N	2379	2351	0	6	8	83
							2617	9									
01	23607	X	23607	-0-	-0-	-0-	517	1	20414	3	N	2281	2277	0	3	8	84
							167	4	2509	9							
02	21716	X	21716	-0-	-0-	-0-	408	1	19176	3	N	1938	1951	0	7	8	64
							2132	9									

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 802H RRCID -> 300625 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12560 - 22922

*03	166594	X	32508	-0-	-134086	-0-	1487	1	26580	3	N	4037	4061	0	6	8	122
							4441	9									
*04	161220	X	28621	-0-	-132599	-0-	1244	1	23147	3	N	3845	3801	0	6	8	160
							4230	9									
*05	166594	X	31222	-0-	-135372	-0-	1396	1	25340	3	N	4078	4121	0	5	8	112
							4486	9									
*06	161220	X	30713	-0-	-130507	-0-	1379	1	25010	3	N	3931	3931	0	8	8	104
							4324	9									
*07	166594	X	35372	-0-	-131222	-0-	1656	1	29351	2	N	3968	3948	0			124
							4365	9									
*08	166594	X	37924	-0-	-128670	-0-	1776	1	31946	2	N	3820	3795	0	10	8	139
							4202	9									
*09	161220	X	33278	-0-	-127942	-0-	1538	1	26989	2	N	3535	3561	0	4	8	109
							862	4	3889	9							
*10	166594	X	-0-	-0-	-166594	-0-					N	3557	3590	0	2	8	74
*11	161220	X	36756	-0-	-124464	-0-	1778	1	31120	3	N	3507	3501	0	2	8	78
							3858	9									
*12	166594	X	35911	-0-	-130683	-0-	1578	1	30650	3	N	3348	3323	0	12	8	91
							3683	9									
*01	166594	X	34063	-0-	-132531	-0-	1610	1	28921	3	N	3211	3248	0	7	8	47
							3532	9									
*02	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	325	1	13695	3	N	1440	1442	0	8	8	37
							1584	9									

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 601H RRCID -> 300626 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11667 - 22169

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	9153	-0-	9153	9153	692	1	6990	3	N	1337	1300	0	4	8	33
						1471	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	85250	X	12558	-0-	-72692	-0-	607	1	10855	3	N	996	1000	0	2	8	15
							1096	9									
*04	82500	X	10441	-0-	-72059	-0-	482	1	8970	3	N	899	886	0	1	8	27
							989	9									
*05	85250	X	11583	-0-	-73667	-0-	548	1	9946	3	N	990	998	0	1	8	18
							1089	9									
*06	82500	X	11304	-0-	-71196	-0-	537	1	9735	3	N	938	937	0	2	8	17
							1032	9									
*07	85250	X	11134	-0-	-74116	-0-	538	1	9534	2	N	965	958	0			24
							1062	9									
*08	85250	X	10411	-0-	-74839	-0-	493	1	8873	2	N	950	942	0	3	8	29
							1045	9									
*09	82500	X	9663	-0-	-72837	-0-	457	1	8025	2	N	841	845	0	1	8	24
							256	4	925	9							
*10	85250	X	-0-	-0-	-85250	-0-					N	836	842	0			18
*11	82500	X	9823	-0-	-72677	-0-	479	1	8386	3	N	871	867	0	1	8	21
							958	9									
*12	85250	X	9576	-0-	-75674	-0-	831	1	7834	3	N	828	819	0	3	8	27
							911	9									
01	85250	X	9669	-0-	-75581	-0-	836	1	7934	3	N	817	824	0	2	8	18
							899	9									
02	7812	X	7280	-0-	-532	-0-	689	1	5834	3	N	688	686	0	3	8	17
							757	9									

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 702H RRCID -> 300631 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12230 - 22442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	120683	X	16325	-0-	-104358	-0-	803	1	14365	3	N	1052	1057	0	2	8	32
							1157	9									
*04	116790	X	14967	-0-	-101823	-0-	712	1	13251	3	N	913	901	0	1	8	43
							1004	9									
*05	120683	X	15491	-0-	-105192	-0-	754	1	13684	3	N	957	967	0	1	8	32
							1053	9									
*06	116790	X	15479	-0-	-101311	-0-	755	1	13699	3	N	932	931	0	2	8	31
							1025	9									
*07	120683	X	15081	-0-	-105602	-0-	750	1	13282	2	N	954	949	0			36
							1049	9									
*08	120683	X	19004	-0-	-101679	-0-	931	1	16738	2	N	1214	1204	0	3	8	43
							1335	9									
*09	116790	X	15833	-0-	-100957	-0-	770	1	13510	2	N	1020	1026	0	1	8	36
							431	4	1122	9							
*10	120683	X	-0-	-0-	-120683	-0-					N	1048	1057	0	1	8	26
*11	116790	X	16784	-0-	-100006	-0-	846	1	14808	3	N	1027	1024	0	1	8	28
							1130	9									
*12	120683	X	16735	-0-	-103948	-0-	815	1	14813	3	N	1006	997	0	3	8	34
							1107	9									
*01	120683	X	16971	-0-	-103712	-0-	946	1	15010	3	N	923	933	0	2	8	22
							1015	9									
*02	20935	X	20935	-0-	-0-	-0-	684	1	19360	3	N	810	807	0	4	8	21
							891	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 603H RRCID -> 300632 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11320 - 21921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	105648	X	24245	-0-	-81403	-0-	1092	1	19521	3	N	3302	3315	0	5	8	63
							3632	9									
*04	102240	X	23907	-0-	-78333	-0-	1043	1	19400	3	N	3149	3106	0	5	8	101
							3464	9									
*05	105648	X	28296	-0-	-77352	-0-	1283	1	23295	3	N	3380	3409	0	4	8	68
							3718	9									
*06	102240	X	25557	-0-	-76683	-0-	1149	1	20835	3	N	3248	3242	0	7	8	67
							3573	9									
*07	105648	X	25478	-0-	-80170	-0-	1166	1	20657	2	N	3323	3300	0			90
							3655	9									
*08	105648	X	23765	-0-	-81883	-0-	1065	1	19157	2	N	3221	3193	0	9	8	109
							3543	9									
*09	102240	X	20719	-0-	-81521	-0-	914	1	16048	2	N	2949	2964	0	3	8	91
							513	4	3244	9							
*10	105648	X	-0-	-0-	-105648	-0-					N	3075	3098	0	2	8	66
*11	102240	X	22879	-0-	-79361	-0-	1050	1	18388	3	N	3128	3115	0	2	8	77
							3441	9									
*12	105648	X	22429	-0-	-83219	-0-	921	1	18321	3	N	2897	2873	0	8	8	93
							3187	9									
01	105648	X	22351	-0-	-83297	-0-	888	1	18346	3	N	2834	2860	0	4	8	63
							3117	9									
02	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	744	1	13722	3	N	2471	2463	0	8	8	63
							2718	9									

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 604H RRCID -> 300633 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11375 - 22577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	61070	X	20289	-0-	-40781	-0-	890	1	15924	3	N	3159	3172	0	5	8	68
							3475	9									
*04	59100	X	19875	-0-	-39225	-0-	836	1	15564	3	N	3159	3116	0	5	8	106
							3475	9									
*05	61070	X	21269	-0-	-39801	-0-	913	1	16576	3	N	3436	3466	0	4	8	72
							3780	9									
*06	59100	X	21422	-0-	-37678	-0-	936	1	16975	3	N	3192	3187	0	7	8	70
							3511	9									
*07	61070	X	21450	-0-	-39620	-0-	954	1	16897	2	N	3272	3250	0			92
							3599	9									
*08	61070	X	21235	-0-	-39835	-0-	925	1	16632	2	N	3344	3315	0	9	8	112
							3678	9									
*09	59100	X	17373	-0-	-41727	-0-	744	1	13055	2	N	2870	2885	0	3	8	94
							417	4	3157	9							
*10	61070	X	-0-	-0-	-61070	-0-					N	3106	3129	0	2	8	69
*11	59100	X	19903	-0-	-39197	-0-	883	1	15464	3	N	3233	3220	0	2	8	80
							3556	9									
*12	61070	X	20055	-0-	-41015	-0-	1054	1	15525	3	N	3160	3129	0	9	8	102
							3476	9									
01	61070	X	19502	-0-	-41568	-0-	1060	1	15153	3	N	2990	3020	0	5	8	67
							3289	9									
02	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	833	1	10966	3	N	2547	2540	0	9	8	65
							2802	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	143065	X	29598	-0-	-113467	-0-	1472	1	26327	3	N	1635	1641	0	3	8	33
							1799	9									
*04	138450	X	27470	-0-	-110980	-0-	1319	1	24535	3	N	1469	1449	0	2	8	51
							1616	9									
*05	143065	X	30876	-0-	-112189	-0-	1520	1	27592	3	N	1604	1618	0	2	8	35
							1764	9									
*06	138450	X	28917	-0-	-109533	-0-	1427	1	25885	3	N	1459	1456	0	3	8	35
							1605	9									
*07	143065	X	27420	-0-	-115645	-0-	1376	1	24388	2	N	1505	1495	0			45
							1656	9									
*08	143065	X	25253	-0-	-117812	-0-	1241	1	22329	2	N	1530	1517	0	4	8	54
							1683	9									
*09	138450	X	22603	-0-	-115847	-0-	1107	1	19434	2	N	1310	1317	0	1	8	46
							621	4	1441	9							
*10	143065	X	-0-	-0-	-143065	-0-					N	1274	1284	0	1	8	35
*11	138450	X	25824	-0-	-112626	-0-	1299	1	22750	3	N	1614	1607	0	1	8	41
							1775	9									
*12	143065	X	25007	-0-	-118058	-0-	1127	1	21617	3	N	2057	2025	0	7	8	66
							2263	9									
01	143065	X	26309	-0-	-116756	-0-	1145	1	22881	3	N	2075	2091	0	4	8	46
							2283	9									
02	20972	X	19834	-0-	-1138	-0-	944	1	17011	3	N	1708	1703	0	8	8	43
							1879	9									

GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 601H RRCID -> 300635 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11042 - 21383

*03	60233	X	41698	-0-	-18535	-0-	775	1	37759	3	N	2753	2737	0	3	8	21
							136	4	3028	9							
*04	58290	X	39270	-0-	-19020	-0-	1361	1	34887	3	N	2747	2745	0	2	8	13
							3022	9									
*05	60233	X	37160	-0-	-23073	-0-	1154	1	32944	3	N	2784	2777	0	2	8	18
							3062	9									
*06	58290	X	34506	-0-	-23784	-0-	1242	1	29736	3	N	2555	2544	0	4	8	25
							717	4	2811	9							
*07	60233	X	40001	-0-	-20232	-0-	1384	1	35322	2	N	2995	2989	0			31
							3295	9									
*08	60233	X	40062	-0-	-20171	-0-	1424	1	36575	2	N	1875	1885	0	13	8	8
							2063	9									
*09	58290	X	35930	-0-	-22360	-0-	1257	1	32762	2	N	1737	1727	0	2	8	16
							1911	9									
*10	60233	X	32220	-0-	-28013	-0-	1256	1	28323	2	N	2401	2394	0	1	8	22
							2641	9									
*11	58290	X	41276	-0-	-17014	-0-	1435	1	37105	3	N	2487	2477	0	1	8	31
							2736	9									
*12	60233	X	38895	-0-	-21338	-0-	588	1	35677	3	N	2391	2381	0	6	8	35
							2630	9									
*01	60233	X	36132	-0-	-24101	-0-	559	1	33097	3	N	2251	2259	0	3	8	24
							2476	9									
*02	29797	X	29797	-0-	-0-	-0-	461	1	27392	3	N	1767	1774	0	6	8	11
							1944	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	55459	X	22025	-0-		-33434		-0-		870	1	18653	3	N	2214	2197	0	3	8	17
										67	4	2435	9							
*04	53670	X	20034	-0-		-33636		-0-		666	1	17080	3	N	2080	2078	0	2	8	6
										2288	9									
*05	55459	X	22483	-0-		-32976		-0-		677	1	19311	3	N	2268	2263	0	2	8	9
										2495	9									
*06	53670	X	20821	-0-		-32849		-0-		767	1	18365	3	N	1133	1128	0	2	8	12
										443	4	1246	9							
*07	55459	X	17186	-0-		-38273		-0-		539	1	13751	2	N	2633	2628	0			17
										2896	9									
*08	55459	X	18953	-0-		-36506		-0-		676	1	17350	2	N	843	847	0	6	8	7
										927	9									
*09	53670	X	16818	-0-		-36852		-0-		571	1	14885	2	N	1238	1231	0	1	8	13
										1362	9									
*10	55459	X	14503	-0-		-40956		-0-		534	1	12043	2	N	1751	1746	0	1	8	17
										1926	9									
*11	53670	X	17552	-0-		-36118		-0-		581	1	15029	3	N	1765	1757	0	1	8	24
										1942	9									
*12	55459	X	15627	-0-		-39832		-0-		591	1	13374	3	N	1511	1508	0	4	8	23
										1662	9									
01	55459	X	13609	-0-		-41850		-0-		555	1	11459	3	N	1450	1455	0	2	8	16
										1595	9									
02	16772	X	12094	-0-		-4678		-0-		447	1	10297	3	N	1227	1231	0	4	8	8
										1350	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	52452	X	17877	-0-		-34575		-0-		803	1	14785	3	N	2033	2015	0	2	8	16
										53	4	2236	9							
04	50760	X	16278	-0-		-34482		-0-		549	1	14064	3	N	1514	1514	0	1	8	3
										1665	9									
05	52452	X	16765	-0-		-35687		-0-		512	1	14619	3	N	1485	1482	0	1	8	5
										1634	9									
06	50760	X	11940	-0-		-38820		-0-		422	1	10109	3	N	1059	1055	0	2	8	7
										244	4	1165	9							
07	52452	X	17786	-0-		-34666		-0-		405	1	10342	2	N	6399	6387	0			19
										7039	9									
08	52452	X	10960	-0-		-41492		-0-		391	1	10042	2	N	479	481	0	3	8	14
										527	9									
09	50760	X	12801	-0-		-37959		-0-		431	1	11236	2	N	1031	1026	0	1	8	18
										1134	9									
10	52452	X	12162	-0-		-40290		-0-		434	1	9793	2	N	1759	1755	0	1	8	21
										1935	9									
11	50760	X	15985	-0-		-34775		-0-		516	1	13335	3	N	1940	1933	0	1	8	27
										2134	9									
12	52452	X	14424	-0-		-38028		-0-		787	1	11703	3	N	1758	1754	0	4	8	27
										1934	9									
01	52452	X	12536	-0-		-39916		-0-		742	1	10068	3	N	1569	1576	0	2	8	18
										1726	9									
02	14840	X	11876	-0-		-2964		-0-		598	1	9655	3	N	1475	1480	0	4	8	9
										1623	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
*03	60698	X	10335	-0-		-50363	-0-	832	1	7296	3	N	1983	1977	0	2	8	6
								26	4	2181	9							
*04	58740	X	10465	-0-		-48275	-0-	301	1	7726	3	N	2216	2214	0	2	8	6
								2438	9									
*05	60698	X	11826	-0-		-48872	-0-	305	1	8697	3	N	2567	2561	0	2	8	10
								2824	9									
*06	58740	X	8286	-0-		-50454	-0-	238	1	5696	3	N	2014	2006	0	3	8	15
								137	4	2215	9							
*07	60698	X	10769	-0-		-49929	-0-	301	1	7686	2	N	2529	2524	0			20
								2782	9									
*08	60698	X	7852	-0-		-52846	-0-	246	1	6320	2	N	1169	1175	0	8	8	6
								1286	9									
*09	58740	X	8391	-0-		-50349	-0-	259	1	6758	2	N	1249	1242	0	1	8	12
								1374	9									
*10	60698	X	7711	-0-		-52987	-0-	268	1	6040	2	N	1275	1271	0			16
								1403	9									
*11	58740	X	9432	-0-		-49308	-0-	275	1	7099	3	N	1871	1863	0	1	8	23
								2058	9									
*12	60698	X	9266	-0-		-51432	-0-	787	1	6202	3	N	2070	2058	0	5	8	30
								2277	9									
*01	60698	X	8288	-0-		-52410	-0-	740	1	5510	3	N	1853	1861	0	2	8	20
								2038	9									
*02	6914	X	6914	-0-		-0-	-0-	453	1	4756	3	N	1550	1555	0	5	8	10
								1705	9									

DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 602H RRCID -> 300664 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10952 - 20854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	228005	X	22030	-0-		-205975	-0-	350	1	19740	3	N	1764	1762	0	2	8	38
								1940	9									
*04	220650	X	21078	-0-		-199572	-0-	330	1	18467	3	N	2074	2066	0	2	8	44
								2281	9									
*05	228005	X	26670	-0-		-201335	-0-	419	1	22920	3	N	3028	3053	0	2	8	17
								3331	9									
*06	220650	X	25357	-0-		-195293	-0-	427	1	22614	3	N	2105	2083	0	3	8	36
								2316	9									
*07	228005	X	25852	-0-		-202153	-0-	436	1	23172	2	N	2040	2038	0			38
								2244	9									
*08	228005	X	24956	-0-		-203049	-0-	418	1	22314	2	N	2022	2045	0			15
								2224	9									
*09	220650	X	24306	-0-		-196344	-0-	406	1	21653	2	N	2043	2033	0	2	8	23
								2247	9									
*10	228005	X	-0-	-0-		-228005	-0-					N	2392	2387	0	1	8	27
*11	220650	X	24123	-0-		-196527	-0-	412	1	20865	3	N	2587	2590	0	1	8	23
								2846	9									
*12	228005	X	25585	-0-		-202420	-0-	329	1	21816	3	N	3127	3078	0	6	8	66
								3440	9									
01	228005	X	23995	-0-		-204010	-0-	306	1	20429	3	N	2964	2968	0	3	8	59
								3260	9									
02	23586	X	23586	-0-		-0-	-0-	326	1	20401	3	N	2599	2588	0	6	8	64
								2859	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	222208	X	18267	-0-	-203941	-0-	265	1	14914	3	N	2807	2803	0	3	8	37
							3088	9									
*04	215040	X	15574	-0-	-199466	-0-	228	1	12742	3	N	2367	2358	0	2	8	44
							2604	9									
*05	222208	X	18706	-0-	-203502	-0-	281	1	15392	3	N	2757	2781	0	2	8	18
							3033	9									
*06	215040	X	17885	-0-	-197155	-0-	278	1	14696	3	N	2646	2620	0	4	8	40
							2911	9									
*07	222208	X	18221	-0-	-203987	-0-	281	1	14941	2	N	2726	2724	0			42
							2999	9									
*08	222208	X	18328	-0-	-203880	-0-	281	1	14999	2	N	2771	2802	0			11
							3048	9									
*09	215040	X	17667	-0-	-197373	-0-	273	1	14534	2	N	2600	2588	0	2	8	21
							2860	9									
*10	222208	X	-0-	-0-	-222208	-0-					N	2518	2513	0	1	8	25
*11	215040	X	17303	-0-	-197737	-0-	283	1	14337	3	N	2439	2442	0	1	8	21
							2683	9									
*12	222208	X	14109	-0-	-208099	-0-	388	1	11696	3	N	1841	1818	0	5	8	39
							2025	9									
01	222208	X	16799	-0-	-205409	-0-	436	1	13977	3	N	2169	2162	0	3	8	43
							2386	9									
02	17332	X	13260	-0-	-4072	-0-	409	1	11118	3	N	1575	1574	0	5	8	39
							1733	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	222208	X	44446	-0-	-177762	-0-	726	1	40874	3	N	2587	2584	0	3	8	34
							2846	9									
*04	215040	X	40861	-0-	-174179	-0-	663	1	37099	3	N	2817	2806	0	3	8	42
							3099	9									
*05	222208	X	39634	-0-	-182574	-0-	661	1	36204	3	N	2517	2539	0	2	8	18
							2769	9									
*06	215040	X	35763	-0-	-179277	-0-	611	1	32343	3	N	2554	2528	0	4	8	40
							2809	9									
*07	222208	X	39460	-0-	-182748	-0-	674	1	35821	2	N	2695	2693	0			42
							2965	9									
*08	222208	X	41144	-0-	-181064	-0-	698	1	37258	2	N	2898	2932	0			8
							3188	9									
*09	215040	X	41149	-0-	-173891	-0-	700	1	37311	2	N	2853	2840	0	2	8	19
							3138	9									
*10	222208	X	-0-	-0-	-222208	-0-					N	2641	2636	0	1	8	23
*11	215040	X	38360	-0-	-176680	-0-	696	1	35203	3	N	2237	2240	0	1	8	19
							2461	9									
*12	222208	X	28234	-0-	-193974	-0-	541	1	26064	3	N	1481	1465	0	4	8	31
							1629	9									
01	222208	X	21583	-0-	-200625	-0-	665	1	19623	3	N	1177	1183	0	2	8	23
							1295	9									
02	45304	X	23482	-0-	-21822	-0-	402	1	21751	3	N	1208	1197	0	4	8	30
							1329	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	283712	X	27722	-0-	-255990	-0-	423	1	23808	3	N	3174	3169	0	4	8	41
							3491	9									
*04	274560	X	23654	-0-	-250906	-0-	363	1	20310	3	N	2710	2699	0	3	8	49
							2981	9									
*05	283712	X	26086	-0-	-257626	-0-	404	1	22144	3	N	3216	3243	0	3	8	19
							3538	9									
*06	274560	X	24646	-0-	-249914	-0-	409	1	21651	3	N	2351	2328	0	4	8	38
							2586	9									
*07	283712	X	24958	-0-	-258754	-0-	411	1	21839	2	N	2462	2460	0			40
							2708	9									
*08	283712	X	24441	-0-	-259271	-0-	400	1	21354	2	N	2443	2471	0			12
							2687	9									
*09	274560	X	23419	-0-	-251141	-0-	388	1	20678	2	N	2139	2129	0	2	8	20
							2353	9									
*10	283712	X	-0-	-0-	-283712	-0-					N	2554	2549	0	1	8	24
*11	274560	X	22919	-0-	-251641	-0-	395	1	20013	3	N	2283	2286	0	1	8	20
							2511	9									
*12	283712	X	19369	-0-	-264343	-0-	278	1	16927	3	N	1967	1940	0	5	8	42
							2164	9									
01	283712	X	21373	-0-	-262339	-0-	346	1	18323	3	N	2458	2448	0	3	8	49
							2704	9									
02	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	325	1	18784	3	N	2140	2129	0	7	8	53
							2354	9									

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 606H RRCID -> 300668 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11230 - 20592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	39359	X	39359	-0-	-0-	-0-	714	1	35820	3	N	2568	2559	0	4	8	21
							2825	9									
*04	38049	X	38049	-0-	-0-	-0-	712	1	34690	3	N	2406	2393	0	3	8	31
							2647	9									
*05	29988	X	29988	-0-	-0-	-0-	596	1	27204	3	N	1989	1986	0	2	8	32
							2188	9									
*06	37497	X	37497	-0-	-0-	-0-	674	1	34386	3	N	2215	2205	0	5	8	37
							2437	9									
*07	34478	X	34478	-0-	-0-	-0-	617	1	32183	2	N	1525	1533	0			29
							1678	9									
*08	38740	X	38740	-0-	-0-	-0-	765	1	36510	2	N	1332	1335	0			26
							1465	9									
*09	33665	X	33665	-0-	-0-	-0-	637	1	32013	2	N	923	923	0	1	8	25
							1015	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1168	1172	0	1	8	20
*11	33763	X	33763	-0-	-0-	-0-	656	1	31724	3	N	1257	1245	0	1	8	31
							1383	9									
*12	35445	X	35445	-0-	-0-	-0-	462	1	33278	3	N	1550	1521	0	6	8	54
							1705	9									
01	33500	X	33500	-0-	-0-	-0-	433	1	31067	3	N	1588	1581	0	3	8	58
							253	4	1747	9							
02	28206	X	28206	-0-	-0-	-0-	378	1	26289	3	N	1399	1404	0	7	8	46
							1539	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 601H RRCID -> 300672 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10859 - 20611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	191177	X	24363	-0-	-166814	-0-	336	1	18939	3	N	4625	4624	0	5	8	118
							5088	9									
*04	185010	X	21897	-0-	-163113	-0-	311	1	17426	3	N	3782	3773	0	4	8	123
							4160	9									
*05	191177	X	23921	-0-	-167256	-0-	352	1	19268	3	N	3910	3948	0	3	8	82
							4301	9									
*06	185010	X	22184	-0-	-162826	-0-	324	1	17163	3	N	4270	4233	0	6	8	113
							4697	9									
*07	191177	X	23544	-0-	-167633	-0-	346	1	18394	2	N	4367	4370	0			110
							4804	9									
*08	191177	X	22660	-0-	-168517	-0-	330	1	17648	2	N	4256	4311	0			55
							4682	9									
*09	185010	X	22433	-0-	-162577	-0-	326	1	17388	2	N	4290	4276	0	3	8	66
							4719	9									
*10	191177	X	-0-	-0-	-191177	-0-					N	4143	4141	0	2	8	66
*11	185010	X	21838	-0-	-163172	-0-	336	1	17024	3	N	4071	4082	0	2	8	53
							4478	9									
*12	191177	X	21110	-0-	-170067	-0-	346	1	16303	3	N	4055	4003	0	7	8	98
							4461	9									
*01	191177	X	20681	-0-	-170496	-0-	331	1	16241	3	N	3735	3750	0	3	8	80
							4109	9									
*02	20692	X	19973	-0-	-719	-0-	328	1	16121	3	N	3204	3198	0	7	8	79
							3524	9									

SKYFALL STATE 8-11 F WELL #: 6WB RRCID -> 300686 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11218 - 21264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	182559	X	99115	-0-	-83444	-0-	1424	1	79926	3	N	15888	15854	0	15	8	123
							288	4	17477	9							
04	176670	X	96056	-0-	-80614	-0-	1110	1	79946	3	N	13636	13648	0	9	8	102
							15000	9									
05	182559	X	103710	-0-	-78849	-0-	1024	1	89325	3	N	12146	12142	0	8	8	98
							13361	9									
06	176670	X	94752	-0-	-81918	-0-	1135	1	79222	3	N	11349	11293	0	12	8	142
							1911	4	12484	9							
07	182559	X	93948	-0-	-88611	-0-	1233	1	83882	2	N	8030	8102	0			70
							8833	9									
08	182559	X	89451	-0-	-93108	-0-	1214	1	80099	2	N	7398	7351	0	33	8	84
							8138	9									
09	176670	X	86512	-0-	-90158	-0-	1159	1	78168	2	N	6532	6522	0	6	8	88
							7185	9									
10	182559	X	72407	-0-	-110152	-0-	1186	1	61188	2	N	9121	9104	0	3	8	102
							10033	9									
11	176670	X	81999	-0-	-94671	-0-	1148	1	70513	3	N	9398	9368	0	3	8	129
							10338	9									
12	182559	X	75634	-0-	-106925	-0-	1196	1	64439	3	N	9090	9062	0	17	8	140
							9999	9									
01	182559	X	71383	-0-	-111176	-0-	1131	1	61670	3	N	7802	7845	0	9	8	88
							8582	9									
02	65692	X	65692	-0-	-0-	-0-	1041	1	57159	3	N	6811	6835	0	20	8	44
							7492	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	119815	X	-0-	-0-	-119815	-0-					N	-0-					-0-
04	115950	X	-0-	-0-	-115950	-0-					N	-0-					-0-
05	119815	X	-0-	-0-	-119815	-0-					N	-0-					-0-
06	115950	X	-0-	-0-	-115950	-0-					N	-0-					-0-
07	119815	X	-0-	-0-	-119815	-0-					N	-0-					-0-
08	119815	X	-0-	-0-	-119815	-0-					N	-0-					-0-
09	115950	X	-0-	-0-	-115950	-0-					N	-0-					-0-
10	119815	X	-0-	-0-	-119815	-0-					N	-0-					-0-
11	115950	X	-0-	-0-	-115950	-0-					N	-0-					-0-
12	119815	X	-0-	-0-	-119815	-0-					N	-0-					-0-
01	119815	X	-0-	-0-	-119815	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 602H RRCID -> 300688 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11098 - 19994

*03	297135	X	15442	-0-	-281693	-0-	819	1	12656	3	N	1746	1735	0	2	8	13
							46	4	1921	9							
*04	287550	X	13574	-0-	-273976	-0-	443	1	11357	3	N	1613	1612	0	1	8	7
							1774	9									
*05	297135	X	15584	-0-	-281551	-0-	467	1	13328	3	N	1626	1623	0	1	8	9
							1789	9									
*06	287550	X	11386	-0-	-276164	-0-	385	1	9222	3	N	1415	1409	0	2	8	13
							222	4	1557	9							
*07	297135	X	14808	-0-	-282327	-0-	490	1	12511	2	N	1643	1639	0			17
							1807	9									
*08	297135	X	13027	-0-	-284108	-0-	448	1	11510	2	N	972	977	0	7	8	5
							1069	9									
*09	287550	X	12203	-0-	-275347	-0-	412	1	10749	2	N	947	941	0	1	8	10
							1042	9									
*10	297135	X	11614	-0-	-285521	-0-	429	1	9665	2	N	1382	1378	0			14
							1520	9									
*11	287550	X	13924	-0-	-273626	-0-	460	1	11903	3	N	1419	1412	0	1	8	20
							1561	9									
*12	297135	X	13429	-0-	-283706	-0-	586	1	11319	3	N	1385	1380	0	4	8	21
							1524	9									
01	297135	X	12524	-0-	-284611	-0-	562	1	10497	3	N	1332	1336	0	2	8	15
							1465	9									
02	10780	X	10190	-0-	-590	-0-	455	1	8490	3	N	1132	1135	0	5	8	7
							1245	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 701H RRCID -> 300689 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11214 - 21261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	141081	X	39325	-0-	-101756	-0-	1356	1	34237	3	N	3281	3255	0	4	8	25
							123	4	3609	9							
*04	136530	X	37348	-0-	-99182	-0-	1276	1	32714	3	N	3053	3050	0	3	8	8
							3358	9									
*05	141081	X	43876	-0-	-97205	-0-	1368	1	39046	3	N	3147	3140	0	3	8	12
							3462	9									
*06	136530	X	29589	-0-	-106941	-0-	1051	1	25179	3	N	2502	2491	0	4	8	19
							607	4	2752	9							
*07	141081	X	38241	-0-	-102840	-0-	1312	1	33465	2	N	3149	3141	0			27
							3464	9									
*08	141081	X	28408	-0-	-112673	-0-	1004	1	25790	2	N	1467	1474	0	10	8	10
							1614	9									
*09	136530	X	37963	-0-	-98567	-0-	1327	1	34582	2	N	1867	1857	0	2	8	18
							2054	9									
*10	141081	X	37483	-0-	-103598	-0-	1451	1	32711	2	N	3019	3012	0	1	8	24
							3321	9									
*11	136530	X	38006	-0-	-98524	-0-	1301	1	33639	3	N	2787	2775	0	1	8	35
							3066	9									
*12	141081	X	35941	-0-	-105140	-0-	1168	1	31596	3	N	2888	2875	0	6	8	42
							3177	9									
*01	141081	X	31129	-0-	-109952	-0-	1079	1	27161	3	N	2626	2636	0	3	8	29
							2889	9									
*02	44828	X	23047	-0-	-21781	-0-	796	1	20070	3	N	1983	1994	0	5	8	13
							2181	9									

DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 701H RRCID -> 300701 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11252 - 21053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	492063	X	22082	-0-	-469981	-0-	329	1	18551	3	N	2911	2907	0	3	8	45
							3202	9									
*04	476190	X	24941	-0-	-451249	-0-	377	1	21123	3	N	3128	3116	0	3	8	54
							3441	9									
*05	492063	X	25995	-0-	-466068	-0-	404	1	22115	3	N	3160	3187	0	3	8	24
							3476	9									
*06	476190	X	23212	-0-	-452978	-0-	378	1	20003	3	N	2574	2548	0	4	8	46
							2831	9									
*07	492063	X	26216	-0-	-465847	-0-	417	1	22134	2	N	3332	3329	0			49
							3665	9									
*08	492063	X	26390	-0-	-465673	-0-	417	1	22259	2	N	3376	3415	0			10
							3714	9									
*09	476190	X	24236	-0-	-451954	-0-	388	1	20683	2	N	2877	2863	0	2	8	22
							3165	9									
*10	492063	X	-0-	-0-	-492063	-0-					N	2769	2763	0	1	8	27
*11	476190	X	24010	-0-	-452180	-0-	409	1	20677	3	N	2658	2661	0	1	8	23
							2924	9									
*12	492063	X	23445	-0-	-468618	-0-	322	1	20557	3	N	2333	2299	0	8	8	49
							2566	9									
01	492063	X	22779	-0-	-469284	-0-	341	1	19933	3	N	2277	2277	0	4	8	45
							2505	9									
02	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	317	1	20958	3	N	2167	2150	0	9	8	53
							2384	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116281	X	75608	-0-	-40673	-0-	1147	1	55633	3	N	16934	16905	0	11	8	131
							201	4	18627	9							
04	112530	X	72075	-0-	-40455	-0-	1074	1	54891	3	N	14645	14659	0	7	8	110
							16110	9									
05	116281	X	69333	-0-	-46948	-0-	994	1	52638	3	N	14274	14262	0	7	8	115
							15701	9									
06	112530	X	57701	-0-	-54829	-0-	1070	1	41989	3	N	12390	12339	0	11	8	155
							1013	4	13629	9							
07	116281	X	62094	-0-	-54187	-0-	1261	1	44426	3	N	14915	14931	0	10	8	129
							16407	9									
08	116281	X	59579	-0-	-56702	-0-	1210	1	38963	3	N	17642	17553	0	16	8	202
							19406	9									
09	112530	X	57343	-0-	-55187	-0-	1256	1	36545	2	N	17765	17724	0	4	8	239
							19542	9									
10	116281	X	64009	-0-	-52272	-0-	1167	1	50987	2	N	10777	10807	0	3	8	206
							11855	9									
11	112530	X	54996	-0-	-57534	-0-	1141	1	43414	3	N	9492	9477	0	3	8	218
							10441	9									
12	116281	X	52456	-0-	-63825	-0-	1187	1	40457	3	N	9829	9747	0	62	8	238
							10812	9									
01	116281	X	39068	-0-	-77213	-0-	1426	1	29040	3	N	7820	7871	0	7	8	180
							8602	9									
02	105028	X	33357	-0-	-71671	-0-	1027	1	24704	3	N	6933	6962	0	14	8	137
							7626	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133672	X	95465	-0-	-38207	-0-	1228	1	81980	3	N	10874	10882	0	11	8	84
							296	4	11961	9							
04	129360	X	86827	-0-	-42533	-0-	1102	1	73799	3	N	10842	10837	0	8	8	81
							11926	9									
05	133672	X	82993	-0-	-50679	-0-	1043	1	68295	3	N	12414	12388	0	7	8	100
							13655	9									
06	129360	X	76238	-0-	-53122	-0-	1129	1	61208	3	N	11295	11242	0	12	8	141
							1476	4	12425	9							
07	133672	X	77111	-0-	-56561	-0-	1274	1	65094	3	N	9766	9811	0	11	8	85
							10743	9									
08	133672	X	69389	-0-	-64283	-0-	1197	1	59631	3	N	7783	7761	0	18	8	89
							8561	9									
09	129360	X	69281	-0-	-60079	-0-	1336	1	59519	2	N	7660	7641	0	5	8	103
							8426	9									
10	133672	X	68466	-0-	-65206	-0-	1348	1	57824	2	N	8449	8458	0			94
							9294	9									
11	129360	X	61018	-0-	-68342	-0-	1149	1	51282	3	N	7806	7790	0	3	8	107
							8587	9									
12	133672	X	68039	-0-	-65633	-0-	1377	1	58116	3	N	7769	7741	0	15	8	120
							8546	9									
01	133672	X	70649	-0-	-63023	-0-	1128	1	61788	3	N	7030	7063	0	8	8	79
							7733	9									
02	120736	X	35296	-0-	-85440	-0-	1125	1	28062	3	N	5554	5582	0	15	8	36
							6109	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
SKYFALL STATE 8-11 C WELL #: 3WA RRCID -> 301149 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11039 - 20688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	59095	-0-	59095	968131	1303	1	43253	3	N	13075	13062	0	9	8	101
							156	4	14383	9							
04	0	W	53088	-0-	53088	1021219	1222	1	39154	3	N	11556	11565	0	6	8	86
							12712	9									
05	0	W	51448	-0-	51448	1072667	1141	1	38639	3	N	10607	10602	0	6	8	85
							11668	9									
06	0	W	46073	-0-	46073	1118740	1181	1	33538	3	N	9586	9542	0	9	8	120
							809	4	10545	9							
07	0	W	52074	-0-	52074	1170814	1287	1	35967	3	N	13473	13468	0	8	8	117
							14820	9									
08	0	W	44247	-0-	44247	1215061	1206	1	29784	3	N	12052	12018	0	13	8	138
							13257	9									
09	0	W	37935	-0-	37935	1252996	1390	1	25876	2	N	9699	9703	0	4	8	130
							10669	9									
10	0	W	57063	-0-	57063	1310059	1426	1	46994	2	N	7857	7912	0	2	8	73
							8643	9									
11	0	W	24765	-0-	24765	1334824	1141	1	17590	3	N	5485	5495	0	2	8	61
							6034	9									
12	0	W	32592	-0-	32592	1367416	1326	1	23141	3	N	7386	7300	0	49	8	98
							8125	9									
01	0	W	30936	-0-	30936	1398352	1277	1	22369	3	N	6627	6656	0	6	8	63
							7290	9									
02	0	W	28572	-0-	28572	1426924	1160	1	20545	3	N	6243	6266	0	12	8	28
							6867	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
03	200322	X	95370	-0-	-104952	-0-	1233	1	75897	3	N	16333	16308	0	15	8	126
							274	4	17966	9							
04	193860	X	87151	-0-	-106709	-0-	1106	1	69563	3	N	14984	14989	0	9	8	112
							16482	9									
05	200322	X	83288	-0-	-117034	-0-	1052	1	67724	3	N	13193	13191	0	8	8	106
							14512	9									
06	193860	X	75525	-0-	-118335	-0-	1141	1	60285	3	N	11495	11445	0	12	8	144
							1454	4	12645	9							
07	200322	X	74860	-0-	-125462	-0-	1275	1	61663	3	N	10838	10874	0	14	8	94
							11922	9									
08	200322	X	65521	-0-	-134801	-0-	1201	1	54827	3	N	8630	8604	0	21	8	99
							9493	9									
09	193860	X	64665	-0-	-129195	-0-	1319	1	53929	2	N	8561	8539	0	6	8	115
							9417	9									
10	200322	X	64686	-0-	-135636	-0-	1183	1	51391	2	N	11011	11000	0	3	8	123
							12112	9									
11	193860	X	70679	-0-	-123181	-0-	1148	1	57875	3	N	10596	10569	0	4	8	146
							11656	9									
12	200322	X	69259	-0-	-131063	-0-	1250	1	55713	3	N	11178	11068	0	85	8	171
							12296	9									
01	200322	X	58933	-0-	-141389	-0-	1242	1	48055	3	N	8760	8817	0	10	8	104
							9636	9									
02	180936	X	63698	-0-	-117238	-0-	1135	1	52621	3	N	9038	9055	0	24	8	63
							9942	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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150877	X	83033	-0-		-67844	-0-	1211	1	67004	3	N	13251	13234	0	11	8	107
								242	4	14576	9							
04	146010	X	74498	-0-		-71512	-0-	1098	1	59995	3	N	12186	12190	0	7	8	96
								13405	9									
05	150877	X	72733	-0-		-78144	-0-	1047	1	59224	3	N	11329	11322	0	7	8	96
								12462	9									
06	146010	X	66738	-0-		-79272	-0-	1136	1	53052	3	N	10245	10197	0	11	8	133
								1280	4	11270	9							
07	150877	X	65109	-0-		-85768	-0-	1277	1	54297	3	N	8668	8711	0	10	8	80
								9535	9									
08	150877	X	58638	-0-		-92239	-0-	1203	1	49797	3	N	6944	6924	0	15	8	85
								7638	9									
09	146010	X	55688	-0-		-90322	-0-	1298	1	46706	2	N	6985	6967	0	4	8	99
								7684	9									
10	150877	X	73600	-0-		-77277	-0-	1185	1	62970	2	N	8586	8636	0	2	8	47
								9445	9									
11	146010	X	56740	-0-		-89270	-0-	1149	1	47458	3	N	7394	7386	0	2	8	53
								8133	9									
12	150877	X	53692	-0-		-97185	-0-	1196	1	44165	3	N	7574	7506	0	54	8	67
								8331	9									
01	150877	X	46630	-0-		-104247	-0-	1125	1	37883	3	N	6929	6958	0	6	8	32
								7622	9									
02	136276	X	64965	-0-		-71311	-0-	1037	1	56117	3	N	7101	7113	0	20	8	-0-
								7811	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15900	X	14304	-0-		-1596	-0-	1800	1	12275	2	N	208	247	1			432
								229	9									
10	15872	X	14496	-0-		-1376	-0-	1860	1	12334	2	N	209	220	0			421
								72	4	230	9							
11	15360	X	14022	-0-		-1338	-0-	1800	1	11957	2	N	241	238	0			424
								265	9									
12	15407	X	14436	-0-		-971	-0-	1860	1	11999	2	N	237	268	0			393
								316	4	261	9							
01	15407	X	13361	-0-		-2046	-0-	1860	1	10887	2	N	322	230	0			485
								260	4	354	9							
02	13356	X	12672	-0-		-684	-0-	1680	1	10827	2	N	150	206	0			429
								165	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23970	X	22383	-0-		-1587	-0-	21330	2	1053	9	N	957	762	1			607
10	24459	X	22993	-0-		-1466	-0-	21858	2	1	4	N	1031	1031	0			607
								1134	9									
11	23550	X	21795	-0-		-1755	-0-	20777	2	1018	9	N	925	925	0			607
12	24025	X	22009	-0-		-2016	-0-	20921	2	1088	9	N	989	989	0			607
01	24025	X	16291	-0-		-7734	-0-	15511	2	780	9	N	709	709	0			607
02	20888	X	16155	-0-		-4733	-0-	15653	2	40	4	N	420	420	0			607
								462	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	39	1			-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-

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
09	DLQ G-10		1745	-0-	1745	15642	1121	2	1	4	Y	566	596	0			34
							623	9									
10	DLQ G-10		14836	-0-	14836	30478	12075	2	2761	9	Y	2510	2457	0			87
11	DLQ G-10		11416	-0-	11416	41894	9875	2	1541	9	Y	1401	1414	0			74
12	53525	X	11631	-0-	-41894	-0-	10157	2	1474	9	Y	1340	1341	0			73
01	14849	X	10585	-0-	-4264	-0-	9052	2	143	4	Y	1264	1289	0			48
							1390	9									
02	13412	X	10264	-0-	-3148	-0-	8823	2	1441	9	Y	1310	1316	0			42

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
09	DLQ G-10		32713	-0-	32713	65344	29500	2	3213	9	Y	2921	2878	0			158
10	DLQ G-10		34614	-0-	34614	99958	31226	2	3388	9	Y	3080	3099	0			139
11	DLQ G-10		29516	-0-	29516	129474	26430	2	3086	9	Y	2805	2810	0			134
12	156526	X	27052	-0-	-129474	-0-	24339	2	2713	9	Y	2466	2426	0			174
01	34627	X	29517	-0-	-5110	-0-	26376	2	327	4	Y	2558	2579	0			153
							2814	9									
02	31276	X	27090	-0-	-4186	-0-	24535	2	2555	9	Y	2323	2245	0			231

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
09	DLQ G-10		483	-0-	483	20983	453	2	30	9	Y	27	73	0			1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20983					Y	-0-	1	0			-0-
11	DLQ G-10		16054	-0-	16054	37037	14790	2	1264	9	Y	1149	1094	0			55
12	51348	X	14311	-0-	-37037	-0-	13181	2	1130	9	Y	1027	1009	0			73
01	20491	X	-0-	-0-	-20491	-0-					Y	-0-	73	0			-0-
02	14980	X	5	-0-	-14975	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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
09	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	5994	2	1431	9	N	1301	1301	0			122
10	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	6124	2	1500	9	N	1364	1278	0			208
11	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	5657	2	1339	9	N	1217	1220	0			205
12	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	5257	2	1282	9	N	1165	1160	0			210
01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	4784	2	200	4	N	1269	1180	0			299
							1396	9									
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	5365	2	1297	9	N	1179	1248	0			230

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
09	12990	X	10941	-0-	-2049	-0-	8702	2	2239	9	N	2035	2192	0			80
10	13764	X	10862	-0-	-2902	-0-	8529	2	2333	9	N	2121	2104	0			97
11	13320	X	8589	-0-	-4731	-0-	6266	2	2323	9	N	2112	2107	0			102
12	13764	X	11026	-0-	-2738	-0-	8286	2	2740	9	N	2491	2424	0			169
01	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	10309	2	56	4	N	2250	2296	0			123
							2475	9									
02	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	9547	2	2470	9	N	2245	2227	0			141

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
09	3330	X	2952	-0-	-378	-0-	2335	2	617	9	N	561	709	0			108
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	2702	2	663	9	N	603	601	0			110
11	3690	X	3157	-0-	-533	-0-	2575	2	582	9	N	529	473	0			166
12	3813	X	3434	-0-	-379	-0-	2753	2	681	9	N	619	625	0			160
01	3813	X	3315	-0-	-498	-0-	2698	2	617	9	N	561	515	0			206
02	3052	X	3016	-0-	-36	-0-	2488	2	528	9	N	480	508	0			178

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	EOM BALANCE
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	4601	2	668	9	N	607	615	0	182
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4043	2	650	9	N	591	615	0	158
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4280	2	647	9	N	588	594	0	152
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	3839	2	726	9	N	660	599	0	213
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	3804	2	597	9	N	543	596	0	160
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	3840	2	628	9	N	571	577	0	154

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	EOM BALANCE
09	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	8441	2	1450	9	N	1318	1416	0	52
10	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	9131	2	1535	9	N	1395	1383	0	64
11	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	7182	2	1335	9	N	1214	1219	0	59
12	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	9219	2	1322	9	N	1202	1179	0	82
01	10664	X	9233	-0-	-1431	-0-	8003	2	44	4	N	1078	1101	0	59
							1186	9							
02	9632	X	7459	-0-	-2173	-0-	6304	2	1155	9	N	1050	1043	0	66

CHROME 33-39S WELL #: 1H RRCID -> 292657 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10946 - 18215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	1688	2	816	9	N	742	931	0	303
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	2574	2	818	9	N	744	702	0	345
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	2485	2	704	9	N	640	593	0	392
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	2834	2	583	9	N	530	552	0	370
01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3436	2	510	9	N	464	458	0	376
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4196	2	553	9	N	503	476	0	403

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	EOM BALANCE
09	26920	X	26920	-0-	-0-	-0-	24953	2	1967	9	N	1788	1762	0	139
10	27252	X	27252	-0-	-0-	-0-	25108	2	2144	9	N	1949	1998	0	90
11	28319	X	28319	-0-	-0-	-0-	26149	2	2170	9	N	1973	1979	0	84
12	29889	X	29889	-0-	-0-	-0-	27800	2	2089	9	N	1899	1878	0	105
01	31410	X	31410	-0-	-0-	-0-	29523	2	1887	9	N	1715	1667	0	153
02	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	22912	2	1845	9	N	1677	1737	0	93

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	EOM BALANCE
09	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	7945	2	1403	9	N	1275	1245	0	99
10	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	8446	2	1482	9	N	1347	1384	0	62
11	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	7912	2	1407	9	N	1279	1287	0	54
12	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	8828	2	1579	9	N	1435	1410	0	79
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	6820	2	1367	9	N	1243	1211	0	111
02	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	6816	2	1301	9	N	1183	1229	0	65

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	EOM BALANCE
09	21455	X	21455	-0-	-0-	-0-	19359	2	2096	9	N	1905	1875	0	148
10	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	20826	2	2052	9	N	1865	1927	0	86
11	20850	X	20026	-0-	-824	-0-	18032	2	1994	9	N	1813	1822	0	77
12	22309	X	22309	-0-	-0-	-0-	20231	2	2078	9	N	1889	1862	0	104
01	22878	X	17143	-0-	-5735	-0-	15201	2	1942	9	N	1765	1712	0	157
02	20664	X	16806	-0-	-3858	-0-	15025	2	1781	9	N	1619	1687	0	89

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

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
09	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	11926	2	765	9	N	695	692	0			74
10	12927	X	11879	-0-	-1048	-0-	11188	2	691	9	N	628	621	0			81
11	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	11972	2	884	9	N	804	792	0			93
12	12927	X	11324	-0-	-1603	-0-	10411	2	913	9	N	830	838	0			85
01	12927	X	8721	-0-	-4206	-0-	7843	2	878	9	N	798	806	0			77
02	11676	X	8069	-0-	-3607	-0-	7284	2	785	9	N	714	678	0			113

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
09	14160	X	8888	-0-	-5272	-0-	8072	2	816	9	N	742	744	0			79
10	14632	X	6640	-0-	-7992	-0-	6053	2	587	9	N	534	544	0			69
11	13320	X	7406	-0-	-5914	-0-	6735	2	671	9	N	610	609	0			70
12	10726	X	10306	-0-	-420	-0-	9675	2	631	9	N	574	585	0			59
01	10726	X	9473	-0-	-1253	-0-	8848	2	625	9	N	568	572	0			55
02	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	9513	2	706	9	N	642	596	0			101

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
09	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9126	2	857	9	N	779	772	0			83
10	10013	X	9385	-0-	-628	-0-	8525	2	860	9	N	782	764	0			101
11	9690	X	9149	-0-	-541	-0-	8090	2	1059	9	N	963	953	0			111
12	10013	X	9620	-0-	-393	-0-	8770	2	850	9	N	773	805	0			79
01	10013	X	9021	-0-	-992	-0-	8182	2	839	9	N	763	768	0			74
02	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	8308	2	822	9	N	747	703	0			118

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
09	11610	X	10889	-0-	-721	-0-	9966	2	923	9	N	839	824	0			90
10	11098	X	10076	-0-	-1022	-0-	9166	2	910	9	N	827	811	0			106
11	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	10471	2	1117	9	N	1015	1004	0			117
12	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	11982	2	1154	9	N	1049	1059	0			107
01	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	11550	2	1198	9	N	1089	1091	0			105
02	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	9915	2	1023	9	N	930	888	0			147

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
09	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	20179	2	1859	9	N	1690	1652	0			180
10	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	17781	2	1525	9	N	1386	1388	0			178
11	23006	X	23006	-0-	-0-	-0-	21929	2	1077	9	N	979	1044	0			113
12	21142	X	12117	-0-	-9025	-0-	11244	2	873	9	N	794	826	0			81
01	21142	X	16190	-0-	-4952	-0-	14778	2	1412	9	N	1284	1241	0			124
02	19096	X	14572	-0-	-4524	-0-	13438	2	1134	9	N	1031	992	0			163

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
09	DLQ G-10		703	-0-	703	28145	652	2	51	9	Y	46	119	0			2
10	DLQ G-10		4973	-0-	4973	33118	3490	2	1483	9	Y	1348	1289	0			61
11	DLQ G-10		7218	-0-	7218	40336	6370	2	848	9	Y	771	795	0			37
12	48898	X	8562	-0-	-40336	-0-	7485	2	1077	9	Y	979	947	0			69
01	27435	X	10967	-0-	-16468	-0-	9463	2	117	4	Y	1261	1255	0			75
							1387	9									
02	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	9863	2	1507	9	Y	1370	1309	0			136

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
09	13200	X	11495	-0-	-1705	-0-	10492	2	1003	9	N	912	897	0			97
10	12059	X	7367	-0-	-4692	-0-	6732	2	635	9	N	577	600	0			74
11	11670	X	9392	-0-	-2278	-0-	8615	2	777	9	N	706	699	0			81
12	12028	X	8721	-0-	-3307	-0-	8008	2	713	9	N	648	663	0			66
01	12028	X	7499	-0-	-4529	-0-	6784	2	715	9	N	650	653	0			63
02	10724	X	7366	-0-	-3358	-0-	6676	2	690	9	N	627	591	0			99

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
09	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	11755	2	1872	9	N	1702	1672	0			133
10	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	12470	2	2008	9	N	1825	1874	0			84
11	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	11977	2	1949	9	N	1772	1781	0			75
12	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	11962	2	2157	9	N	1961	1928	0			108
01	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	10813	2	1981	9	N	1801	1749	0			160
02	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	10539	2	1827	9	N	1661	1729	0			92

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
09	19830	X	16288	-0-	-3542	-0-	15556	2	732	9	N	665	654	0			71
10	20491	X	10603	-0-	-9888	-0-	9978	2	625	9	N	568	566	0			73
11	19560	X	13052	-0-	-6508	-0-	12168	2	884	9	N	804	784	0			93
12	19344	X	14311	-0-	-5033	-0-	13513	2	798	9	N	725	744	0			74
01	19127	X	13517	-0-	-5610	-0-	12789	2	728	9	N	662	672	0			64
02	15204	X	12177	-0-	-3027	-0-	11717	2	460	9	N	418	416	0			66

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
09	DLQ G-10		24594	-0-	24594	35202	22503	2	2091	9	Y	1901	1821	0			103
10	DLQ G-10		24135	-0-	24135	59337	21945	2	2190	9	Y	1991	2004	0			90
11	DLQ G-10		13067	-0-	13067	72404	11989	2	1078	9	Y	980	1023	0			47
12	81568	X	9164	-0-	-72404	-0-	8478	2	686	9	Y	624	627	0			44
01	25420	X	10509	-0-	-14911	-0-	9518	2	118	4	Y	794	791	0			47
							873	9									
02	22960	X	12106	-0-	-10854	-0-	11297	2	809	9	Y	735	709	0			73

RIO HONDO WELL #: 3H RRCID -> 297412 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11391 - 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
09	43530	X	40884	-0-	-2646	-0-	8	1	37383	2	N	3160	3195	1			215
							17	4	3476	9							
10	44547	X	42594	-0-	-1953	-0-	38956	2	17	4	N	3292	3328	0			179
							3621	9									
11	42000	X	38692	-0-	-3308	-0-	35451	2	17	4	N	2931	2934	0			176
							3224	9									
12	42563	X	40077	-0-	-2486	-0-	36624	2	9	4	N	3131	3125	0			182
							3444	9									
01	42594	X	37980	-0-	-4614	-0-	34726	2	83	4	N	2883	2884	0			181
							3171	9									
02	38472	X	32241	-0-	-6231	-0-	29456	2	11	4	N	2522	2527	0			176
							2774	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45240	X	40451	-0-	-4789	-0-	9	1	37117	2	N	3007	3055	1			113
							17	4	3308	9							
10	46469	X	42123	-0-	-4346	-0-	38679	2	17	4	N	3115	3058	0			170
							3427	9									
11	43050	X	40471	-0-	-2579	-0-	37253	2	18	4	N	2909	2904	0			175
							3200	9									
12	43865	X	39018	-0-	-4847	-0-	35798	2	9	4	N	2919	2924	0			170
							3211	9									
01	43865	X	35404	-0-	-8461	-0-	32483	2	77	4	N	2585	2593	0			162
							2844	9									
02	38052	X	33432	-0-	-4620	-0-	30731	2	11	4	N	2445	2436	0			171
							2690	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39420	X	35748	-0-	-3672	-0-	8	1	32621	2	N	2821	2861	1			179
							16	4	3103	9							
10	40300	X	37148	-0-	-3152	-0-	33939	2	15	4	N	2904	2925	0			158
							3194	9									
11	37170	X	33950	-0-	-3220	-0-	31068	2	15	4	N	2606	2608	0			156
							2867	9									
12	38161	X	31824	-0-	-6337	-0-	28883	2	7	4	N	2667	2668	0			155
							2934	9									
01	38161	X	33322	-0-	-4839	-0-	30384	2	72	4	N	2605	2596	0			164
							2866	9									
02	33544	X	29464	-0-	-4080	-0-	26928	2	10	4	N	2296	2300	0			160
							2526	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56310	X	44427	-0-	-11883	-0-	892	1	40453	2	N	2492	2807	1			944
							341	4	2741	9							
10	54498	X	42284	-0-	-12214	-0-	1017	1	38179	2	N	2363	2466	1			841
							489	4	2599	9							
11	52530	X	42093	-0-	-10437	-0-	1005	1	37859	2	N	2531	2519	1			853
							445	4	2784	9							
12	52204	X	38310	-0-	-13894	-0-	1012	1	33320	2	N	2890	2879	1			864
							799	4	3179	9							
01	52204	X	28640	-0-	-23564	-0-	1066	1	23624	2	N	2599	2587	1			876
							1091	4	2859	9							
02	41468	X	32479	-0-	-8989	-0-	1085	1	28955	2	N	1546	1408	1			1014
							738	4	1701	9							

WESTWAY 2122 WELL #: 3AH RRCID -> 299300 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10272 - 17715

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
09	10050	X	2539	-0-	-7511	-0-	308	1	1651	2	N	420	422	1			120
							118	4	462	9							
10	10385	X	9529	-0-	-856	-0-	223	1	8389	2	N	735	593	1			262
							108	4	809	9							
11	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	195	1	7354	2	N	742	754	1			250
							87	4	816	9							
12	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	228	1	7525	2	N	800	811	1			239
							180	4	880	9							
01	9517	X	4940	-0-	-4577	-0-	174	1	3847	2	N	674	686	1			227
							178	4	741	9							
02	8596	X	1141	-0-	-7455	-0-	35	1	932	2	N	136	274	1			89
							24	4	150	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC 878506
SUNSHINE STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	1800	1	10009	2	Y	456	447	0			78
							8039	4	502	9							
10	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	1772	1	10240	2	Y	469	463	0			84
							7900	4	516	9							
11	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	1018	1	9102	2	Y	456	467	0			73
							9655	4	502	9							
12	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	1092	1	10866	2	Y	512	489	0			96
							8206	4	563	9							
01	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-	188	1	12506	2	Y	443	440	0			99
							7430	4	487	9							
02	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	18937	2	448	9	Y	407	408	0			98

YORK STATE 33 1H WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21204	X	21204	-0-	-0-	-0-	1835	1	18366	2	Y	883	857	0			117
							32	4	971	9							
10	22413	X	21037	-0-	-1376	-0-	1789	1	18267	2	Y	844	842	0			119
							53	4	928	9							
11	21690	X	19378	-0-	-2312	-0-	952	1	17527	2	Y	794	803	0			110
							26	4	873	9							
12	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	1166	1	20317	2	Y	830	828	0			112
							31	4	913	9							
01	21917	X	21446	-0-	-471	-0-	194	1	20448	2	Y	708	720	0			100
							25	4	779	9							
02	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	19176	2	793	9	Y	721	714	0			107

WINKLER STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27870	X	25147	-0-	-2723	-0-	2087	1	20886	2	Y	1943	1940	0			265
							37	4	2137	9							
10	28799	X	28625	-0-	-174	-0-	2348	1	23974	2	Y	2031	2011	0			285
							69	4	2234	9							
11	27870	X	25682	-0-	-2188	-0-	1208	1	22237	2	Y	2004	2013	0			276
							33	4	2204	9							
12	26908	X	25567	-0-	-1341	-0-	1268	1	22102	2	Y	1966	1975	0			267
							34	4	2163	9							
01	28613	X	28336	-0-	-277	-0-	245	1	25897	2	Y	1965	1961	0			271
							32	4	2162	9							
02	26843	X	26843	-0-	-0-	-0-	24934	2	1909	9	Y	1735	1744	0			262

EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 3H RRCID -> 290329 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	1051	1	5842	2	Y	642	673	0			117
							4693	4	706	9							
10	11997	X	6689	-0-	-5308	-0-	562	1	3248	2	Y	339	386	0			70
							2506	4	373	9							
11	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	846	1	7564	2	Y	1142	1048	0			164
							8024	4	1256	9							
12	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	844	1	8395	2	Y	948	930	0			182
							6340	4	1043	9							
01	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	174	1	11539	2	Y	1056	1011	0			227
							6855	4	1162	9							
02	19551	X	19551	-0-	-0-	-0-	18486	2	1065	9	Y	968	964	0			231

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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
09	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	1387	1	12402	2	N	808	993	0			445
							1502	4	889	9							
10	16554	X	15834	-0-	-720	-0-	1329	1	13605	2	N	818	807	0			456
							900	9									
11	16020	X	15286	-0-	-734	-0-	735	1	13543	2	N	916	953	0			419
							1008	9									
12	16554	X	16319	-0-	-235	-0-	826	1	14412	2	N	983	1063	0			339
							1081	9									
01	16554	X	9310	-0-	-7244	-0-	80	1	7973	2	N	734	495	0			578
							450	4	807	9							
02	14952	X	5243	-0-	-9709	-0-	4992	2	251	9	N	228	251	0			555

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
09	18120	X	16829	-0-	-1291	-0-	1413	1	14137	2	Y	1140	1139	0			156
							25	4	1254	9							
10	18011	X	17964	-0-	-47	-0-	1481	1	15118	2	Y	1202	1190	0			168
							43	4	1322	9							
11	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	852	1	15684	2	Y	1223	1224	0			167
							24	4	1345	9							
12	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	879	1	15314	2	Y	1185	1191	0			161
							23	4	1304	9							
01	17949	X	16519	-0-	-1430	-0-	143	1	15105	2	Y	1138	1141	0			158
							19	4	1252	9							
02	15736	X	15528	-0-	-208	-0-	14399	2	1129	9	Y	1026	1029	0			155

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	1732	1	17327	2	Y	1709	1706	0			233
							31	4	1880	9							
10	19499	X	18709	-0-	-790	-0-	1529	1	15616	2	Y	1381	1414	0			200
							45	4	1519	9							
11	20070	X	18609	-0-	-1461	-0-	862	1	15868	2	Y	1686	1659	0			227
							24	4	1855	9							
12	20863	X	18825	-0-	-2038	-0-	922	1	16069	2	Y	1645	1649	0			223
							24	4	1810	9							
01	21016	X	21016	-0-	-0-	-0-	179	1	18933	2	Y	1709	1697	0			235
							24	4	1880	9							
02	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	17115	2	1558	9	Y	1416	1435	0			216

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17430	X	15692	-0-		-1738		-0-	1302	1	13025	2	Y	1220	1214	0			166
									23	4	1342	9							
10	18011	X	14935	-0-		-3076		-0-	1226	1	12515	2	Y	1053	1068	0			151
									36	4	1158	9							
11	17430	X	13546	-0-		-3884		-0-	633	1	11648	2	Y	1134	1130	0			155
									18	4	1247	9							
12	16213	X	12613	-0-		-3600		-0-	620	1	10797	2	Y	1073	1082	0			146
									16	4	1180	9							
01	16213	X	12121	-0-		-4092		-0-	103	1	10930	2	Y	976	986	0			136
									14	4	1074	9							
02	14644	X	12775	-0-		-1869		-0-	11540	2	1235	9	Y	1123	1094	0			165

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33090	X	29277	-0-		-3813		-0-	2520	1	25218	2	Y	1359	1359	0			186
									44	4	1495	9							
10	34689	X	29664	-0-		-5025		-0-	2495	1	25471	2	Y	1477	1457	0			206
									73	4	1625	9							
11	33570	X	29276	-0-		-4294		-0-	1426	1	26246	2	Y	1422	1432	0			196
									40	4	1564	9							
12	34689	X	31548	-0-		-3141		-0-	1616	1	28156	2	Y	1575	1560	0			211
									43	4	1733	9							
01	32395	X	29539	-0-		-2856		-0-	261	1	27593	2	Y	1501	1504	0			208
									34	4	1651	9							
02	27740	X	27740	-0-		-0-		-0-	26333	2	1407	9	Y	1279	1293	0			194

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42870	X	41736	-0-		-1134		-0-	556	1	37428	2	Y	3214	3211	0			65
									217	4	3535	9							
10	45990	X	45990	-0-		-0-		-0-	1026	1	40566	2	Y	3540	3531	0			74
									504	4	3894	9							
11	42870	X	37491	-0-		-5379		-0-	227	1	33631	2	Y	2693	2693	0			74
									671	4	2962	9							
12	44299	X	39882	-0-		-4417		-0-	1660	1	32194	2	Y	2924	2924	0			74
									2812	4	3216	9							
01	44299	X	39179	-0-		-5120		-0-	786	1	33771	2	Y	2733	2732	0			75
									1616	4	3006	9							
02	38080	X	35077	-0-		-3003		-0-	465	1	31176	2	Y	2457	2449	0			83
									733	4	2703	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19020	X	12213	-0-		-6807		-0-	157	1	10566	2	Y	1299	1301	0			26
									61	4	1429	9							
10	19654	X	12146	-0-		-7508		-0-	262	1	10372	2	Y	1257	1257	0			26
									129	4	1383	9							
11	12030	X	11157	-0-		-873		-0-	65	1	9657	2	Y	1129	1124	0			31
									193	4	1242	9							
12	12617	X	10489	-0-		-2128		-0-	422	1	8196	2	Y	1050	1054	0			27
									716	4	1155	9							
01	12617	X	11033	-0-		-1584		-0-	215	1	9252	2	Y	1021	1020	0			28
									443	4	1123	9							
02	11396	X	9952	-0-		-1444		-0-	128	1	8580	2	Y	947	943	0			32
									202	4	1042	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
EAST S JOHNSON 28 WELL #: 1H RRCID -> 291907 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907

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
09	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	178	1	11998	2	Y	859	862	0		17
							69	4	945	9						
10	12090	X	10612	-0-	-1478	-0-	235	1	9277	2	Y	895	893	0		19
							115	4	985	9						
11	11880	X	9149	-0-	-2731	-0-	54	1	7976	2	Y	873	868	0		24
							159	4	960	9						
12	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	514	1	9969	2	Y	846	848	0		22
							871	4	931	9						
01	12276	X	10912	-0-	-1364	-0-	219	1	9407	2	Y	760	761	0		21
							450	4	836	9						
02	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	171	1	11477	2	Y	841	834	0		28
							270	4	925	9						

WINKLER STATE 34 WELL #: 4H RRCID -> 291920 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 18683

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
09	19230	X	17431	-0-	-1799	-0-	1444	1	14453	2	Y	1372	1390	0		190
							25	4	1509	9						
10	19871	X	16709	-0-	-3162	-0-	1352	1	13807	2	Y	1373	1369	0		194
							40	4	1510	9						
11	19230	X	16494	-0-	-2736	-0-	769	1	14161	2	Y	1403	1405	0		192
							21	4	1543	9						
12	19871	X	15571	-0-	-4300	-0-	759	1	13221	2	Y	1428	1427	0		193
							20	4	1571	9						
01	19871	X	16696	-0-	-3175	-0-	141	1	14888	2	Y	1499	1487	0		205
							18	4	1649	9						
02	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	16608	2	1657	9	Y	1506	1487	0		224

MCGARY 16 WELL #: 1H RRCID -> 291933 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10612 - 15202

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
09	14400	X	13409	-0-	-991	-0-	179	1	12079	2	Y	983	975	0		20
							70	4	1081	9						
10	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	350	1	13853	2	Y	1157	1153	0		24
							172	4	1273	9						
11	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	115	1	17096	2	Y	1095	1089	0		30
							341	4	1205	9						
12	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	783	1	15187	2	Y	1063	1066	0		27
							1327	4	1169	9						
01	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	324	1	13900	2	Y	917	919	0		25
							665	4	1009	9						
02	18121	X	18121	-0-	-0-	-0-	245	1	16399	2	Y	993	985	0		33
							385	4	1092	9						

B HILL 18 WELL #: 1H RRCID -> 291961 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10388 - 15065

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
09	12570	X	11317	-0-	-1253	-0-	150	1	10078	2	Y	937	940	0		19
							58	4	1031	9						
10	12989	X	10810	-0-	-2179	-0-	238	1	9408	2	Y	952	951	0		20
							117	4	1047	9						
11	12000	X	9873	-0-	-2127	-0-	58	1	8606	2	Y	943	938	0		25
							172	4	1037	9						
12	12338	X	7997	-0-	-4341	-0-	318	1	6175	2	Y	877	880	0		22
							539	4	965	9						
01	12338	X	8011	-0-	-4327	-0-	153	1	6554	2	Y	900	897	0		25
							314	4	990	9						
02	8540	X	8026	-0-	-514	-0-	102	1	6847	2	Y	833	830	0		28
							161	4	916	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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
09	8820	X	7400	-0-	-1420	-0-	538	1	2993	2	Y	1332	1317	0		229
							2404	4	1465	9						
10	9207	X	7580	-0-	-1627	-0-	546	1	3153	2	Y	1317	1308	0		238
							2432	4	1449	9						
11	8910	X	7646	-0-	-1264	-0-	319	1	2855	2	Y	1313	1341	0		210
							3028	4	1444	9						
12	9207	X	7228	-0-	-1979	-0-	302	1	3006	2	Y	1500	1430	0		280
							2270	4	1650	9						
01	8463	X	5492	-0-	-2971	-0-	40	1	2643	2	Y	1126	1148	0		258
							1570	4	1239	9						
02	7140	X	3180	-0-	-3960	-0-	1901	2	1279	9	Y	1163	1146	0		275

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
09	13650	X	11748	-0-	-1902	-0-	901	1	5010	2	Y	1648	1624	0		282
							4024	4	1813	9						
10	14105	X	13027	-0-	-1078	-0-	1007	1	5818	2	Y	1557	1556	0		283
							4489	4	1713	9						
11	13260	X	12240	-0-	-1020	-0-	542	1	4845	2	Y	1558	1591	0		250
							5139	4	1714	9						
12	13299	X	10240	-0-	-3059	-0-	456	1	4533	2	Y	1662	1599	0		313
							3423	4	1828	9						
01	13020	X	10541	-0-	-2479	-0-	85	1	5633	2	Y	1342	1351	0		304
							3347	4	1476	9						
02	11760	X	10679	-0-	-1081	-0-	9060	2	1619	9	Y	1472	1433	0		343

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
09	22504	X	22504	-0-	-0-	-0-	1823	1	10133	2	Y	2190	2139	0		371
							8139	4	2409	9						
10	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	1856	1	10730	2	Y	2243	2212	0		402
							8278	4	2467	9						
11	22597	X	22597	-0-	-0-	-0-	1046	1	9353	2	Y	2069	2136	0		335
							9922	4	2276	9						
12	13671	X	9710	-0-	-3961	-0-	484	1	4810	2	Y	712	876	0		171
							3633	4	783	9						
01	13671	X	935	-0-	-12736	-0-	9	1	580	2	Y	1	39	0		133
							345	4	1	9						
02	21084	X	5283	-0-	-15801	-0-	4782	2	501	9	Y	455	474	0		114

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
09	31424	X	31424	-0-	-0-	-0-	407	1	27379	2	Y	3164	3153	0		64
							158	4	3480	9						
10	39333	X	39333	-0-	-0-	-0-	857	1	33904	2	Y	3774	3759	0		79
							421	4	4151	9						
11	38925	X	38925	-0-	-0-	-0-	232	1	34317	2	Y	3356	3344	0		91
							684	4	3692	9						
12	46815	X	46815	-0-	-0-	-0-	1948	1	37763	2	Y	3459	3462	0		88
							3299	4	3805	9						
01	42155	X	42155	-0-	-0-	-0-	842	1	36150	2	Y	3121	3123	0		86
							1730	4	3433	9						
02	36796	X	36796	-0-	-0-	-0-	487	1	32650	2	Y	2628	2625	0		89
							768	4	2891	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
HERD 20 WELL #: 2H RRCID -> 295124 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10272 - 17589

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
09	12214	X	12214	-0-		-0-	-0-	157	1	10567	2	Y	1299	1301	0			26
								61	4	1429	9							
10	12146	X	12146	-0-		-0-	-0-	262	1	10372	2	Y	1257	1257	0			26
								129	4	1383	9							
11	11156	X	11156	-0-		-0-	-0-	65	1	9657	2	Y	1129	1124	0			31
								192	4	1242	9							
12	11098	X	10490	-0-		-608	-0-	423	1	8195	2	Y	1051	1055	0			27
								716	4	1156	9							
01	11098	X	11033	-0-		-65	-0-	215	1	9252	2	Y	1021	1020	0			28
								443	4	1123	9							
02	11396	X	9952	-0-		-1444	-0-	128	1	8580	2	Y	947	943	0			32
								202	4	1042	9							

WINKLER-HOWE STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 295227 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10072 - 21772

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
09	6146	X	6146	-0-		-0-	-0-	78	1	5267	2	Y	700	692	0			14
								31	4	770	9							
10	5128	X	5128	-0-		-0-	-0-	112	1	4416	2	Y	495	499	0			10
								55	4	545	9							
11	4325	X	4325	-0-		-0-	-0-	26	1	3799	2	Y	385	385	0			10
								76	4	424	9							
12	3741	X	3741	-0-		-0-	-0-	153	1	2960	2	Y	335	336	0			9
								259	4	369	9							
01	2238	X	2238	-0-		-0-	-0-	45	1	1943	2	Y	143	148	0			4
								93	4	157	9							
02	4424	X	2137	-0-		-2287	-0-	29	1	1978	2	Y	76	77	0			3
								46	4	84	9							

B BOMB WEST WELL #: 4H RRCID -> 295234 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10483 - 18808

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
09	14610	X	10336	-0-		-4274	-0-	97	1	6565	2	Y	3305	3298	0			68
								38	4	3636	9							
10	15097	X	11488	-0-		-3609	-0-	185	1	7318	2	Y	3540	3534	0			74
								91	4	3894	9							
11	17108	X	17108	-0-		-0-	-0-	90	1	13298	2	Y	3141	3129	0			86
								265	4	3455	9							
12	18205	X	18205	-0-		-0-	-0-	675	1	13094	2	Y	2993	3003	0			76
								1144	4	3292	9							
01	17273	X	17273	-0-		-0-	-0-	308	1	13238	2	Y	2812	2810	0			78
								634	4	3093	9							
02	15960	X	14808	-0-		-1152	-0-	172	1	11538	2	Y	2570	2561	0			87
								271	4	2827	9							

CHERRY HILL EAST WELL #: 1H RRCID -> 295235 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10039 - 18577

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
09	31170	X	29239	-0-		-1931	-0-	380	1	25552	2	Y	2872	2880	0			59
								148	4	3159	9							
10	32426	X	28123	-0-		-4303	-0-	606	1	23943	2	Y	2978	2975	0			62
								298	4	3276	9							
11	31380	X	20471	-0-		-10909	-0-	113	1	16797	2	Y	2933	2915	0			80
								335	4	3226	9							
12	32426	X	28291	-0-		-4135	-0-	1131	1	21921	2	Y	3022	3025	0			77
								1915	4	3324	9							
01	31651	X	27111	-0-		-4540	-0-	524	1	22520	2	Y	2717	2719	0			75
								1078	4	2989	9							
02	27300	X	25251	-0-		-2049	-0-	323	1	21683	2	Y	2486	2477	0			84
								510	4	2735	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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
09	23130	X	12130	-0-	-11000	-0-	136	1	9125	2	Y	2560	2556	0			52
							53	4	2816	9							
10	23901	X	13575	-0-	-10326	-0-	257	1	10173	2	Y	2744	2739	0			57
							127	4	3018	9							
11	18630	X	17429	-0-	-1201	-0-	93	1	13771	2	Y	2991	2967	0			81
							275	4	3290	9							
12	18539	X	18539	-0-	-0-	-0-	698	1	13534	2	Y	2841	2850	0			72
							1182	4	3125	9							
01	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	300	1	12892	2	Y	2459	2463	0			68
							617	4	2705	9							
02	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	168	1	11236	2	Y	2253	2245	0			76
							264	4	2478	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
09	25470	X	19447	-0-	-6023	-0-	251	1	16912	2	Y	1987	1994	0			41
							98	4	2186	9							
10	23498	X	200	-0-	-23298	-0-	5	1	193	2	Y	-0-					41
							2	4									
11	22500	X	10872	-0-	-11628	-0-	69	1	10276	2	Y	293	325	0			9
							205	4	322	9							
12	23250	X	20551	-0-	-2699	-0-	790	1	15317	2	Y	2824	2763	0			70
							1338	4	3106	9							
01	22444	X	20571	-0-	-1873	-0-	390	1	16731	2	Y	2408	2411	0			67
							801	4	2649	9							
02	19151	X	19151	-0-	-0-	-0-	240	1	16108	2	Y	2204	2196	0			75
							379	4	2424	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
09	33379	X	33379	-0-	-0-	-0-	1353	1	29277	2	Y	2435	2232	0			325
							70	4	2679	9							
10	33904	X	33904	-0-	-0-	-0-	2018	1	28856	2	Y	2614	2699	0			240
							155	4	2875	9							
11	32951	X	32951	-0-	-0-	-0-	2973	1	27111	2	Y	2556	2412	0			384
							55	4	2812	9							
12	33015	X	32536	-0-	-479	-0-	2599	1	27542	2	Y	2155	2385	0			154
							24	4	2371	9							
01	33015	X	23392	-0-	-9623	-0-	1754	1	19483	2	Y	1931	1903	0			182
							31	4	2124	9							
02	31164	X	13881	-0-	-17283	-0-	12525	2	1356	9	Y	1233	1015	0			400

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
09	39630	X	35492	-0-	-4138	-0-	1461	1	31610	2	Y	2132	1954	0			284
							76	4	2345	9							
10	40951	X	37222	-0-	-3729	-0-	2247	1	32121	2	Y	2437	2499	0			222
							173	4	2681	9							
11	38070	X	35049	-0-	-3021	-0-	3216	1	29333	2	Y	2219	2105	0			336
							59	4	2441	9							
12	39215	X	35007	-0-	-4208	-0-	2847	1	30161	2	Y	1794	2001	0			129
							26	4	1973	9							
01	38657	X	25611	-0-	-13046	-0-	1961	1	21783	2	Y	1666	1638	0			157
							34	4	1833	9							
02	29988	X	6247	-0-	-23741	-0-	6208	2	39	9	Y	35	130	0			62

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
MARGAY STATE 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297753 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10604 - 19460

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
09	46740	X	42001	-0-	-4739	-0-	1702	1	36812	2	Y	3090	2835	0			413
							88	4	3399	9							
10	48298	X	43625	-0-	-4673	-0-	2585	1	36959	2	Y	3529	3620	0			322
							199	4	3882	9							
11	46740	X	41882	-0-	-4858	-0-	3779	1	34467	2	Y	3243	3075	0			490
							69	4	3567	9							
12	47864	X	43290	-0-	-4574	-0-	3468	1	36741	2	Y	2772	3064	0			198
							32	4	3049	9							
01	46717	X	30973	-0-	-15744	-0-	2331	1	25896	2	Y	2459	2425	0			232
							41	4	2705	9							
02	39396	X	10186	-0-	-29210	-0-	10185	2	1	9	Y	1	157	0			76

WAKE 14-13 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 299120 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10760 - 17597

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
09	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	151	1	12730	2	Y	1639	1643	0			9
							17	4	1803	9							
10	16306	X	13470	-0-	-2836	-0-	212	1	10369	2	Y	2575	2572	0			12
							56	4	2833	9							
11	17070	X	16109	-0-	-961	-0-	273	1	13275	2	Y	2325	2324	0			13
							3	4	2558	9							
12	17639	X	15977	-0-	-1662	-0-	565	1	13152	2	Y	2039	2041	0			11
							17	4	2243	9							
01	17639	X	13790	-0-	-3849	-0-	275	1	11215	2	Y	2066	2062	0			15
							27	4	2273	9							
02	12600	X	9876	-0-	-2724	-0-	227	1	7444	2	Y	1930	1910	0	5	8	30
							82	4	2123	9							

JOHNSON STATE 19 WELL #: 2H RRCID -> 299294 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10157 - 17283

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
09	57210	X	46893	-0-	-10317	-0-	598	1	40247	2	Y	5286	5300	0			107
							233	4	5815	9							
10	56916	X	46385	-0-	-10531	-0-	987	1	39009	2	Y	5367	5362	0			112
							485	4	5904	9							
11	55080	X	43156	-0-	-11924	-0-	249	1	36892	2	Y	4799	4780	0			131
							736	4	5279	9							
12	53165	X	43299	-0-	-9866	-0-	1729	1	33519	2	Y	4657	4669	0			119
							2928	4	5123	9							
01	49972	X	42190	-0-	-7782	-0-	813	1	34896	2	Y	4374	4372	0			121
							1670	4	4811	9							
02	37206	X	37206	-0-	-0-	-0-	474	1	31786	2	Y	3817	3809	0			129
							747	4	4199	9							

JOHNSON STATE 19B WELL #: 3H RRCID -> 299298 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10601 - 17181

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
09	55380	X	42178	-0-	-13202	-0-	577	1	38858	2	Y	2289	2303	0			47
							225	4	2518	9							
10	57226	X	45498	-0-	-11728	-0-	1040	1	41123	2	Y	2567	2560	0			54
							511	4	2824	9							
11	55380	X	44420	-0-	-10960	-0-	275	1	40803	2	Y	2298	2290	0			62
							814	4	2528	9							
12	52235	X	34680	-0-	-17555	-0-	1479	1	28682	2	Y	1831	1846	0			47
							2505	4	2014	9							
01	53156	X	53156	-0-	-0-	-0-	1093	1	46960	2	Y	2595	2571	0			71
							2248	4	2855	9							
02	47783	X	47783	-0-	-0-	-0-	653	1	43747	2	Y	2140	2138	0			73
							1029	4	2354	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
CHERRY BOMB 10-9 UNIT A WELL #: 62H RRCID -> 299706 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10610 - 15245

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
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	33	1	2248	2	Y	539	544	0			11
							13	4	593	9							
10	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	159	1	6301	2	Y	747	742	0			16
							78	4	822	9							
11	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	9	1	1391	2	Y	611	610	0			17
							28	4	672	9							
12	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	51	1	986	2	Y	510	514	0			13
							86	4	561	9							
01	713	X	713	-0-	-0-	-0-	8	1	354	2	Y	304	308	0			9
							17	4	334	9							
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	77	1	5194	2	Y	960	937	0			32
							122	4	1056	9							

CHERRY BOMB 10-9 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 299707 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10237 - 19687

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
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	33	1	2248	2	Y	539	544	0			11
							13	4	593	9							
10	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	159	1	6301	2	Y	747	742	0			16
							78	4	822	9							
11	6120	X	2100	-0-	-4020	-0-	9	1	1391	2	Y	611	610	0			17
							28	4	672	9							
12	6324	X	1684	-0-	-4640	-0-	51	1	986	2	Y	510	514	0			13
							86	4	561	9							
01	7347	X	713	-0-	-6634	-0-	8	1	354	2	Y	304	308	0			9
							17	4	334	9							
02	6636	X	6449	-0-	-187	-0-	77	1	5194	2	Y	960	937	0			32
							122	4	1056	9							

HERD 20 WELL #: 4H RRCID -> 299731 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10138 - 19902

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
09	32040	X	12213	-0-	-19827	-0-	157	1	10566	2	Y	1299	1301	0			26
							61	4	1429	9							
10	19654	X	12145	-0-	-7509	-0-	262	1	10372	2	Y	1256	1256	0			26
							129	4	1382	9							
11	12030	X	11157	-0-	-873	-0-	65	1	9657	2	Y	1129	1124	0			31
							193	4	1242	9							
12	12617	X	10490	-0-	-2127	-0-	423	1	8195	2	Y	1051	1055	0			27
							716	4	1156	9							
01	12617	X	11033	-0-	-1584	-0-	215	1	9252	2	Y	1021	1020	0			28
							443	4	1123	9							
02	11396	X	9953	-0-	-1443	-0-	128	1	8580	2	Y	948	944	0			32
							202	4	1043	9							

SUGAR RAIDER 191 WELL #: 4H RRCID -> 300086 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10695 - 18015

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
09	22920	X	17297	-0-	-5623	-0-	1452	1	13565	2	Y	2071	2082	0			71
							2	4	2278	9							
10	23684	X	16970	-0-	-6714	-0-	1417	1	13195	2	Y	2057	2062	0			66
							95	4	2263	9							
11	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	1382	1	12837	2	Y	1971	1973	0			64
							2168	9									
12	17887	X	15591	-0-	-2296	-0-	1520	1	12049	2	Y	1837	1839	0			62
							1	4	2021	9							
01	17887	X	16123	-0-	-1764	-0-	2218	1	11735	2	Y	1888	1894	0			56
							93	4	2077	9							
02	16156	X	14116	-0-	-2040	-0-	1607	1	6426	2	Y	1608	1611	0			53
							4314	4	1769	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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
09	39960	X	19852	-0-	-20108	-0-	1666	1	15568	2	Y	2378	2392	0			82
							2	4	2616	9							
10	41292	X	20057	-0-	-21235	-0-	1676	1	15607	2	Y	2419	2423	0			78
							113	4	2661	9							
11	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	1573	1	14607	2	Y	2252	2257	0			73
							2477	9									
12	20522	X	18867	-0-	-1655	-0-	1844	1	14615	2	Y	2188	2187	0			74
							1	4	2407	9							
01	20522	X	19037	-0-	-1485	-0-	2614	1	13828	2	Y	2260	2267	0			67
							109	4	2486	9							
02	18536	X	16197	-0-	-2339	-0-	1842	1	7363	2	Y	1863	1869	0			61
							4943	4	2049	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
09	24030	X	19408	-0-	-4622	-0-	1527	1	14270	2	Y	3281	3303	0			113
							2	4	3609	9							
10	24831	X	19838	-0-	-4993	-0-	1570	1	14619	2	Y	3221	3230	0			104
							106	4	3543	9							
11	24030	X	19108	-0-	-4922	-0-	1512	1	14039	2	Y	3234	3234	0			104
							3557	9									
12	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	1753	1	13895	2	Y	3163	3160	0			107
							1	4	3479	9							
01	20646	X	18946	-0-	-1700	-0-	2432	1	12868	2	Y	3222	3233	0			96
							102	4	3544	9							
02	18116	X	16657	-0-	-1459	-0-	1786	1	7142	2	Y	2667	2676	0			87
							4795	4	2934	9							

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	16900	3	2500	9	Y	2273	1631	1	32	8	610
10	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-	21618	3	2147	9	Y	1952	2019	1	17	8	526
11	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	15593	3	16	4	Y	1894	1494	1	17	8	909
							2083	9									
12	20026	X	16842	-0-	-3184	-0-	14773	3	2069	9	Y	1881	1868	1	10	8	912
01	23777	X	17477	-0-	-6300	-0-	15664	3	1813	9	Y	1648	2026	1	6	8	528
02	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	12022	3	1488	9	Y	1353	1221	1	8	8	652

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26430	X	26430	-0-	-0-	-0-	25519	3	10	4	Y	819	793	0	9	8	66
							901	9									
10	10850	X	5105	-0-	-5745	-0-	3872	3	1233	9	Y	1121	1085	0	6	8	96
11	10500	X	5785	-0-	-4715	-0-	5064	3	721	9	Y	655	667	0	3	8	81
12	27311	X	10486	-0-	-16825	-0-	9121	3	10	4	Y	1232	1189	0	4	8	120
							1355	9									
01	27311	X	9540	-0-	-17771	-0-	8406	3	1134	9	Y	1031	1060	0	2	8	89
02	11116	X	7561	-0-	-3555	-0-	6683	3	878	9	Y	798	801	0	3	8	83

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
09	6900	X	5923	-0-	-977	-0-	5259	3	664	9	Y	604	574	0	6	8	48
10	8556	X	2364	-0-	-6192	-0-	1618	3	746	9	Y	678	664	0	4	8	58
11	8280	X	3494	-0-	-4786	-0-	2916	3	3	4	Y	523	514	0	2	8	65
							575	9									
12	8556	X	6838	-0-	-1718	-0-	5574	3	10	4	Y	1140	1090	0	4	8	111
							1254	9									
01	6107	X	5675	-0-	-432	-0-	4813	3	862	9	Y	784	826	0	2	8	67
02	5516	X	4705	-0-	-811	-0-	3935	3	770	9	Y	700	692	0	3	8	72

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
09	3570	X	1012	-0-	-2558	-0-	703	3	309	9	Y	281	258	0	2	8	71
10	2573	X	941	-0-	-1632	-0-	787	3	154	9	Y	140	182	0	2	8	27
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3585	3	388	9	Y	353	313	0	6	8	61
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	3716	3	416	9	Y	378	353	0	4	8	82
01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1417	3	140	9	Y	127	132	0	1	8	76
02	3696	X	2145	-0-	-1551	-0-	1461	3	684	9	Y	622	567	0	4	8	127

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
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	3157	3	1119	9	Y	1017	1000	0			188
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	82	0			106
11	3420	X	401	-0-	-3019	-0-	269	3	1	4	Y	119	91	0			134
							131	9									
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	4001	3	131	4	Y	1515	1456	0			193
							1667	9									
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	3419	3	98	4	Y	1443	1071	0			565
							1587	9									
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	1836	3	567	9	Y	515	648	0			432

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
09	27090	X	16240	-0-	-10850	-0-	14549	3	1691	9	Y	1537	1516	0	34	8	183
10	27993	X	18476	-0-	-9517	-0-	16713	3	1763	9	Y	1603	1585	0	19	8	182
11	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	15613	3	1795	9	Y	1632	1582	0	26	8	206
12	16771	X	12935	-0-	-3836	-0-	11713	3	1222	9	Y	1111	1213	0			104
01	18476	X	11650	-0-	-6826	-0-	10357	3	1293	9	Y	1175	1044	0	8	8	227
02	13132	X	12471	-0-	-661	-0-	10966	3	1505	9	Y	1368	1185	0	23	8	387

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
09	14010	X	5406	-0-	-8604	-0-	4728	3	678	9	Y	616	569	0	9	8	155
10	7347	X	5957	-0-	-1390	-0-	5038	3	919	9	Y	835	820	0	7	8	163
11	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	7846	3	1449	9	Y	1317	1244	0	6	8	230
12	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	9145	3	1500	9	Y	1364	1291	0	5	8	298
01	5952	X	4169	-0-	-1783	-0-	3595	3	574	9	Y	522	506	0	1	8	313
02	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	8446	3	6	4	Y	1126	1203	0	6	8	230
							1239	9									

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

09	17520	X	2744	-0-	-14776	-0-	2653	3	3	4	Y	80	270	0	1	8	23
							88	9									
10	15872	X	15507	-0-	-365	-0-	13129	3	2	4	Y	2160	2099	0	7	8	77
							2376	9									
11	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	15315	3	2302	9	Y	2093	1998	0	7	8	165
12	15872	X	15623	-0-	-249	-0-	13631	3	1992	9	Y	1811	1894	0	4	8	78
01	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	16881	3	1993	9	Y	1812	1749	0	3	8	138
02	16436	X	14956	-0-	-1480	-0-	13230	3	1726	9	Y	1569	1639	0	3	8	65

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

09	11880	X	2977	-0-	-8903	-0-	2490	3	487	9	Y	443	406	0	3	8	144
10	12276	X	8535	-0-	-3741	-0-	7125	3	1410	9	Y	1282	1195	0	9	8	222
11	11880	X	8706	-0-	-3174	-0-	7448	3	9	4	Y	1135	1105	0	12	8	240
							1249	9									
12	10509	X	9363	-0-	-1146	-0-	8060	3	7	4	Y	1178	1226	0			192
							1296	9									
01	8525	X	7957	-0-	-568	-0-	6772	3	158	4	Y	934	911	0	10	8	205
							1027	9									
02	8120	X	7066	-0-	-1054	-0-	6041	3	1025	9	Y	932	912	0	14	8	211

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

09	35836	X	35836	-0-	-0-	-0-	32846	3	3	4	Y	2715	2716	0	3	8	110
							2987	9									
10	38076	X	38076	-0-	-0-	-0-	34391	3	3685	9	Y	3350	3316	0	2	8	142
11	41777	X	41777	-0-	-0-	-0-	37854	3	4	4	Y	3563	3566	0	1	8	138
							3919	9									
12	42723	X	42723	-0-	-0-	-0-	38634	3	4089	9	Y	3717	3696	0			159
01	31489	X	31489	-0-	-0-	-0-	28700	3	9	4	Y	2527	2562	0	1	8	123
							2780	9									
02	29324	X	29324	-0-	-0-	-0-	27261	3	2063	9	Y	1875	1881	0			117

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

09	16440	X	14142	-0-	-2298	-0-	12306	3	1836	9	Y	1669	1687	0			59
10	16988	X	16147	-0-	-841	-0-	13998	3	2149	9	Y	1954	1953	0	1	8	59
11	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	13116	3	2010	9	Y	1827	1859	0			27
12	15469	X	9769	-0-	-5700	-0-	7272	3	2497	9	Y	2270	2263	0			34
01	16151	X	14080	-0-	-2071	-0-	12309	3	1771	9	Y	1610	1587	0	1	8	56
02	14588	X	13871	-0-	-717	-0-	12104	3	1767	9	Y	1606	1599	0			63

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

09	21720	X	18526	-0-	-3194	-0-	15939	3	2587	9	Y	2352	2370	0	1	8	83
10	22444	X	19841	-0-	-2603	-0-	17156	3	2685	9	Y	2441	2449	0	2	8	73
11	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	15903	3	2613	9	Y	2375	2412	0	1	8	35
12	19158	X	15478	-0-	-3680	-0-	11906	3	3572	9	Y	3247	3233	0			49
01	19840	X	12853	-0-	-6987	-0-	11228	3	1625	9	Y	1477	1473	0	1	8	52
02	17164	X	14586	-0-	-2578	-0-	13048	3	1538	9	Y	1398	1395	0			55

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18360	X	17872	-0-	-488	-0-	1182	1	15456	3	Y	1101	941	0	1	8	312
							23	4	1211	9							
10	18972	X	11285	-0-	-7687	-0-	1092	1	9548	3	Y	523	751	0	1	8	83
							70	4	575	9							
11	18360	X	16599	-0-	-1761	-0-	1508	1	13978	3	Y	1012	909	0			186
							1113	9									
12	18476	X	10169	-0-	-8307	-0-	909	1	8598	3	Y	602	682	0			106
							662	9									
01	18476	X	14499	-0-	-3977	-0-	1293	1	12059	3	Y	1043	983	0			166
							1147	9									
02	16688	X	8596	-0-	-8092	-0-	627	1	7402	3	Y	515	582	0			99
							567	9									

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	155	142	0			44
10	4123	X	1026	-0-	-3097	-0-	70	1	618	3	Y	307	302	0			49
							338	9									
11	3960	X	1784	-0-	-2176	-0-	146	1	1353	3	Y	259	260	0			48
							285	9									
12	4092	X	1703	-0-	-2389	-0-	133	1	1260	3	Y	282	280	0			50
							310	9									
01	1364	X	1139	-0-	-225	-0-	90	1	837	3	Y	193	212	0			31
							212	9									
02	1652	X	1458	-0-	-194	-0-	98	1	1163	3	Y	179	176	0			34
							197	9									

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91920	X	66256	-0-	-25664	-0-	64177	3	2079	9	Y	1890	1907	0	1	8	66
10	94984	X	49624	-0-	-45360	-0-	48077	3	1547	9	Y	1406	1428	0	2	8	42
11	70350	X	59755	-0-	-10595	-0-	57739	3	7	4	Y	1826	1840	0	1	8	27
							2009	9									
12	72695	X	51175	-0-	-21520	-0-	49334	3	13	4	Y	1662	1664	0			25
							1828	9									
01	72695	X	46518	-0-	-26177	-0-	44987	3	1531	9	Y	1392	1367	0	1	8	49
02	61852	X	48640	-0-	-13212	-0-	46989	3	1651	9	Y	1501	1490	0	1	8	59

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	8033	-0-	-1297	-0-	7075	3	47	4	Y	828	952	0			162
							911	9									
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	4479	3	176	4	Y	726	838	0			50
							799	9									
11	12180	X	4347	-0-	-7833	-0-	3555	3	22	4	Y	700	640	0			110
							770	9									
12	12555	X	7368	-0-	-5187	-0-	14	1	6497	3	Y	645	540	0			215
							147	4	710	9							
01	12555	X	5720	-0-	-6835	-0-	1	1	5207	3	Y	427	493	0			149
							42	4	470	9							
02	T. A.		8883	-0-	8883	8883	7	1	7606	3	Y	805	727	0			227
							384	4	886	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	117	1	15566	3	Y	1380	1362	0	6	8	32
							1518	9									
10	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	7599	3	2	4	Y	1682	1682	0	5	8	27
							1850	9									
11	5910	X	3815	-0-	-2095	-0-	2	1	2977	3	Y	586	586	0	1	8	26
							191	4	645	9							
12	17763	X	5976	-0-	-11787	-0-	4	1	5052	3	Y	727	715	0	2	8	36
							120	4	800	9							
01	17763	X	2506	-0-	-15257	-0-	2090	3	416	9	Y	378	401	0	1	8	12
02	16044	X	7274	-0-	-8770	-0-	6161	3	40	4	Y	975	909	0	3	8	75
							1073	9									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	5218	-0-	-2852	-0-	4667	3	551	9	Y	501	490	0	11	8	71
10	9052	X	6814	-0-	-2238	-0-	5980	3	834	9	Y	758	719	0	6	8	104
11	8760	X	7991	-0-	-769	-0-	7102	3	889	9	Y	808	792	0	6	8	114
12	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	10314	3	1230	9	Y	1118	1097	0	6	8	129
01	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	8359	3	1058	9	Y	962	938	0	3	8	150
02	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	9884	3	22	4	Y	1102	1061	0	6	8	185
							1212	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248	256	0	5	8	66
10	3100	N	5956	-0-	2856	2856	5090	3	866	9	Y	787	750	0	5	8	98
11	3000	N	6337	-0-	3337	6193	5598	3	739	9	Y	672	709	0	5	8	56
12	3100	N	5409	-0-	2309	8502	4685	3	724	9	Y	658	656	0	4	8	54
01	13521	X	5019	-0-	-8502	-0-	4394	3	625	9	Y	568	561	0	2	8	59
02	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	6822	3	922	9	Y	838	805	0	5	8	87

RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	1966	-0-	-2414	-0-	1778	3	188	9	Y	171	168	0	13	8	43
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	3904	3	617	9	Y	561	523	0	12	8	69
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3414	3	535	9	Y	486	508	0	7	8	40
12	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4043	3	624	9	Y	567	556	0	4	8	47
01	4526	X	4274	-0-	-252	-0-	3736	3	538	9	Y	489	483	0	2	8	51
02	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	4939	3	721	9	Y	655	634	0	4	8	68

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	1711	-0-	-2459	-0-	1483	3	228	9	Y	207	199	0	2	8	56
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	157	192	0	1	8	20
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	209	211	0			18
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					-0-

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 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
09	949	X	949	-0-	-0-	-0-	511	3	438	9	Y	398	377	0	3	8	107
10	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	1830	3	450	9	Y	409	462	0	3	8	51
11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	1882	3	378	9	Y	344	363	0	3	8	29
12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	1941	3	396	9	Y	360	357	0	2	8	30
01	2294	X	312	-0-	-1982	-0-	9	4	303	9	Y	275	276	0			29
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	1745	3	451	9	Y	410	394	0	2	8	43

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11687 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35995	X	35995	-0-	-0-	-0-	31807	3	4188	9	Y	3807	3786	0	6	8	46
10	37484	X	37484	-0-	-0-	-0-	32949	3	4535	9	Y	4123	4140	0	2	8	27
11	33700	X	33700	-0-	-0-	-0-	29450	3	1	4	Y	3863	3854	0	1	8	35
							4249	9									
12	33883	X	32909	-0-	-974	-0-	29068	3	3841	9	Y	3492	3510	0			17
01	33883	X	30473	-0-	-3410	-0-	26756	3	3717	9	Y	3379	3371	0	2	8	23
02	31556	X	29310	-0-	-2246	-0-	25564	3	3746	9	Y	3405	3407	0	1	8	20

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3178	3	49	4	Y	522	420	0			102
							574	9									
10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	19	4	228	9	Y	207	295	0			14
11	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	9683	3	44	4	Y	1848	1571	0			291
							2033	9									
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	7	1	3091	3	Y	858	863	0			286
							58	4	944	9							
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	4372	3	140	4	Y	605	680	0			211
							666	9									
02	T. A.		569	-0-	569	569	285	3	16	4	Y	244	386	0			69
							268	9									

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	5859	-0-	-3741	-0-	364	1	4760	3	Y	668	550	0			189
							735	9									
10	9920	X	4964	-0-	-4956	-0-	457	1	4001	3	Y	460	576	0			73
							506	9									
11	9600	X	4606	-0-	-4994	-0-	397	1	3682	3	Y	479	464	0			88
							527	9									
12	7440	X	4140	-0-	-3300	-0-	347	1	3284	3	Y	463	470	0			81
							509	9									
01	6045	X	4316	-0-	-1729	-0-	374	1	3495	3	Y	406	423	0			64
							447	9									
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	417	1	4924	3	Y	497	466	0			95
							547	9									

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13140	X	12736	-0-	-404	-0-	79	1	10476	3	Y	1811	1911	0	11	8	42
							189	4	1992	9							
10	19003	X	14601	-0-	-4402	-0-	12088	3	112	4	Y	2183	2183	0	7	8	35
							2401	9									
11	19440	X	10353	-0-	-9087	-0-	5	1	8866	3	Y	1268	1244	0	4	8	55
							87	4	1395	9							
12	20088	X	7211	-0-	-12877	-0-	5	1	6223	3	Y	833	844	0	3	8	41
							67	4	916	9							
01	20119	X	14699	-0-	-5420	-0-	1	1	12469	3	Y	1977	1953	0	4	8	61
							54	4	2175	9							
02	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	13949	3	61	4	Y	1940	1845	0	7	8	149
							2134	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44703	X	44703	-0-	-0-	-0-	294	1	38935	3	Y	4976	5029	0	34	8	115
							5474	9									
10	54287	X	54287	-0-	-0-	-0-	48536	3	5751	9	Y	5228	5239	0	20	8	84
11	53975	X	53975	-0-	-0-	-0-	29	1	48927	3	Y	4563	4431	0	17	8	199
							5019	9									
12	53103	X	52940	-0-	-163	-0-	40	1	47776	3	Y	4658	4609	0	16	8	232
							5124	9									
01	54281	X	48051	-0-	-6230	-0-	3	1	43495	3	Y	4139	4235	0	8	8	128
							4553	9									
02	50372	X	42243	-0-	-8129	-0-	37468	3	4775	9	Y	4341	4122	0	13	8	334

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	78	1	10352	3	Y	1677	1708	0	10	8	39
							1845	9									
10	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	11478	3	1839	9	Y	1672	1679	0	5	8	27
11	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	7	1	12239	3	Y	1493	1451	0	4	8	65
							1642	9									
12	14229	X	13427	-0-	-802	-0-	10	1	11810	3	Y	1461	1448	0	5	8	73
							1607	9									
01	14260	X	10405	-0-	-3855	-0-	1	1	9256	3	Y	1018	1058	0	2	8	31
							28	4	1120	9							
02	12964	X	10472	-0-	-2492	-0-	8676	3	622	4	Y	1067	1013	0	3	8	82
							1174	9									

CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	8124	-0-	-726	-0-	57	1	7623	3	Y	356	371	0	8	8	8
							52	4	392	9							
10	14880	X	11297	-0-	-3583	-0-	10214	3	13	4	Y	973	959	0	6	8	16
							1070	9									
11	14400	X	13965	-0-	-435	-0-	7	1	12407	3	Y	1350	1301	0	6	8	59
							66	4	1485	9							
12	14880	X	7784	-0-	-7096	-0-	5	1	6709	3	Y	942	951	0	3	8	47
							34	4	1036	9							
01	11284	X	7942	-0-	-3342	-0-	7329	3	8	4	Y	550	578	0	2	8	17
							605	9									
02	13048	X	7858	-0-	-5190	-0-	7051	3	5	4	Y	729	686	0	4	8	56
							802	9									

CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19800	X	14861	-0-	-4939	-0-	98	1	13061	3	Y	1547	1587	0	9	8	36
							1702	9									
10	23436	X	10911	-0-	-12525	-0-	9557	3	1354	9	Y	1231	1244	0	3	8	20
11	22680	X	15373	-0-	-7307	-0-	8	1	13215	3	Y	1881	1814	0	5	8	82
							81	4	2069	9							
12	23436	X	6370	-0-	-17066	-0-	4	1	5413	3	Y	801	841	0	2	8	40
							72	4	881	9							
01	21111	X	9432	-0-	-11679	-0-	1	1	8352	3	Y	981	989	0	2	8	30
							1079	9									
02	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	12789	3	68	4	Y	1628	1528	0	5	8	125
							1791	9									

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3124	3	17	4	Y	394	434	0			150
							433	9									
10	3565	X	1605	-0-	-1960	-0-	1383	3	222	9	Y	202	245	0			107
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	3826	3	503	9	Y	457	401	0			163
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	3769	3	1	4	Y	434	479	0			118
							477	9									
01	3689	X	3301	-0-	-388	-0-	2951	3	350	9	Y	318	164	0			272
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3312	3	12	4	Y	381	525	0			128
							419	9									

BEVO 15-56-1 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11350 - 15659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	19075	3	4008	9	Y	3644	3625	0	21	8	10
10	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	19900	3	4059	9	Y	3690	3682	0	8	8	10
11	22680	X	22632	-0-	-48	-0-	18746	3	3886	9	Y	3533	3528	0	4	8	11
12	23839	X	22979	-0-	-860	-0-	18889	3	5	4	Y	3714	3709	0	4	8	12
							4085	9									
01	23963	X	20630	-0-	-3333	-0-	16955	3	3675	9	Y	3341	3331	0	4	8	18
02	21112	X	20226	-0-	-886	-0-	16647	3	3579	9	Y	3254	3248	0	7	8	17

LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20670	X	15677	-0-	-4993	-0-	14218	3	10	4	Y	1317	1331	0			46
							1449	9									
10	21359	X	14795	-0-	-6564	-0-	13441	3	1354	9	Y	1231	1239	0	1	8	37
11	15750	X	15086	-0-	-664	-0-	13576	3	1510	9	Y	1373	1390	0			20
12	16275	X	11356	-0-	-4919	-0-	10261	3	1095	9	Y	995	1000	0			15
01	16275	X	13275	-0-	-3000	-0-	12015	3	1260	9	Y	1145	1119	0	1	8	40
02	14644	X	12461	-0-	-2183	-0-	11341	3	1120	9	Y	1018	1018	0			40

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8159	3	605	9	Y	550	558	0	11	8	138
10	14508	X	8875	-0-	-5633	-0-	7920	3	955	9	Y	868	830	0	6	8	170
11	14040	X	10242	-0-	-3798	-0-	9080	3	1162	9	Y	1056	1037	0	5	8	184
12	14508	X	8926	-0-	-5582	-0-	7976	3	950	9	Y	864	855	0	4	8	189
01	11470	X	5968	-0-	-5502	-0-	5408	3	560	9	Y	509	391	0	2	8	305
02	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	9747	3	934	9	Y	849	976	0	5	8	173

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22539	X	22539	-0-	-0-	-0-	21582	3	957	9	Y	870	740	1			470
10	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	20745	3	1041	9	Y	946	1115	1			301
11	21808	X	21808	-0-	-0-	-0-	20964	3	844	9	Y	767	965	1			103
12	23281	X	14801	-0-	-8480	-0-	14121	3	680	9	Y	618	380	1			341
01	32393	X	32393	-0-	-0-	-0-	30912	3	1481	9	Y	1346	1541	1			146
02	31108	X	31108	-0-	-0-	-0-	29648	3	20	4	Y	1309	734	1			721
							1440	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15570	X	14538	-0-		-1032	-0-	12764	3	173	4	Y	1455	1494	0			284
								1601	9									
10	21855	X	15069	-0-		-6786	-0-	12904	3	261	4	Y	1731	1896	0			119
								1904	9									
11	20940	X	16144	-0-		-4796	-0-	14075	3	39	4	Y	1845	1674	0			290
								2030	9									
12	21638	X	10402	-0-		-11236	-0-	19	1	8915	3	Y	1212	1098	0			404
								135	4	1333	9							
01	15066	X	12075	-0-		-2991	-0-	2	1	10826	3	Y	1057	1092	0			369
								84	4	1163	9							
02	T. A.		15997	-0-		15997	15997	13	1	14073	3	Y	1559	1488	0			440
								196	4	1715	9							

BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10165	X	10165	-0-		-0-	-0-	8158	3	7	4	Y	1818	1818	0	20	8	75
								2000	9									
10	12528	X	12528	-0-		-0-	-0-	10764	3	2	4	Y	1602	1497	0	9	8	171
								1762	9									
11	12589	X	12589	-0-		-0-	-0-	10280	3	2309	9	Y	2099	2091	0	10	8	169
12	14130	X	14130	-0-		-0-	-0-	12320	3	4	4	Y	1642	1543	0	4	8	264
								1806	9									
01	16415	X	16415	-0-		-0-	-0-	14792	3	3	4	Y	1473	1448	0	2	8	287
								1620	9									
02	12927	X	12927	-0-		-0-	-0-	10499	3	2428	9	Y	2207	2225	0	3	8	266

RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1259	-0-		-271	-0-	953	3	8	4	Y	271	223	0	3	8	73
								298	9									
10	6887	X	6887	-0-		-0-	-0-	5537	3	6	4	Y	1222	1136	0	6	8	153
								1344	9									
11	6029	X	6029	-0-		-0-	-0-	5017	3	7	4	Y	914	986	0	5	8	76
								1005	9									
12	5906	X	5906	-0-		-0-	-0-	4849	3	10	4	Y	952	945	0	4	8	79
								1047	9									
01	6882	X	4429	-0-		-2453	-0-	3685	3	18	4	Y	660	668	0	2	8	69
								726	9									
02	6526	X	6526	-0-		-0-	-0-	5340	3	1186	9	Y	1078	1030	0	5	8	112

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	5306	-0-		-3544	-0-	4895	3	411	9	Y	374	400	0	5	8	100
10	11137	X	11137	-0-		-0-	-0-	9934	3	1203	9	Y	1094	1053	0	4	8	137
11	10320	X	8917	-0-		-1403	-0-	8015	3	902	9	Y	820	885	0	3	8	69
12	10664	X	8699	-0-		-1965	-0-	7780	3	919	9	Y	835	832	0	3	8	69
01	11129	X	8192	-0-		-2937	-0-	7376	3	17	4	Y	726	717	0	2	8	76
								799	9									
02	9848	X	9848	-0-		-0-	-0-	8752	3	1096	9	Y	996	965	0	3	8	104

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	9220	3	1180	4	Y	680	746	0			133
							748	9									
10	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	11152	3	1345	4	Y	714	798	0			49
							785	9									
11	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	9444	3	365	4	Y	773	700	0			122
							850	9									
12	11439	X	8465	-0-	-2974	-0-	16	1	7334	3	Y	363	364	0			121
							716	4	399	9							
01	13268	X	9098	-0-	-4170	-0-	1	1	8588	3	Y	402	383	0			140
							67	4	442	9							
02	T. A.		11009	-0-	11009	11009	9	1	10204	3	Y	612	579	0			173
							123	4	673	9							

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

09	15840	X	9639	-0-	-6201	-0-	8713	3	926	9	Y	842	842	0	9	8	36
10	14353	X	3868	-0-	-10485	-0-	3661	3	207	9	Y	188	208	0	7	8	9
11	13290	X	7614	-0-	-5676	-0-	6966	3	648	9	Y	589	561	0	8	8	29
12	13733	X	8912	-0-	-4821	-0-	7940	3	972	9	Y	884	763	0	5	8	145
01	12183	X	6020	-0-	-6163	-0-	5053	3	266	4	Y	637	717	0	2	8	63
							701	9									
02	8988	X	3019	-0-	-5969	-0-	2687	3	332	9	Y	302	324	0	3	8	38

CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

09	12570	X	10392	-0-	-2178	-0-	9091	3	1301	9	Y	1183	1160	0	12	8	50
10	13981	X	10071	-0-	-3910	-0-	8164	3	1907	9	Y	1734	1694	0	8	8	82
11	13530	X	9336	-0-	-4194	-0-	7746	3	1590	9	Y	1445	1448	0	7	8	72
12	13981	X	8331	-0-	-5650	-0-	6768	3	1563	9	Y	1421	1255	0	5	8	233
01	10726	X	3963	-0-	-6763	-0-	3205	3	2	4	Y	687	850	0	2	8	68
							756	9									
02	T. A.		4439	-0-	4439	4439	3648	3	791	9	Y	719	692	0	4	8	91

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523

09	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	8991	3	49	4	Y	1962	2022	0	17	8	144
							2158	9									
10	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	6922	3	24	4	Y	1296	1295	0	31	8	114
							1426	9									
11	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	6828	3	21	4	Y	890	861	0	25	8	118
							979	9									
12	8091	X	7731	-0-	-360	-0-	6656	3	73	4	Y	911	958	0	4	8	67
							1002	9									
01	8091	X	6347	-0-	-1744	-0-	5332	3	60	4	Y	868	791	0	20	8	124
							955	9									
02	10444	X	7171	-0-	-3273	-0-	5892	3	38	4	Y	1128	1067	0	32	8	153
							1241	9									

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

09	13350	X	8989	-0-	-4361	-0-	8312	3	677	9	Y	615	620	0	4	8	112
10	14043	X	11248	-0-	-2795	-0-	10362	3	886	9	Y	805	785	0	3	8	129
11	13650	X	10782	-0-	-2868	-0-	9843	3	939	9	Y	854	864	0	5	8	114
12	14105	X	10555	-0-	-3550	-0-	9698	3	857	9	Y	779	724	0	4	8	165
01	14136	X	13257	-0-	-879	-0-	12329	3	928	9	Y	844	913	0	3	8	93
02	10164	X	6162	-0-	-4002	-0-	5795	3	367	9	Y	334	377	0	3	8	47

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	939	1	7862	3	Y	1198	1145	0	18	8	345
							1318	9									
10	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	1520	1	7331	3	Y	1239	1226	0	8	8	350
							1363	9									
11	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	1065	1	7460	3	Y	1287	1254	0	13	8	370
							1416	9									
12	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	1059	1	8724	3	Y	1289	1236	0			423
							1418	9									
01	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	1377	1	7677	3	Y	1291	1287	0	3	8	424
							1420	9									
02	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	1272	1	7658	3	Y	1137	1252	0	7	8	302
							1251	9									

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

09	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	7709	3	23	4	Y	683	692	0	1	8	28
							751	9									
10	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	8816	3	1093	9	Y	994	979	0	1	8	42
11	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	10107	3	1189	9	Y	1081	1081	0			42
12	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	12323	3	1185	9	Y	1077	1073	0			46
01	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	10860	3	914	9	Y	831	837	0			40
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	5978	3	705	9	Y	641	641	0			40

PISTOL PETE 21-56-1 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	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

09	29644	X	29644	-0-	-0-	-0-	26221	3	1	4	Y	3111	3125	0	43	8	25
							3422	9									
10	23033	X	22527	-0-	-506	-0-	18942	3	3585	9	Y	3259	3191	0	13	8	80
11	27960	X	22805	-0-	-5155	-0-	19149	3	3656	9	Y	3324	3305	0	24	8	75
12	30597	X	22911	-0-	-7686	-0-	19148	3	85	4	Y	3344	3385	0	12	8	22
							3678	9									
01	30628	X	17494	-0-	-13134	-0-	14565	3	2929	9	Y	2663	2627	0	7	8	51
02	20412	X	19694	-0-	-718	-0-	17187	3	2507	9	Y	2279	2248	0	16	8	66

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	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

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
09	15960	X	14197	-0-	-1763	-0-	11517	3	2680	9	Y	2436	2427	0	31	8	40
10	17081	X	14895	-0-	-2186	-0-	12112	3	1	4	Y	2529	2506	0	14	8	49
							2782	9									
11	16530	X	14589	-0-	-1941	-0-	11892	3	1	4	Y	2451	2451	0	14	8	35
							2696	9									
12	17081	X	15808	-0-	-1273	-0-	12880	3	2928	9	Y	2662	2646	0	11	8	40
01	16771	X	14254	-0-	-2517	-0-	11487	3	9	4	Y	2507	2441	0	8	8	98
							2758	9									
02	13608	X	12713	-0-	-895	-0-	10446	3	2267	9	Y	2061	2046	0	12	8	101

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
09	35642	X	35642	-0-	-0-	-0-	31939	3	1	4	Y	3365	3354	0	52	8	27
							3702	9									
10	26514	X	26514	-0-	-0-	-0-	22711	3	3803	9	Y	3457	3385	0	14	8	85
11	29107	X	29107	-0-	-0-	-0-	25090	3	4017	9	Y	3652	3630	0	25	8	82
12	32891	X	30718	-0-	-2173	-0-	26561	3	119	4	Y	3671	3716	0	13	8	24
							4038	9									
01	32891	X	26461	-0-	-6430	-0-	22635	3	3826	9	Y	3478	3428	0	8	8	66
02	26227	X	26227	-0-	-0-	-0-	23304	3	2923	9	Y	2657	2631	0	15	8	77

RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	3960	-0-	-7920	-0-	3693	3	267	9	Y	243	255	0	4	8	65
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	6628	3	668	9	Y	607	593	0	3	8	76
11	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6254	3	587	9	Y	534	562	0	3	8	45
12	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	6771	3	755	9	Y	686	671	0	3	8	57
01	7285	X	5807	-0-	-1478	-0-	5279	3	10	4	Y	471	478	0	1	8	49
							518	9									
02	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	6992	3	778	9	Y	707	679	0	3	8	74

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	4340	3	37	4	Y	3015	2911	0	52	8	335
							3317	9									
10	7502	X	6144	-0-	-1358	-0-	3758	3	37	4	Y	2135	2091	0	105	8	274
							2349	9									
11	7260	X	6149	-0-	-1111	-0-	3483	3	91	4	Y	2341	2317	0	51	8	247
							2575	9									
12	7502	X	7015	-0-	-487	-0-	3947	3	141	4	Y	2661	2606	0	12	8	290
							2927	9									
01	7502	X	6991	-0-	-511	-0-	3719	3	111	4	Y	2874	2327	0	70	8	767
							3161	9									
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	3417	3	10	4	Y	2269	2141	0	132	8	763
							2496	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557

09	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	7649	3	546	4	Y	810	748	0			158
							891	9									
10	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	174	3	839	4	Y	396	527	0			27
							436	9									
11	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	10085	3	33	4	Y	1222	1057	0			192
							1344	9									
12	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	469	505	0			156
							20	4	516	9							
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	2546	3	53	4	Y	456	453	0			159
							502	9									
02	T. A.		1183	-0-	1183	1183	1	1	1081	3	Y	78	215	0			22
							15	4	86	9							

CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

09	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	16205	3	726	9	Y	660	620	0	2	8	121
10	10788	X	7690	-0-	-3098	-0-	7033	3	657	9	Y	597	621	0	1	8	96
11	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	10307	3	822	9	Y	747	741	0	2	8	100
12	17484	X	9870	-0-	-7614	-0-	9067	3	803	9	Y	730	673	0	2	8	155
01	17484	X	11043	-0-	-6441	-0-	10087	3	956	9	Y	869	927	0	1	8	96
02	14336	X	10087	-0-	-4249	-0-	9181	3	906	9	Y	824	801	0	2	8	117

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

09	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	10473	3	199	4	Y	1082	1014	0	3	8	83
							1190	9									
10	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	9967	3	11	4	Y	922	942	0	1	8	62
							1014	9									
11	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	12467	3	114	4	Y	1637	1584	0			115
							1801	9									
12	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	10533	3	271	4	Y	1638	1637	0			116
							1802	9									
01	12245	X	9605	-0-	-2640	-0-	9513	3	92	4	Y	-0-	116	0			-0-
02	13412	X	13398	-0-	-14	-0-	13394	3	4	4	Y	-0-					-0-

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

09	21090	X	12845	-0-	-8245	-0-	11618	3	11	4	Y	1105	1040	0	2	8	85
							1216	9									
10	21793	X	11018	-0-	-10775	-0-	10043	3	10	4	Y	877	902	0	1	8	59
							965	9									
11	21090	X	12902	-0-	-8188	-0-	11806	3	4	4	Y	993	982	0			70
							1092	9									
12	14973	X	3252	-0-	-11721	-0-	2848	3	95	4	Y	281	331	0			20
							309	9									
01	13268	X	818	-0-	-12450	-0-	532	3	129	4	Y	143	149	0			14
							157	9									
02	12040	X	604	-0-	-11436	-0-	411	3	3	4	Y	173	172	0			15
							190	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5931	-0-	-279	-0-	5251	3	46	4	Y	576	602	0			113
							634	9									
10	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	6769	3	142	4	Y	768	828	0			53
							845	9									
11	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6198	3	19	4	Y	709	650	0			112
							780	9									
12	6634	X	5345	-0-	-1289	-0-	10	1	4708	3	Y	473	427	0			158
							107	4	520	9							
01	7750	X	5688	-0-	-2062	-0-	1	1	5150	3	Y	450	451	0			157
							42	4	495	9							
02	T. A.		5641	-0-	5641	5641	5	1	5014	3	Y	500	516	0			141
							72	4	550	9							

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13470	X	11139	-0-	-2331	-0-	10141	3	6	4	Y	902	904	0	1	8	36
							992	9									
10	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
11	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-					-0-
12	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-					-0-
01	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14100	X	12504	-0-	-1596	-0-	11586	3	47	4	Y	792	733	0	2	8	61
							871	9									
10	13764	X	12362	-0-	-1402	-0-	11482	3	880	9	Y	800	806	0	1	8	54
11	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	12477	3	45	4	Y	781	780	0			55
							859	9									
12	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	13076	3	144	4	Y	808	806	0			57
							889	9									
01	12927	X	11887	-0-	-1040	-0-	11058	3	55	4	Y	704	693	0			68
							774	9									
02	12488	X	11480	-0-	-1008	-0-	10676	3	804	9	Y	731	735	0			64

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16230	X	13599	-0-	-2631	-0-	12423	3	13	4	Y	1057	1047	0	1	8	43
							1163	9									
10	16771	X	15709	-0-	-1062	-0-	14511	3	1198	9	Y	1089	1086	0			46
11	15330	X	14421	-0-	-909	-0-	13317	3	1104	9	Y	1004	1011	0			39
12	15438	X	15087	-0-	-351	-0-	13882	3	1205	9	Y	1095	1087	0			47
01	15717	X	11021	-0-	-4696	-0-	10220	3	801	9	Y	728	740	0			35
02	14196	X	10908	-0-	-3288	-0-	10024	3	884	9	Y	804	789	0			50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23997	X	23997	-0-	-0-	-0-	23116	3	881	9	Y	801	793	0			84
10	21266	X	15118	-0-	-6148	-0-	14649	3	469	9	Y	426	445	0			65
11	20580	X	20264	-0-	-316	-0-	19351	3	913	9	Y	830	821	0			74
12	24800	X	22233	-0-	-2567	-0-	21257	3	976	9	Y	887	873	0			88
01	24800	X	20917	-0-	-3883	-0-	19910	3	1007	9	Y	915	790	0			213
02	22400	X	21541	-0-	-859	-0-	20705	3	836	9	Y	760	767	0			206

HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

09	15480	X	15128	-0-	-352	-0-	13940	3	12	4	Y	1069	1071	0	25	8	24
							1176	9									
10	18073	X	15317	-0-	-2756	-0-	14766	3	551	9	Y	501	499	0	14	8	12
11	17490	X	10217	-0-	-7273	-0-	9597	3	2	4	Y	562	548	0	17	8	9
							618	9									
12	18073	X	6707	-0-	-11366	-0-	4818	3	1889	9	Y	1717	1683	0			43
01	15779	X	12359	-0-	-3420	-0-	10587	3	1772	9	Y	1611	1599	0	8	8	47
02	14112	X	13219	-0-	-893	-0-	11538	3	1681	9	Y	1528	1506	0	14	8	55

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

09	5730	X	1954	-0-	-3776	-0-	1697	3	257	9	Y	234	228	0			20
10	4681	X	4667	-0-	-14	-0-	4192	3	475	9	Y	432	417	0			35
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4004	3	458	9	Y	416	427	0			24
12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	4718	3	45	4	Y	549	533	0			40
							604	9									
01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	4867	3	11	4	Y	354	359	0			35
							389	9									
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	3949	3	406	9	Y	369	384	0			20

WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699

09	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	14766	3	122	4	N	1353	1398	0			223
							1488	9									
10	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	11460	3	1212	9	N	1102	1019	0			306
11	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	5930	3	23	4	N	734	741	0			299
							807	9									
12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5020	3	6	4	N	844	842	0			301
							928	9									
01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2093	3	4	4	N	275	320	0			256
							303	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256

BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

09	3750	X	3513	-0-	-237	-0-	2513	3	1000	9	Y	909	945	0	13	8	66
10	3875	X	2911	-0-	-964	-0-	1888	3	1023	9	Y	930	903	0	10	8	83
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	2650	3	1301	9	Y	1183	1097	0	9	8	160
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	3291	3	1163	9	Y	1057	1137	0	2	8	78
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	3244	3	855	9	Y	777	733	0	10	8	112
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	3676	3	876	9	Y	796	784	0	15	8	109

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
09	9540	X	5957	-0-	-3583	-0-	5090	3	867	9	Y	788	779	0	6	8	113
10	9858	X	6560	-0-	-3298	-0-	5649	3	911	9	Y	828	824	0	3	8	114
11	9540	X	7066	-0-	-2474	-0-	6020	3	1046	9	Y	951	928	0	3	8	134
12	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	8151	3	1345	9	Y	1223	1213	0	3	8	141
01	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	9057	3	1224	9	Y	1113	1078	0	2	8	174
02	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	7099	3	4	4	Y	916	933	0	3	8	154
							1008	9									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110	X	8496	-0-	-4614	-0-	7590	3	906	9	Y	824	809	0	11	8	118
10	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	10083	3	5	4	Y	1083	1046	0	6	8	149
							1191	9									
11	10590	X	9352	-0-	-1238	-0-	8119	3	1233	9	Y	1121	1107	0	5	8	158
12	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	10175	3	8	4	Y	1471	1454	0	5	8	170
							1618	9									
01	11284	X	9274	-0-	-2010	-0-	8051	3	1223	9	Y	1112	1106	0	2	8	174
02	10192	X	8986	-0-	-1206	-0-	7741	3	3	4	Y	1129	1109	0	4	8	190
							1242	9									

CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32350	X	32350	-0-	-0-	-0-	29850	3	12	4	Y	2262	2216	0	14	8	73
							2488	9									
10	31496	X	29269	-0-	-2227	-0-	26860	3	14	4	Y	2177	2132	0	6	8	112
							2395	9									
11	33240	X	30952	-0-	-2288	-0-	28348	3	7	4	Y	2361	2398	0	6	8	69
							2597	9									
12	34348	X	29432	-0-	-4916	-0-	26875	3	6	4	Y	2319	2311	0	4	8	73
							2551	9									
01	34348	X	29858	-0-	-4490	-0-	27526	3	21	4	Y	2101	2117	0	3	8	54
							2311	9									
02	30184	X	22129	-0-	-8055	-0-	19759	3	2	4	Y	2153	2098	0	5	8	104
							2368	9									

YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13920	X	7003	-0-	-6917	-0-	6201	3	802	9	Y	729	617	0	3	8	211
10	14384	X	13100	-0-	-1284	-0-	11557	3	1543	9	Y	1403	1560	0	4	8	50
11	12450	X	11889	-0-	-561	-0-	10860	3	1029	9	Y	935	909	0	2	8	74
12	12214	X	12047	-0-	-167	-0-	10862	3	1185	9	Y	1077	1101	0	3	8	47
01	13113	X	11930	-0-	-1183	-0-	10881	3	1049	9	Y	954	926	0	2	8	73
02	11844	X	9693	-0-	-2151	-0-	8834	3	859	9	Y	781	819	0	2	8	33

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
09	7860	X	7288	-0-	-572	-0-	5813	3	1475	9	Y	1341	1314	0	17	8	43
10	6727	X	5338	-0-	-1389	-0-	4029	3	1309	9	Y	1190	1164	0	8	8	61
11	8460	X	6998	-0-	-1462	-0-	5345	3	1653	9	Y	1503	1512	0	8	8	44
12	8742	X	2976	-0-	-5766	-0-	2130	3	846	9	Y	769	784	0	5	8	24
01	8742	X	3975	-0-	-4767	-0-	2627	3	1348	9	Y	1225	1213	0	4	8	32
02	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	11433	3	1172	9	Y	1065	1043	0	3	8	51

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
09	12870	X	10871	-0-	-1999	-0-	9479	3	1392	9	Y	1265	1264	0	11	8	37
10	11439	X	8869	-0-	-2570	-0-	7635	3	1234	9	Y	1122	1129	0	7	8	23
11	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	10595	3	1498	9	Y	1362	1363	0	5	8	17
12	12462	X	4086	-0-	-8376	-0-	3485	3	601	9	Y	546	549	0	2	8	12
01	12462	X	9615	-0-	-2847	-0-	8085	3	1530	9	Y	1391	1304	0	2	8	97
02	11284	X	9260	-0-	-2024	-0-	7659	3	1601	9	Y	1455	1503	0	4	8	45

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19170	X	14762	-0-	-4408	-0-	13459	3	3	4	Y	1182	1160	0	14	8	38
							1300	9									
10	19809	X	12837	-0-	-6972	-0-	11547	3	4	4	Y	1169	1140	0	7	8	60
							1286	9									
11	21930	X	15275	-0-	-6655	-0-	13866	3	1409	9	Y	1281	1296	0	7	8	38
12	22661	X	13058	-0-	-9603	-0-	11958	3	1100	9	Y	1000	1002	0	5	8	31
01	22661	X	16444	-0-	-6217	-0-	14829	3	5	4	Y	1464	1454	0	3	8	38
							1610	9									
02	29601	X	29601	-0-	-0-	-0-	28189	3	1412	9	Y	1284	1254	0	6	8	62

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
09	27000	X	24112	-0-	-2888	-0-	22063	3	2049	9	Y	1863	1820	0	20	8	60
10	23374	X	20284	-0-	-3090	-0-	18401	3	3	4	Y	1709	1672	0	9	8	88
							1880	9									
11	21720	X	21605	-0-	-115	-0-	19688	3	1917	9	Y	1743	1772	0	8	8	51
12	24893	X	21492	-0-	-3401	-0-	19680	3	1812	9	Y	1647	1640	0	6	8	52
01	24924	X	20241	-0-	-4683	-0-	18332	3	7	4	Y	1729	1732	0	4	8	45
							1902	9									
02	22512	X	16592	-0-	-5920	-0-	14692	3	1900	9	Y	1727	1681	0	8	8	83

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
09	20520	X	17048	-0-	-3472	-0-	15408	3	1640	9	Y	1491	1447	0	13	8	44
10	21204	X	19606	-0-	-1598	-0-	17539	3	2067	9	Y	1879	1879	0	6	8	38
11	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	16887	3	1525	9	Y	1386	1401	0	6	8	17
12	20856	X	20856	-0-	-0-	-0-	19109	3	1747	9	Y	1588	1565	0	4	8	36
01	19592	X	17683	-0-	-1909	-0-	16264	3	1419	9	Y	1290	1234	0	3	8	89
02	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	17075	3	1898	9	Y	1725	1756	0	5	8	53

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
09	30265	X	30265	-0-	-0-	-0-	28407	3	1858	9	Y	1689	1682	0			175
10	35556	X	35556	-0-	-0-	-0-	33167	3	259	4	Y	1936	1928	0			183
							2130	9									
11	31843	X	31843	-0-	-0-	-0-	30223	3	1620	9	Y	1473	1541	0			115
12	31899	X	31013	-0-	-886	-0-	29224	3	515	4	Y	1158	1158	0			115
							1274	9									
01	35557	X	22538	-0-	-13019	-0-	21338	3	1200	9	Y	1091	1012	0			194
02	20888	X	20264	-0-	-624	-0-	19969	3	295	9	Y	268	330	0			132

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
09	24120	X	18710	-0-	-5410	-0-	17200	3	1510	9	Y	1373	1339	0			142
10	24924	X	20514	-0-	-4410	-0-	18976	3	1538	9	Y	1398	1408	0			132
11	24120	X	18044	-0-	-6076	-0-	16350	3	1694	9	Y	1540	1552	0			120
12	19344	X	19010	-0-	-334	-0-	16175	3	836	4	Y	1817	1757	0			180
							1999	9									
01	20522	X	15426	-0-	-5096	-0-	13795	3	1631	9	Y	1483	1399	0			264
02	20000	X	20000	-0-	-0-	-0-	18824	3	1176	9	Y	1069	806	0			527

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
09	20010	X	16697	-0-	-3313	-0-	15153	3	1544	9	Y	1404	1394	0	10	8	68
10	20677	X	19006	-0-	-1671	-0-	17008	3	1998	9	Y	1816	1771	0	6	8	107
11	19200	X	18966	-0-	-234	-0-	17219	3	1747	9	Y	1588	1635	0	5	8	55
12	19623	X	19212	-0-	-411	-0-	17187	3	2025	9	Y	1841	1826	0	6	8	64
01	19189	X	15418	-0-	-3771	-0-	14040	3	1378	9	Y	1253	1249	0	3	8	65
02	17696	X	15341	-0-	-2355	-0-	13731	3	1610	9	Y	1464	1474	0	8	8	47

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24660	X	18552	-0-	-6108	-0-	16859	3	1693	9	Y	1539	1511	0	12	8	75
10	25482	X	20631	-0-	-4851	-0-	18697	3	1934	9	Y	1758	1723	0	7	8	103
11	22260	X	1920	-0-	-20340	-0-	1754	3	166	9	Y	151	249	0			5
12	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
01	20646	X	-0-	-0-	-20646	-0-					Y	-0-					-0-
02	18648	X	9473	-0-	-9175	-0-	8628	3	7	4	Y	762	730	0	8	8	24
							838	9									

PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	4940	3	826	9	Y	751	737	0	11	8	115
10	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	266	1	5913	3	Y	941	845	0	6	8	205
							1035	9									
11	6750	X	5915	-0-	-835	-0-	5355	3	560	9	Y	509	621	0	5	8	88
12	6975	X	6624	-0-	-351	-0-	5759	3	865	9	Y	786	732	0	5	8	137
01	7223	X	3657	-0-	-3566	-0-	3145	3	512	9	Y	465	530	0	3	8	69
02	6524	X	5892	-0-	-632	-0-	5196	3	696	9	Y	633	628	0	8	8	66

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	8246	-0-	-3334	-0-	6985	3	1261	9	Y	1146	1132	0	17	8	55
10	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	8762	3	1537	9	Y	1397	1360	0	10	8	82
11	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	14817	3	1693	9	Y	1539	1559	0	9	8	53
12	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	18162	3	2010	9	Y	1827	1808	0	9	8	63
01	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	14350	3	3	4	Y	1355	1343	0	5	8	70
							1491	9									
02	15400	X	15301	-0-	-99	-0-	13611	3	1690	9	Y	1536	1543	0	14	8	49

PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17310	X	14039	-0-	-3271	-0-	12829	3	1210	9	Y	1100	1092	0	12	8	53
10	17515	X	13344	-0-	-4171	-0-	12127	3	1217	9	Y	1106	1088	0	6	8	65
11	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	16014	3	1374	9	Y	1249	1266	0	5	8	43
12	18701	X	18701	-0-	-0-	-0-	17136	3	1565	9	Y	1423	1411	0	6	8	49
01	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	15659	3	1153	9	Y	1048	1040	0	3	8	54
02	16240	X	14964	-0-	-1276	-0-	13664	3	1300	9	Y	1182	1190	0	8	8	38

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19110	X	17173	-0-	-1937	-0-	15741	3	1432	9	Y	1302	1289	0			135
10	19747	X	19332	-0-	-415	-0-	17891	3	1441	9	Y	1310	1321	0			124
11	19110	X	17653	-0-	-1457	-0-	16390	3	1263	9	Y	1148	1182	0			90
12	19096	X	17474	-0-	-1622	-0-	16113	3	222	4	Y	1035	1022	0			103
							1139	9									
01	19344	X	12273	-0-	-7071	-0-	11339	3	155	4	Y	708	685	0			126
							779	9									
02	17472	X	13360	-0-	-4112	-0-	12631	3	729	9	Y	663	462	0			327

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	11244	3	1431	9	Y	1301	1102	0	182	1	351
													22	8			
10	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	9722	3	1120	9	Y	1018	756	0	8	8	605
11	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	12692	3	1394	9	Y	1267	1062	0	382	1	417
													11	8			
12	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	13231	3	1166	9	Y	1060	791	0	360	1	322
													4	8			
01	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	9563	3	932	9	Y	847	633	0	2	8	534
02	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	12497	3	881	9	Y	801	676	0	3	8	656

RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

09	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	7230	3	1047	9	Y	952	398	0	758	1	300
													8	8			
10	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	13104	3	1891	9	Y	1719	776	0	767	1	470
													6	8			
11	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	9924	3	10	4	Y	1753	848	0	754	1	616
							1928	9					5	8			
12	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	12907	3	4	4	Y	1787	832	0	768	1	800
							1966	9					3	8			
01	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	14273	3	53	4	Y	1489	631	0	765	1	892
							1638	9					1	8			
02	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	13068	3	1856	9	Y	1687	848	0	1147	1	581
													3	8			

PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

09	9390	X	4605	-0-	-4785	-0-	3942	3	23	4	Y	582	572	0	7	8	89
							640	9									
10	9703	X	5388	-0-	-4315	-0-	202	1	4480	3	Y	642	587	0	4	8	140
							706	9									
11	5460	X	4065	-0-	-1395	-0-	3167	3	898	9	Y	816	811	0	3	8	142
12	5642	X	4820	-0-	-822	-0-	4159	3	661	9	Y	601	635	0	3	8	105
01	5394	X	2736	-0-	-2658	-0-	2224	3	512	9	Y	465	500	0	1	8	69
02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	4604	3	11	4	Y	571	575	0	5	8	60
							628	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577

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
09	2970	X	1678	-0-	-1292	-0-	1457	3	221	9	N	201	3	8			307
10	3069	X	1499	-0-	-1570	-0-	1300	3	199	9	N	181	375	1	3	8	110
11	2340	X	404	-0-	-1936	-0-	336	3	68	9	N	62	2	8			170
12	1736	X	1475	-0-	-261	-0-	1278	3	197	9	N	179	1	8			348
01	1736	X	683	-0-	-1053	-0-	516	3	167	9	N	152					500
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	354	3	191	9	N	174					674

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024

CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

09	4320	X	3871	-0-	-449	-0-	3521	3	350	9	N	318	377	1	3	8	315
10	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8398	3	103	9	N	94	1	8			408
11	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6293	3	425	9	N	386	185	1	2	8	607
12	5580	X	4778	-0-	-802	-0-	4312	3	466	9	N	424	370	1	1	8	660
01	6665	X	3821	-0-	-2844	-0-	3457	3	364	9	N	331	565	1	1	8	425
02	6020	X	4963	-0-	-1057	-0-	4499	3	5	4	N	417	568	1	2	8	272
							459	9									

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

09	3240	X	928	-0-	-2312	-0-	86	3	842	9	Y	765	732	1	9	8	234
10	6944	X	934	-0-	-6010	-0-	256	3	678	9	Y	616	651	1	3	8	196
11	6720	X	1434	-0-	-5286	-0-	768	3	666	9	Y	605	576	1	3	8	222
12	6944	X	4054	-0-	-2890	-0-	3132	3	922	9	Y	838	754	1	2	8	304
01	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	8610	3	828	9	Y	753	861	1	2	8	194
02	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	8649	3	701	9	Y	637	648	1	2	8	181

BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

09	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	13985	3	1670	9	Y	1518	1460	1	15	8	466
10	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	8979	3	1076	9	Y	978	1127	1	5	8	312
11	7710	X	6910	-0-	-800	-0-	6004	3	906	9	Y	824	829	1	4	8	303
12	16151	X	5233	-0-	-10918	-0-	4519	3	714	9	Y	649	714	1	3	8	235
01	16182	X	4003	-0-	-12179	-0-	2448	3	1555	9	Y	1414	1282	1	2	8	365
02	14616	X	5008	-0-	-9608	-0-	3601	3	1407	9	Y	1279	1277	1	4	8	363

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					125
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	2706	3	872	9	N	793	758	1	4	8	156
11	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1306	3	539	9	N	490	2	8			644
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2339	3	807	9	N	734	761	1	3	8	614
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	1942	3	820	9	N	745	766	1	2	8	591
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	2944	3	952	9	N	865	946	1	4	8	506

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	3370	3	864	9	N	785	1127	1	6	8	242
10	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	5496	3	149	4	N	1368	1139	1	7	8	464
							1505	9									
11	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	6104	3	1663	9	N	1512	1481	1	9	8	486
12	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	6868	3	1751	9	N	1592	1685	1	5	8	388
01	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	4687	3	1198	9	N	1089	1319	1	2	8	156
02	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	6533	3	1528	9	N	1389	1126	1	6	8	413

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
09	2700	X	2351	-0-	-349	-0-	1824	3	527	9	N	479	569	1	2	8	224
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	2505	3	685	9	N	623	566	1	1	8	280
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2499	3	660	9	N	600	573	1	1	8	306
12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2151	3	696	9	N	633	569	1	1	8	369
01	3193	X	2521	-0-	-672	-0-	1913	3	608	9	N	553	766	1	1	8	155
02	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	2052	3	630	9	N	573	375	1	3	8	350

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
09	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	8049	3	1702	9	N	1547	1507	1	5	8	585
10	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	8847	3	2014	9	N	1831	1895	1	3	8	518
11	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	8067	3	101	4	N	1526	1863	1	2	8	179
							1679	9									
12	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	13440	3	1770	9	N	1609	1138	1	1	8	649
01	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	23002	3	1750	9	N	1591	1896	1	2	8	342
02	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	7049	3	1544	9	N	1404	1323	1	6	8	417

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
09	5340	X	3606	-0-	-1734	-0-	386	1	2227	3	N	897	759	1	11	8	457
							6	4	987	9							
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	376	1	2899	3	N	931	950	1	5	8	433
							11	4	1024	9							
11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	396	1	3678	3	N	871	935	1	5	8	364
							13	4	958	9							
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	402	1	3245	3	N	819	760	1	3	8	420
							901	9									
01	4309	X	2252	-0-	-2057	-0-	197	1	1407	3	N	586	738	1	2	8	266
							3	4	645	9							
02	4704	X	3752	-0-	-952	-0-	2792	3	18	4	N	856	731	1	4	8	387
							942	9									

CBR 16 WELL #: 7H RRCID -> 285723 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	4306	3	1243	9	N	1130	750	1	12	8	897
10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	5842	3	1559	9	N	1417	1887	1	8	8	419
11	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	6228	3	1530	9	N	1391	1128	1	9	8	673
12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	5403	3	1334	9	N	1213	1153	1	18	8	715
01	7409	X	6612	-0-	-797	-0-	5267	3	1345	9	N	1223	1157	1	4	8	777
02	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	6411	3	1507	9	N	1370	1511	1	5	8	631

CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	28	1	6477	3	N	1787	1111	1	26	8	779
							10	4	1966	9							
10	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	387	1	8149	3	N	1622	1881	1	13	8	507
							1784	9									
11	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	42	1	6942	3	N	1378	1503	1	8	8	374
							1516	9									
12	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	425	1	9384	3	N	1835	1529	1	7	8	673
							2019	9									
01	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	238	1	5446	3	N	1040	1534	1	3	8	176
							358	4	1144	9							
02	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1486	3	330	9	N	300	375	1	1	8	100

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
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2268	3	716	9	N	651	567	0	4	8	188
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	3826	3	1234	9	N	1122	1266	0	4	8	40
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	3759	3	952	9	N	865	833	0	4	8	68
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	3981	3	1024	9	N	931	956	0	3	8	40
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	3838	3	1037	9	N	943	909	0	2	8	72
02	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	5454	3	17	4	N	685	726	0	2	8	29
							754	9									

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27637	X	27637	-0-	-0-	-0-	27406	3	2	4	Y	208	245	0			22
							229	9									
10	23219	X	18404	-0-	-4815	-0-	18215	3	3	4	Y	169	165	0			26
							186	9									
11	26356	X	26356	-0-	-0-	-0-	26112	3	244	9	Y	222	228	0			20
12	28551	X	28431	-0-	-120	-0-	28217	3	70	4	Y	131	138	0			13
							144	9									
01	28551	X	23025	-0-	-5526	-0-	22879	3	65	4	Y	74	70	0			17
							81	9									
02	25788	X	24306	-0-	-1482	-0-	23744	3	3	4	Y	508	388	0			137
							559	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40740	X	37164	-0-	-3576	-0-	36149	3	1015	9	Y	923	916	0			97
10	42098	X	26798	-0-	-15300	-0-	26103	3	695	9	Y	632	632	0			97
11	40740	X	36146	-0-	-4594	-0-	34729	3	1417	9	Y	1288	1270	0			115
12	41757	X	34280	-0-	-7477	-0-	32599	3	163	4	Y	1380	1358	0			137
							1518	9									
01	38626	X	21804	-0-	-16822	-0-	20724	3	130	4	Y	864	800	0			201
							950	9									
02	34692	X	21792	-0-	-12900	-0-	20888	3	904	9	Y	822	801	0			222

GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24780	X	23561	-0-	-1219	-0-	22092	3	1469	9	Y	1335	1342	0			140
10	27240	X	27240	-0-	-0-	-0-	25912	3	1328	9	Y	1207	1162	0			185
11	26160	X	20241	-0-	-5919	-0-	19100	3	1141	9	Y	1037	1130	0			92
12	27032	X	21546	-0-	-5486	-0-	20308	3	81	4	Y	1052	1040	0			104
							1157	9									
01	27249	X	19987	-0-	-7262	-0-	18896	3	80	4	Y	919	809	0			214
							1011	9									
02	24612	X	22950	-0-	-1662	-0-	22393	3	557	9	Y	506	583	0			137

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13470	X	3591	-0-	-9879	-0-	3160	3	431	9	Y	392	618	0	12	8	37
10	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
11	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					-0-
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					-0-
01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					-0-
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	7532	-0-	-3088	-0-	6828	3	704	9	Y	640	787	0	8	8	61
10	7130	X	6294	-0-	-836	-0-	5764	3	530	9	Y	482	485	0	3	8	55
11	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	6220	3	846	9	Y	769	696	0	3	8	125
12	7781	X	7537	-0-	-244	-0-	6648	3	889	9	Y	808	829	0	2	8	102
01	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	7894	3	882	9	Y	802	629	0	1	8	274
02	7028	X	4646	-0-	-2382	-0-	4109	3	537	9	Y	488	659	0	1	8	102

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
09	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6339	3	415	9	Y	377	451	0	8	8	36
10	6696	X	6099	-0-	-597	-0-	5773	3	326	9	Y	296	295	0	3	8	34
11	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6030	3	459	9	Y	417	381	0	2	8	68
12	6975	X	6396	-0-	-579	-0-	5914	3	482	9	Y	438	449	0	2	8	55
01	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7110	3	426	9	Y	387	309	0	1	8	132
02	6300	X	5483	-0-	-817	-0-	5139	3	344	9	Y	313	378	0	2	8	65

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
09	6540	X	5440	-0-	-1100	-0-	3897	3	164	4	N	1254	934	1	24	8	684
							1379	9									
10	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	5406	3	40	4	N	1518	1510	1	11	8	681
							1670	9									
11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	6225	3	3	4	N	1499	1851	1	14	8	315
							1649	9									
12	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	6382	3	1737	9	N	1579	1513	1	9	8	372
01	6975	X	6557	-0-	-418	-0-	5090	3	90	4	N	1252	1142	1	4	8	478
							1377	9									
02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	5193	3	247	4	N	1339	1119	1	9	8	689
							1473	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22 WELL #: 18H RRCID -> 285893 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					95
10	9920	X	1649	-0-	-8271	-0-	1064	3	585	9	Y	532	435	0	1	8	191
11	9600	X	4771	-0-	-4829	-0-	3786	3	985	9	Y	895	882	0	2	8	202
12	9920	X	5662	-0-	-4258	-0-	4495	3	1167	9	Y	1061	1158	0	1	8	104
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	5283	3	1503	9	Y	1366	1329	0	1	8	140
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	3971	3	1184	9	Y	1076	1037	0	1	8	178

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
09	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					-0-
10	8060	X	3564	-0-	-4496	-0-	3217	3	347	9	Y	315	201	0	1	8	113
11	7800	X	4062	-0-	-3738	-0-	3678	3	384	9	Y	349	382	0	1	8	79
12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4165	3	367	9	Y	334	379	0	1	8	33
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4705	3	366	9	Y	333	331	0	1	8	34
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4249	3	6	4	Y	271	260	0			45
							298	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					546
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					546
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					546
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					546
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					546
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					546

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					330
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					330
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	47	185	1			192
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

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
09	3390	X	1688	-0-	-1702	-0-	107	3	1581	9	Y	1437	1313	1	1	8	445
10	6665	X	1938	-0-	-4727	-0-	684	3	1254	9	Y	1140	1219	1	1	8	365
11	6450	X	2076	-0-	-4374	-0-	1233	3	843	9	Y	766	848	1			283
12	6665	X	3573	-0-	-3092	-0-	1913	3	163	4	Y	1361	1149	1			495
							1497	9									
01	4712	X	3721	-0-	-991	-0-	550	3	1811	4	Y	1236	1412	1			319
							1360	9									
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	168	3	1281	4	Y	1056	1074	1	1	8	300
							1162	9									

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
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	4854	3	1027	9	Y	934	924	0	7	8	90
10	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	6713	3	711	9	Y	646	659	0	3	8	74
11	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	6927	3	774	9	Y	704	662	0	2	8	114
12	6076	X	5024	-0-	-1052	-0-	4560	3	464	9	Y	422	482	0	1	8	53
01	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	6986	3	726	9	Y	660	487	0	1	8	225
02	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	6951	3	667	9	Y	606	702	0	2	8	127

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	344	-0-	-7816	-0-	343	3	1	9	Y	1	1	8			124
10	12586	X	4378	-0-	-8208	-0-	4184	3	194	9	Y	176	235	0	2	8	63
11	12180	X	6230	-0-	-5950	-0-	5569	3	661	9	Y	601	527	0	1	8	136
12	12586	X	6448	-0-	-6138	-0-	5471	3	977	9	Y	888	936	0	1	8	87
01	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	7224	3	1438	9	Y	1307	1259	0	1	8	134
02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6155	3	619	9	Y	563	603	0	1	8	93

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31710	X	30821	-0-	-889	-0-	28350	3	2471	9	Y	2246	2220	0			192
10	32767	X	31001	-0-	-1766	-0-	28546	3	2455	9	Y	2232	2241	0			183
11	31710	X	30361	-0-	-1349	-0-	27614	3	2747	9	Y	2497	2535	0			145
12	32488	X	30608	-0-	-1880	-0-	27888	3	144	4	Y	2342	2316	0			171
							2576	9									
01	32333	X	29759	-0-	-2574	-0-	27717	3	66	4	Y	1796	1789	0			178
							1976	9									
02	27736	X	27736	-0-	-0-	-0-	25603	3	2133	9	Y	1939	2012	0			105

FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15270	X	15140	-0-	-130	-0-	13464	3	222	4	Y	1322	1307	0	21	8	158
							1454	9									
10	16182	X	14999	-0-	-1183	-0-	13545	3	1454	9	Y	1322	1317	0	12	8	151
11	15660	X	14393	-0-	-1267	-0-	12815	3	29	4	Y	1408	1364	0	16	8	179
							1549	9									
12	16182	X	11877	-0-	-4305	-0-	10687	3	34	4	Y	1051	1131	0			99
							1156	9									
01	15655	X	11777	-0-	-3878	-0-	10451	3	82	4	Y	1131	1005	0	6	8	219
							1244	9									
02	14140	X	11390	-0-	-2750	-0-	10037	3	143	4	Y	1100	992	0	14	8	313
							1210	9									

CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4188	3	6	9	N	5	1	8			86
10	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	5710	3	653	9	N	594	374	1	8	8	298
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	2893	3	437	9	N	397	557	1			138
12	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	6175	3	981	9	N	892	384	1	1	8	645
01	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	7720	3	987	9	N	897	962	1	2	8	578
02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	7895	3	860	9	N	782	759	1	3	8	598

MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20970	X	19939	-0-	-1031	-0-	17675	3	2264	9	Y	2058	1977	0	47	8	588
10	21669	X	19592	-0-	-2077	-0-	17205	3	2387	9	Y	2170	2126	0	21	8	611
11	20162	X	20162	-0-	-0-	-0-	17637	3	2525	9	Y	2295	2219	0	30	8	657
12	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	18568	3	2220	9	Y	2018	2014	0			661
01	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	18427	3	2506	9	Y	2278	2182	0	11	8	746
02	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	16299	3	1803	9	Y	1639	1936	0	16	8	433

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1169	3	117	9	N	106	184	1	1	8	414
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4019	3	645	9	N	586	567	1	1	8	432
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	2767	3	4	4	N	327	562	1	1	8	196
							360	9									
12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	6883	3	847	9	N	770	191	1	3	8	772
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	554	1			218
02	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					218

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
09	23100	X	2385	-0-	-20715	-0-	2234	3	151	9	Y	137	161	0	1	8	3
10	25296	X	7577	-0-	-17719	-0-	7239	3	66	4	Y	247	239	0	2	8	9
							272	9									
11	24480	X	22305	-0-	-2175	-0-	20877	3	19	4	Y	1281	1240	0	6	8	44
							1409	9									
12	25296	X	24096	-0-	-1200	-0-	22186	3	77	4	Y	1666	1647	0	4	8	59
							1833	9									
01	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	20406	3	1339	9	Y	1217	1190	0	3	8	83
02	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	21084	3	1746	9	Y	1587	1604	0	5	8	61

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
09	33388	X	33388	-0-	-0-	-0-	31109	3	2279	9	Y	2072	2036	0			177
10	36629	X	36629	-0-	-0-	-0-	34426	3	2203	9	Y	2003	2016	0			164
11	31590	X	31062	-0-	-528	-0-	28792	3	2270	9	Y	2064	2108	0			120
12	34503	X	31317	-0-	-3186	-0-	29134	3	95	4	Y	1898	1880	0			138
							2088	9									
01	36549	X	23580	-0-	-12969	-0-	21998	3	7	4	Y	1432	1428	0			142
							1575	9									
02	33096	X	28743	-0-	-4353	-0-	27008	3	1735	9	Y	1577	1634	0			85

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
09	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1353	3	385	9	N	350	376	1	2	8	472
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	5503	3	938	9	N	853	942	1	3	8	380
11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	5710	3	860	9	N	782	749	1	3	8	410
12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5237	3	759	9	N	690	755	1	2	8	343
01	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	6390	3	714	9	N	649	758	1	1	8	233
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	3765	3	564	9	N	513	381	1	1	8	364

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
09	6720	X	4869	-0-	-1851	-0-	4091	3	778	9	N	707	923	1	6	8	260
10	6944	X	5238	-0-	-1706	-0-	4066	3	1172	9	N	1065	1126	1	4	8	195
11	6720	X	4900	-0-	-1820	-0-	3848	3	1052	9	N	956	749	1	3	8	399
12	6944	X	5208	-0-	-1736	-0-	3984	3	70	4	N	1049	752	1	3	8	693
							1154	9									
01	5239	X	4348	-0-	-891	-0-	3527	3	821	9	N	746	1149	1	2	8	288
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	5253	3	1036	9	N	942	759	1	3	8	468

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	3920	3	182	9	Y	165	168	0	2	8	13
10	5425	X	4028	-0-	-1397	-0-	3756	3	2	4	Y	245	235	0	2	8	21
							270	9									
11	5250	X	2420	-0-	-2830	-0-	2244	3	29	4	Y	134	137	0	1	8	17
							147	9									
12	5425	X	4844	-0-	-581	-0-	4578	3	266	9	Y	242	234	0	1	8	24
01	4960	X	3911	-0-	-1049	-0-	3656	3	255	9	Y	232	236	0			20
02	3836	X	2985	-0-	-851	-0-	2785	3	6	4	Y	176	177	0	1	8	18
							194	9									

LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	832	-0-	-968	-0-	732	3	100	9	Y	91	138	0			42
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	58					100
11	2160	X	1337	-0-	-823	-0-	1104	3	44	4	Y	172	228	0			44
							189	9									
12	2232	X	1636	-0-	-596	-0-	1431	3	205	9	Y	186	138	0			92
01	2077	X	1021	-0-	-1056	-0-	871	3	150	9	Y	136	115	0			113
02	1260	N	880	-0-	-380	-0-	806	3	74	9	Y	67	88	0			92

CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	318	-0-	-7242	-0-	316	3	2	9	Y	2	2	8			75
10	19437	X	7921	-0-	-11516	-0-	7572	3	349	9	Y	317	276	0	3	8	113
11	18810	X	4436	-0-	-14374	-0-	4098	3	338	9	Y	307	349	0	2	8	69
12	19437	X	5695	-0-	-13742	-0-	5362	3	333	9	Y	303	341	0	1	8	30
01	9548	X	6435	-0-	-3113	-0-	6000	3	435	9	Y	395	384	0	1	8	40
02	7168	X	5443	-0-	-1725	-0-	5094	3	349	9	Y	317	304	0	1	8	52

RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	165	-0-	-855	-0-	45	4	120	9	N	109	1	8			355
10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1358	3	5	4	N	444	386	1	2	8	411
							488	9									
11	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	1738	3	435	9	N	395	356	1	3	8	447
12	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1489	3	5	4	N	445	369	1	2	8	521
							490	9									
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2227	3	491	9	N	446	748	1	1	8	218
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2061	3	503	9	N	457	359	1	2	8	314

ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	4817	3	4	4	N	1007	940	1	13	8	469
							1108	9									
10	6851	X	6439	-0-	-412	-0-	5250	3	8	4	N	1074	754	1	9	8	780
							1181	9									
11	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	6378	3	11	4	N	1242	1708	1	3	8	311
							1366	9									
12	6851	X	4130	-0-	-2721	-0-	3334	3	796	9	N	724	191	1			844
01	6448	X	3761	-0-	-2687	-0-	2839	3	35	4	N	806	1133	1	52	8	465
							887	9									
02	7252	X	4160	-0-	-3092	-0-	3387	3	5	4	N	698	1123	1	1	8	39
							768	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	9104	3	1302	9	N	1184	1069	1	12	8	317
10	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	10308	3	1423	9	N	1294	1305	1	6	8	300
11	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	9692	3	1191	9	N	1083	1150	1	2	8	231
12	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	10919	3	1318	9	N	1198	758	1	1	8	670
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	382	1			288
02	3360	X	2804	-0-	-556	-0-	2378	3	426	9	N	387	185	1	1	8	489

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
09	4050	X	587	-0-	-3463	-0-	485	3	102	9	Y	93	87	0			19
10	4185	X	2887	-0-	-1298	-0-	2151	3	736	9	Y	669	579	0			109
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2487	3	487	9	Y	443	518	0			34
12	620	X	49	-0-	-571	-0-	21	3	28	9	Y	25	53	0			6
01	2883	X	1852	-0-	-1031	-0-	1411	3	441	9	Y	401	357	0			50
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-	50	0			-0-

LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	55	55	0			11
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	318	277	0			52
11	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	3688	3	677	9	Y	615	620	0			47
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4069	3	754	9	Y	685	569	0			163
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	3698	3	587	9	Y	534	630	0			67
02	4088	X	874	-0-	-3214	-0-	733	3	141	9	Y	128	108	0			87

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
09	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	5396	3	760	9	Y	691	661	0			138
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	138	0			-0-
11	6450	X	4562	-0-	-1888	-0-	3804	3	758	9	Y	689	636	0			53
12	6665	X	900	-0-	-5765	-0-	753	3	147	9	Y	134	155	0			32
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					Y	-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
09	13590	X	6354	-0-	-7236	-0-	5951	3	403	9	Y	366	559	1	2	8	211
10	14043	X	3024	-0-	-11019	-0-	2713	3	311	9	Y	283	374	1	1	8	119
11	13590	X	3456	-0-	-10134	-0-	3235	3	221	9	Y	201	1	8			319
12	7378	X	2836	-0-	-4542	-0-	2642	3	194	9	Y	176	1	8			494
01	7378	X	2184	-0-	-5194	-0-	2024	3	160	9	Y	145	354	1			285
02	3304	X	2007	-0-	-1297	-0-	1841	3	166	9	Y	151	1	8			435

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
09	6090	X	1918	-0-	-4172	-0-	1431	3	487	9	Y	443	190	1	4	8	428
10	3782	X	1544	-0-	-2238	-0-	1092	3	452	9	Y	411	374	1	2	8	463
11	2250	X	1219	-0-	-1031	-0-	769	3	450	9	Y	409	571	1	2	8	299
12	2325	X	998	-0-	-1327	-0-	604	3	17	4	Y	343	193	1	1	8	448
							377	9									
01	2325	X	755	-0-	-1570	-0-	459	3	17	4	Y	254	383	1	1	8	318
							279	9									
02	1792	X	774	-0-	-1018	-0-	512	3	262	9	Y	238	2	8			554

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
09	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	7991	3	1440	9	Y	1309	1286	0	22	8	31
10	12648	X	6885	-0-	-5763	-0-	5682	3	12	4	Y	1083	1064	0	10	8	40
							1191	9									
11	12240	X	5759	-0-	-6481	-0-	4651	3	1108	9	Y	1007	1004	0	9	8	34
12	12648	X	6264	-0-	-6384	-0-	5277	3	42	4	Y	859	856	0	7	8	30
							945	9									
01	10726	X	9656	-0-	-1070	-0-	8511	3	1145	9	Y	1041	995	0	5	8	71
02	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	12773	3	1819	9	Y	1654	1651	0	10	8	64

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
09	24990	X	18799	-0-	-6191	-0-	17975	3	24	4	Y	727	733	0			186
							800	9									
10	16244	X	14538	-0-	-1706	-0-	13882	3	656	9	Y	596	605	0			177
11	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	18474	3	941	9	Y	855	810	0			222
12	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	20715	3	2	4	Y	1146	1173	0			195
							1261	9									
01	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	19757	3	927	4	Y	1272	1267	0			200
							1399	9									
02	18116	X	16284	-0-	-1832	-0-	15136	3	23	4	Y	1023	961	0			262
							1125	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
09	26113	X	26113	-0-	-0-	-0-	23569	3	2544	9	Y	2313	2286	0	16	8	56
10	26908	X	23427	-0-	-3481	-0-	21059	3	51	4	Y	2106	2076	0	8	8	78
							2317	9									
11	26040	X	21645	-0-	-4395	-0-	19294	3	2351	9	Y	2137	2135	0	7	8	73
12	26970	X	23321	-0-	-3649	-0-	20805	3	90	4	Y	2205	2195	0	5	8	78
							2426	9									
01	26970	X	21183	-0-	-5787	-0-	19367	3	1816	9	Y	1651	1613	0	3	8	113
02	24360	X	24093	-0-	-267	-0-	22025	3	2068	9	Y	1880	1914	0	6	8	73

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
09	4680	X	3645	-0-	-1035	-0-	2732	3	913	9	Y	830	811	0	7	8	67
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5037	3	988	9	Y	898	885	0	3	8	77
11	4680	X	3232	-0-	-1448	-0-	2477	3	17	4	Y	671	662	0	3	8	83
							738	9									
12	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	4708	3	1305	9	Y	1186	1151	0	3	8	115
01	6014	X	4243	-0-	-1771	-0-	3331	3	912	9	Y	829	872	0	1	8	71
02	4116	X	3829	-0-	-287	-0-	3105	3	724	9	Y	658	659	0	2	8	68

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
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	2953	3	517	9	Y	470	443	0	9	8	151
10	4619	X	3010	-0-	-1609	-0-	2632	3	378	9	Y	344	433	0	2	8	60
11	4470	X	3919	-0-	-551	-0-	3308	3	611	9	Y	555	493	0	4	8	118
12	4619	X	2642	-0-	-1977	-0-	2222	3	420	9	Y	382	438	0			62
01	3596	X	2846	-0-	-750	-0-	2410	3	436	9	Y	396	369	0	2	8	87
02	3668	X	2001	-0-	-1667	-0-	1663	3	338	9	Y	307	316	0	9	8	69

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
09	19260	X	-0-	-0-	-19260	-0-					Y	-0-	504	0			149
10	19902	X	-0-	-0-	-19902	-0-					Y	-0-					149
11	16740	X	16492	-0-	-248	-0-	16100	3	42	4	Y	318	212	0	1	8	254
							350	9									
12	17298	X	14853	-0-	-2445	-0-	14628	3	7	4	Y	198	254	0			198
							218	9									
01	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	18903	3	24	4	Y	428	358	0	1	8	267
							471	9									
02	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	15333	3	832	9	Y	756	753	0			270

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
09	8370	X	1047	-0-	-7323	-0-	726	3	6	4	N	286	397	0	5	8	97
							315	9									
10	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					97
11	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	7316	3	1884	9	N	1713	1735	0	6	8	69
12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	6600	3	53	4	N	1573	1515	0	4	8	123
							1730	9									
01	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	6713	3	1695	9	N	1541	1479	0	3	8	182
02	8596	X	8029	-0-	-567	-0-	6521	3	1508	9	N	1371	1333	0	5	8	215

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
09	31171	X	31171	-0-	-0-	-0-	24693	3	15	4	N	5875	6281	1			554
							6463	9									
10	31155	X	22491	-0-	-8664	-0-	16725	3	430	4	N	4851	4808	1			597
							5336	9									
11	31620	X	29334	-0-	-2286	-0-	22976	3	274	4	N	5531	5200	1			928
							6084	9									
12	32674	X	30441	-0-	-2233	-0-	24330	3	231	4	N	5345	5677	1			596
							5880	9									
01	32674	X	15136	-0-	-17538	-0-	9752	3	1044	4	N	3945	3772	1			769
							4340	9									
02	29092	X	6471	-0-	-22621	-0-	1589	4	4882	9	N	4438	4416	1			791

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
09	25770	X	25703	-0-	-67	-0-	24602	3	1101	9	Y	1001	987	0			86
10	26722	X	17628	-0-	-9094	-0-	17028	3	600	9	Y	545	586	0			45
11	25860	X	25764	-0-	-96	-0-	25243	3	521	9	Y	474	491	0			28
12	26722	X	26311	-0-	-411	-0-	25462	3	5	4	Y	767	739	0			56
							844	9									
01	26660	X	22257	-0-	-4403	-0-	21339	3	43	4	Y	795	772	0			79
							875	9									
02	24052	X	22312	-0-	-1740	-0-	21562	3	750	9	Y	682	724	0			37

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
09	21360	X	13408	-0-	-7952	-0-	11946	3	1462	9	Y	1329	1321	0	10	8	32
10	22072	X	13366	-0-	-8706	-0-	11836	3	41	4	Y	1354	1331	0	5	8	50
							1489	9									
11	21360	X	13848	-0-	-7512	-0-	12266	3	1582	9	Y	1438	1434	0	5	8	49
12	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	13560	3	66	4	Y	1591	1580	0	4	8	56
							1750	9									
01	13857	X	13723	-0-	-134	-0-	12401	3	1322	9	Y	1202	1174	0	2	8	82
02	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	12137	3	1553	9	Y	1412	1435	0	4	8	55

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-	23202	3	1240	9	Y	1127	1096	0			96
10	24707	X	15240	-0-	-9467	-0-	14087	3	1153	9	Y	1048	1058	0			86
11	23910	X	21645	-0-	-2265	-0-	20336	3	1309	9	Y	1190	1207	0			69
12	25265	X	20952	-0-	-4313	-0-	19653	3	60	4	Y	1126	1113	0			82
							1239	9									
01	25265	X	21877	-0-	-3388	-0-	20782	3	26	4	Y	972	958	0			96
							1069	9									
02	22820	X	20655	-0-	-2165	-0-	19478	3	1177	9	Y	1070	1108	0			58

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	5682	3	991	9	N	901	723	1	6	8	390
10	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	6793	3	1143	9	N	1039	1129	1	3	8	297
11	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	7204	3	1190	9	N	1082	1124	1	2	8	253
12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	8233	3	1497	9	N	1361	943	1	2	8	669
01	7936	X	4433	-0-	-3503	-0-	3760	3	673	9	N	612	1147	1	1	8	133
02	7840	X	464	-0-	-7376	-0-	252	3	212	9	N	193	1	8			325

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	8470	3	5	4	N	1110	1120	1	15	8	295
							1221	9									
10	5797	X	4472	-0-	-1325	-0-	3961	3	5	4	N	460	572	1	3	8	180
							506	9									
11	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	7743	3	74	4	N	1084	770	1	2	8	492
							1192	9									
12	10168	X	4782	-0-	-5386	-0-	4114	3	668	9	N	607	386	1	7	8	706
01	10013	X	6309	-0-	-3704	-0-	5460	3	849	9	N	772	1134	1	1	8	343
02	9044	X	8829	-0-	-215	-0-	397	1	7333	3	N	987	1102	1	4	8	224
							13	4	1086	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17340	X	15032	-0-	-2308	-0-	14109	3	11	4	Y	829	814	0	3	8	28
							912	9									
10	17918	X	14857	-0-	-3061	-0-	14269	3	12	4	Y	524	540	0	1	8	11
							576	9									
11	17190	X	12852	-0-	-4338	-0-	11707	3	5	4	Y	1036	1000	0			47
							1140	9									
12	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	17896	3	1106	9	Y	1005	1028	0			24
01	15531	X	13322	-0-	-2209	-0-	12502	3	820	9	Y	745	692	0	1	8	76
02	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	14763	3	4	4	Y	993	1026	0			43
							1092	9									

CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7072	-0-	-788	-0-	5955	3	1117	9	Y	1015	996	0	11	8	24
10	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	10126	3	140	4	Y	1141	1118	0	5	8	42
							1255	9									
11	946	X	946	-0-	-0-	-0-	420	3	526	9	Y	478	500	0	4	8	16
12	7285	X	1611	-0-	-5674	-0-	1282	3	37	4	Y	265	269	0	3	8	9
							292	9									
01	11532	X	1567	-0-	-9965	-0-	521	3	1046	9	Y	951	893	0	2	8	65
02	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	125	181	0	4	8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	16208	3	1731	9	Y	1574	1537	0	19	8	38
10	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	17038	3	1835	9	Y	1668	1635	0	9	8	62
11	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	14830	3	1580	9	Y	1436	1440	0	9	8	49
12	18507	X	12398	-0-	-6109	-0-	11137	3	1261	9	Y	1146	1149	0	5	8	41
01	18879	X	10873	-0-	-8006	-0-	9778	3	1095	9	Y	995	965	0	3	8	68
02	17052	X	16924	-0-	-128	-0-	15167	3	1757	9	Y	1597	1595	0	8	8	62

CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24840	X	15317	-0-	-9523	-0-	2	1	14647	3	Y	607	601	0	9	8	14
							668	9									
10	27404	X	9528	-0-	-17876	-0-	15	1	9126	3	Y	328	327	0	3	8	12
							26	4	361	9							
11	26520	X	12381	-0-	-14139	-0-	11563	3	8	4	Y	736	719	0	4	8	25
							810	9									
12	27404	X	13659	-0-	-13745	-0-	12997	3	662	9	Y	602	602	0	4	8	21
01	15841	X	10428	-0-	-5413	-0-	9814	3	614	9	Y	558	539	0	2	8	38
02	14308	X	-0-	-0-	-14308	-0-					Y	-0-	38	0			-0-

LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 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
09	16770	X	15553	-0-	-1217	-0-	14618	3	11	4	Y	840	835	0	1	8	28
							924	9									
10	17329	X	17204	-0-	-125	-0-	16161	3	9	4	Y	940	947	0	1	8	20
							1034	9									
11	15660	X	12806	-0-	-2854	-0-	11860	3	946	9	Y	860	841	0			39
12	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	16409	3	986	9	Y	896	914	0			21
01	17205	X	11320	-0-	-5885	-0-	10578	3	10	4	Y	665	618	0			68
							732	9									
02	15540	X	15240	-0-	-300	-0-	15205	3	35	9	Y	32	99	0			1

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2093	3	352	9	N	320	534	1	4	8	129
10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	5726	3	736	9	N	669	568	1	4	8	226
11	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	5744	3	895	9	N	814	770	1	3	8	267
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	192	1			76
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	10697	-0-	-913	-0-	8092	3	604	4	Y	1819	1823	0	19	8	125
							2001	9									
10	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	10557	3	7	4	Y	1820	1806	0	8	8	131
							2002	9									
11	11460	X	9546	-0-	-1914	-0-	7612	3	9	4	Y	1750	1739	0	13	8	129
							1925	9									
12	11842	X	9694	-0-	-2148	-0-	7594	3	143	4	Y	1779	1789	0			119
							1957	9									
01	12214	X	8514	-0-	-3700	-0-	6552	3	215	4	Y	1588	1590	0	5	8	112
							1747	9									
02	11340	X	9106	-0-	-2234	-0-	7025	3	380	4	Y	1546	1516	0	8	8	134
							1701	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
09	22620	X	5895	-0-	-16725	-0-	4737	3	1158	9	Y	1053	1031	0	12	8	73
10	22878	X	5771	-0-	-17107	-0-	4602	3	1169	9	Y	1063	1054	0	5	8	77
11	22140	X	5703	-0-	-16437	-0-	4627	3	1076	9	Y	978	975	0	8	8	72
12	8804	X	6640	-0-	-2164	-0-	5434	3	1206	9	Y	1096	1095	0			73
01	6138	X	5897	-0-	-241	-0-	4708	3	1189	9	Y	1081	1074	0	4	8	76
02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	6012	3	10	4	Y	1062	1040	0	6	8	92
							1168	9									

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
09	14610	X	12735	-0-	-1875	-0-	10062	3	576	4	Y	1906	1884	0	15	8	132
							2097	9									
10	15283	X	12933	-0-	-2350	-0-	10814	3	2119	9	Y	1926	1913	0	6	8	139
11	14790	X	11820	-0-	-2970	-0-	9626	3	90	4	Y	1913	1901	0	10	8	141
							2104	9									
12	15283	X	11662	-0-	-3621	-0-	9404	3	169	4	Y	1899	1913	0			127
							2089	9									
01	13578	X	10616	-0-	-2962	-0-	8381	3	315	4	Y	1745	1745	0	4	8	123
							1920	9									
02	11508	X	10781	-0-	-727	-0-	8690	3	384	4	Y	1552	1534	0	6	8	135
							1707	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
09	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	1776	1	12195	3	N	1689	1733	0	26	8	157
							18	4	1858	9							
10	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	1285	1	11615	3	N	1329	1189	0	12	8	285
							7	4	1462	9							
11	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	1650	1	12284	3	N	1296	1068	0	14	8	499
							1	4	1426	9							
12	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	1746	1	14403	3	N	1349	1631	0			217
							1	4	1484	9							
01	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	1428	1	10705	3	N	1176	829	0	6	8	558
							1	4	1294	9							
02	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	1262	1	8149	3	N	1018	1358	0	7	8	211
							22	4	1120	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
09	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	7118	3	1340	9	N	1218	1312	1	6	8	321
10	7161	X	576	-0-	-6585	-0-	530	3	46	9	N	42	188	1			175
11	6960	X	2395	-0-	-4565	-0-	1377	3	626	4	N	356	371	1			160
							392	9									
12	8587	X	866	-0-	-7721	-0-	255	4	611	9	N	555	382	1	1	8	332
*01	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	1	190	1			143
02	7756	X	-0-	-0-	-7756	-0-					N	-0-					143

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	3696	3	21	4	Y	743	598	0			145
							817	9									
10	4247	X	3344	-0-	-903	-0-	2593	3	51	4	Y	636	737	0			44
							700	9									
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	2605	3	6	4	Y	818	733	0			129
							900	9									
12	4650	X	1837	-0-	-2813	-0-	3	1	1372	3	Y	400	396	0			133
							22	4	440	9							
01	4681	X	1984	-0-	-2697	-0-	1575	3	14	4	Y	359	367	0			125
							395	9									
02	T. A.		3804	-0-	3804	3804	3	1	2885	3	Y	796	696	0			225
							40	4	876	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2504	3	16	4	Y	341	373	0			130
							375	9									
10	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	2609	3	383	9	Y	348	294	0			184
11	2970	X	2840	-0-	-130	-0-	2451	3	389	9	Y	354	412	0			126
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	2824	3	11	4	Y	371	396	0			101
							408	9									
01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6417	3	16	4	Y	374	155	0			320
							411	9									
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4636	3	7	4	Y	368	564	0			124
							405	9									

CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	11372	3	10	4	N	1045	741	1	7	8	547
							1150	9									
10	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	8664	3	3	4	N	1141	1116	1	3	8	569
							1255	9									
11	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	6892	3	1112	9	N	1011	1341	1	3	8	236
12	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	6833	3	1191	9	N	1083	383	1	2	8	934
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	4312	3	744	9	N	676	1153	1	1	8	456
02	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	8582	3	971	9	N	883	954	1	1	8	384

LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	7802	-0-	-1078	-0-	6461	3	162	4	Y	1072	1152	0	1	8	149
							1179	9									
10	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	8571	3	1454	9	Y	1322	1257	0			214
11	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	7750	3	234	4	Y	1246	1265	0			195
							1371	9									
12	9362	X	9006	-0-	-356	-0-	7669	3	1337	9	Y	1215	1197	0			213
01	10013	X	8201	-0-	-1812	-0-	6949	3	1252	9	Y	1138	1131	0			220
02	9044	X	7675	-0-	-1369	-0-	6535	3	1140	9	Y	1036	864	0			392

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	4665	3	27	4	Y	1227	1324	0			240
							1350	9									
10	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	5178	3	98	4	Y	1459	1599	0			100
							1605	9									
11	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	9607	3	23	4	Y	1839	1650	0			289
							2023	9									
12	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	20	1	8929	3	Y	1016	967	0			338
							120	4	1118	9							
01	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	2	1	9359	3	Y	1160	1094	0			404
							73	4	1276	9							
02	T. A.		5634	-0-	5634	5634	4	1	4951	3	Y	564	809	0			159
							59	4	620	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	12761	3	734	9	Y	667	663	0	2	8	22
10	15624	X	14479	-0-	-1145	-0-	13711	3	7	4	Y	692	698	0	1	8	15
							761	9									
11	15120	X	10356	-0-	-4764	-0-	9671	3	685	9	Y	623	610	0			28
12	15624	X	14304	-0-	-1320	-0-	13559	3	745	9	Y	677	689	0			16
01	14477	X	10671	-0-	-3806	-0-	9959	3	712	9	Y	647	596	0	1	8	66
02	13076	X	12051	-0-	-1025	-0-	11665	3	386	9	Y	351	402	0			15

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9930	X	8742	-0-	-1188	-0-	7723	3	1019	9	Y	926	909	0	17	8	14
10	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	8708	3	43	4	Y	1145	1134	0	8	8	17
							1260	9									
11	14730	X	9356	-0-	-5374	-0-	8004	3	80	4	Y	1156	1148	0	7	8	18
							1272	9									
12	15221	X	9899	-0-	-5322	-0-	8253	3	88	4	Y	1416	1403	0	5	8	26
							1558	9									
01	15221	X	8982	-0-	-6239	-0-	7157	3	724	4	Y	1001	977	0	3	8	47
							1101	9									
02	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	8785	3	1390	9	Y	1264	1272	0	6	8	33

CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46230	X	42660	-0-	-3570	-0-	39845	3	91	4	Y	2476	2420	0	48	8	37
							2724	9									
10	46959	X	46959	-0-	-0-	-0-	43565	3	70	4	Y	3022	2992	0	21	8	46
							3324	9									
11	44956	X	44956	-0-	-0-	-0-	41258	3	66	4	Y	3302	3278	0	18	8	52
							3632	9									
12	48337	X	48337	-0-	-0-	-0-	43742	3	68	4	Y	4115	4077	0	15	8	75
							4527	9									
01	46965	X	42998	-0-	-3967	-0-	39162	3	61	4	Y	3432	3336	0	10	8	161
							3775	9									
02	44521	X	44521	-0-	-0-	-0-	40307	3	41	4	Y	3794	3841	0	16	8	98
							4173	9									

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15420	X	11349	-0-	-4071	-0-	10268	3	1081	9	Y	983	982	0	1	8	15
10	15438	X	12148	-0-	-3290	-0-	10890	3	1258	9	Y	1144	1140	0	2	8	17
11	14940	X	11297	-0-	-3643	-0-	10426	3	871	9	Y	792	790	0	6	8	13
12	12369	X	12062	-0-	-307	-0-	10453	3	1609	9	Y	1463	1445	0	4	8	27
01	12369	X	11376	-0-	-993	-0-	10003	3	20	4	Y	1230	1197	0	2	8	58
							1353	9									
02	10976	X	10124	-0-	-852	-0-	8799	3	16	4	Y	1190	1213	0	4	8	31
							1309	9									

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
09	15690	X	14569	-0-	-1121	-0-	12532	3	2037	9	Y	1852	1836	0	9	8	28
10	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	15172	3	9	4	Y	2392	2369	0	15	8	36
							2631	9									
11	18120	X	15935	-0-	-2185	-0-	13251	3	15	4	Y	2426	2412	0	11	8	39
							2669	9									
12	18724	X	16280	-0-	-2444	-0-	13221	3	3059	9	Y	2781	2760	0	9	8	51
01	18755	X	16158	-0-	-2597	-0-	13161	3	12	4	Y	2714	2632	0	6	8	127
							2985	9									
02	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	13232	3	3	4	Y	2848	2891	0	10	8	74
							3133	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3540	-0-	-150	-0-	2712	3	22	4	Y	733	705	1	8	8	483
							806	9									
10	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	2881	3	813	9	Y	739	948	1	4	8	270
11	3990	X	3698	-0-	-292	-0-	2897	3	801	9	Y	728	560	1	4	8	434
12	4123	X	3966	-0-	-157	-0-	3232	3	734	9	Y	667	550	1	3	8	548
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	3795	3	612	9	Y	556	762	1	2	8	340
02	3444	X	579	-0-	-2865	-0-	543	3	8	4	Y	25	1	8			364
							28	9									

CBR 32 WELL #: 5H RRCID -> 286872 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2911	-0-	-179	-0-	2341	3	570	9	Y	518	554	1	8	8	409
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					409
11	5550	X	4381	-0-	-1169	-0-	3486	3	11	4	Y	804	953	1	7	8	253
							884	9									
12	5735	X	5565	-0-	-170	-0-	4980	3	585	9	Y	532	5	8			780
01	5766	X	5163	-0-	-603	-0-	4848	3	315	9	Y	286	565	1	3	8	498
02	4256	X	730	-0-	-3526	-0-	628	3	102	9	Y	93					591

CBR 32 WELL #: 7H RRCID -> 286874 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	3869	-0-	-1741	-0-	3183	3	686	9	Y	624	749	1	7	8	339
10	5797	X	5737	-0-	-60	-0-	4894	3	843	9	Y	766	738	1	4	8	363
11	4980	X	4303	-0-	-677	-0-	3577	3	726	9	Y	660	928	1	2	8	93
12	5146	X	3961	-0-	-1185	-0-	3260	3	701	9	Y	637	384	1	2	8	344
01	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	6945	3	509	9	Y	463	246	1	1	8	560
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	174	1			386

PECOS STATE 46 WELL #: 6H RRCID -> 286876 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37394	X	37394	-0-	-0-	-0-	35770	3	56	4	Y	1425	1548	1	10	8	385
							1568	9									
10	27497	X	16173	-0-	-11324	-0-	15282	3	891	9	Y	810	973	1	3	8	219
11	29040	X	26217	-0-	-2823	-0-	24968	3	41	4	Y	1098	783	1	4	8	530
							1208	9									
12	30008	X	27235	-0-	-2773	-0-	25828	3	14	4	Y	1266	1177	1	3	8	616
							1393	9									
01	30008	X	20167	-0-	-9841	-0-	19204	3	963	9	Y	875	1209	1	1	8	281
02	27496	X	16709	-0-	-10787	-0-	15877	3	65	4	Y	697	639	1	2	8	337
							767	9									

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 286892 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25590	X	20630	-0-	-4960	-0-	18314	3	2316	9	Y	2105	2084	0	15	8	31
10	23994	X	19265	-0-	-4729	-0-	17294	3	1971	9	Y	1792	1790	0	6	8	27
11	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	19731	3	3091	9	Y	2810	2785	0	7	8	45
12	22103	X	21538	-0-	-565	-0-	20041	3	1497	9	Y	1361	1376	0	5	8	25
01	22072	X	18136	-0-	-3936	-0-	18062	3	72	4	Y	2	25	0	2	8	-0-
							2	9									
02	21308	X	18261	-0-	-3047	-0-	18179	3	76	4	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

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
09	12805	X	12805	-0-		-0-	-0-		10239	3	92	4	Y	2249	2211	0	15	8	88
									2474	9									
10	12183	X	11718	-0-		-465	-0-		9063	3	2655	9	Y	2414	2391	0	7	8	104
11	11945	X	11945	-0-		-0-	-0-		9426	3	20	4	Y	2272	2297	0	6	8	73
									2499	9									
12	13206	X	12444	-0-		-762	-0-		10153	3	8	4	Y	2075	2077	0	5	8	66
									2283	9									
01	13237	X	10370	-0-		-2867	-0-		8412	3	10	4	Y	1771	1780	0	3	8	54
									1948	9									
02	11956	X	9216	-0-		-2740	-0-		7031	3	2185	9	Y	1986	1974	0	6	8	60

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10710	X	9930	-0-		-780	-0-		8057	3	1873	9	N	1703	1496	1	12	8	531
10	9238	X	7954	-0-		-1284	-0-		6285	3	1669	9	N	1517	1839	1	6	8	203
11	10302	X	10302	-0-		-0-	-0-		8310	3	1992	9	N	1811	1696	1	6	8	312
12	10261	X	8101	-0-		-2160	-0-		6535	3	1566	9	N	1424	1324	1	4	8	408
01	10261	X	5844	-0-		-4417	-0-		4534	3	1310	9	N	1191	1337	1	2	8	260
02	9604	X	7351	-0-		-2253	-0-		5536	3	1815	9	N	1650	1666	1	5	8	239

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9557	X	9557	-0-		-0-	-0-		9048	3	509	9	Y	463	463	0			49
10	8680	X	7842	-0-		-838	-0-		7382	3	460	9	Y	418	403	0			64
11	9120	X	8753	-0-		-367	-0-		8096	3	657	9	Y	597	608	0			53
12	9889	X	8202	-0-		-1687	-0-		7394	3	89	4	Y	654	642	0			65
									719	9									
01	9889	X	6705	-0-		-3184	-0-		6118	3	7	4	Y	527	469	0			123
									580	9									
02	8932	X	8745	-0-		-187	-0-		8254	3	491	9	Y	446	448	0			121

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11582	X	11582	-0-		-0-	-0-		9922	3	39	4	Y	1474	1443	0	16	8	58
									1621	9									
10	12979	X	12979	-0-		-0-	-0-		11205	3	32	4	Y	1584	1566	0	8	8	68
									1742	9									
11	13588	X	13588	-0-		-0-	-0-		11936	3	26	4	Y	1478	1491	0	8	8	47
									1626	9									
12	11966	X	11081	-0-		-885	-0-		9753	3	21	4	Y	1188	1192	0	5	8	38
									1307	9									
01	12989	X	7257	-0-		-5732	-0-		5957	3	120	4	Y	1073	1076	0	3	8	32
									1180	9									
02	12152	X	8388	-0-		-3764	-0-		6990	3	20	4	Y	1253	1240	0	7	8	38
									1378	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15210	X	9322	-0-		-5888	-0-		8341	3	7	4	Y	885	888	0	8	8	35
									974	9									
10	15717	X	15346	-0-		-371	-0-		13434	3	1912	9	Y	1738	1691	0	7	8	75
11	15210	X	13904	-0-		-1306	-0-		12168	3	22	4	Y	1558	1578	0	5	8	50
									1714	9									
12	13919	X	12451	-0-		-1468	-0-		10917	3	12	4	Y	1384	1387	0	3	8	44
									1522	9									
01	15345	X	9353	-0-		-5992	-0-		7835	3	23	4	Y	1359	1360	0	2	8	41
									1495	9									
02	13580	X	10761	-0-		-2819	-0-		8639	3	10	4	Y	1920	1899	0	4	8	58
									2112	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	1429	3	47	9	Y	43	71	0			8
10	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	1202	3	95	9	Y	86	4	0			90
11	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	1238	3	251	9	Y	228	78	0			240
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1316	3	248	9	Y	225	436	0			29
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1294	3	7	4	Y	222	164	0			87
							244	9									
02	1400	X	1331	-0-	-69	-0-	1160	3	171	9	Y	155	112	0			130

CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17370	X	12123	-0-	-5247	-0-	10737	3	2	4	Y	1258	1230	0	11	8	49
							1384	9									
10	16616	X	14940	-0-	-1676	-0-	12926	3	2014	9	Y	1831	1794	0	7	8	79
11	16080	X	14264	-0-	-1816	-0-	12509	3	3	4	Y	1593	1616	0	5	8	51
							1752	9									
12	14849	X	11723	-0-	-3126	-0-	10244	3	4	4	Y	1341	1345	0	4	8	43
							1475	9									
01	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	15332	3	361	4	Y	1403	1401	0	3	8	42
							1543	9									
02	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	19011	3	6	4	Y	1246	1245	0	5	8	38
							1371	9									

PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	6636	-0-	-2394	-0-	279	1	5708	3	Y	590	609	0	6	8	26
							649	9									
10	9331	X	8682	-0-	-649	-0-	404	1	7476	3	Y	729	706	0	3	8	46
							802	9									
11	9030	X	1850	-0-	-7180	-0-	79	1	1437	3	Y	304	316	0	2	8	32
							334	9									
12	8804	X	7452	-0-	-1352	-0-	394	1	6357	3	Y	637	594	0	4	8	71
							701	9									
01	8680	X	8398	-0-	-282	-0-	498	1	7245	3	Y	594	623	0	1	8	41
							2	4	653	9							
02	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	482	1	7638	3	Y	650	640	0	3	8	48
							715	9									

PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27804	X	27804	-0-	-0-	-0-	1257	1	25751	3	Y	724	746	0	11	8	32
							796	9									
10	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	859	1	15911	3	Y	452	450	0	5	8	29
							497	9									
11	28860	X	21818	-0-	-7042	-0-	1111	1	20158	3	Y	499	465	0	12	8	51
							549	9									
12	29822	X	12058	-0-	-17764	-0-	677	1	10944	3	Y	395	397	0	5	8	44
							2	4	435	9							
01	29822	X	9012	-0-	-20810	-0-	542	1	7870	3	Y	542	546	0	2	8	38
							4	4	596	9							
02	19348	X	7999	-0-	-11349	-0-	439	1	6967	3	Y	539	533	0	4	8	40
							593	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700

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
09	14010	X	8053	-0-		-5957	-0-	313	1	6517	3	Y	1112	1112	0	18	8	49
								1223	9									
10	14477	X	10898	-0-		-3579	-0-	474	1	9097	3	Y	1206	1170	0	8	8	77
								1327	9									
11	14010	X	11918	-0-		-2092	-0-	578	1	10441	3	Y	814	795	0	11	8	85
								4	4	895	9							
12	8921	X	8921	-0-		-0-	-0-	426	1	7477	3	Y	925	897	0	10	8	103
								1018	9									
01	10912	X	4309	-0-		-6603	-0-	216	1	3337	3	Y	687	740	0	2	8	48
								756	9									
02	11116	X	6580	-0-		-4536	-0-	338	1	5274	3	Y	880	857	0	6	8	65
								968	9									

PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987

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
09	23190	X	12988	-0-		-10202	-0-	509	1	10589	3	Y	1718	1806	0	7	8	76
								1890	9									
10	23963	X	14063	-0-		-9900	-0-	599	1	11478	3	Y	1805	1763	0	3	8	115
								1986	9									
11	23190	X	10560	-0-		-12630	-0-	451	1	8145	3	Y	1712	1643	0	4	8	180
								81	4	1883	9							
12	19902	X	12770	-0-		-7132	-0-	593	1	10415	3	Y	1602	1597	0	5	8	180
								1762	9									
01	16461	X	11816	-0-		-4645	-0-	619	1	9550	3	Y	1492	1567	0	1	8	104
								6	4	1641	9							
02	12760	X	12760	-0-		-0-	-0-	662	1	10324	3	Y	1613	1595	0	3	8	119
								1774	9									

PECOS STATE 39-46E-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861

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
09	15810	X	10952	-0-		-4858	-0-	429	1	8943	3	Y	1436	1490	0	10	8	63
								1580	9									
10	16337	X	12802	-0-		-3535	-0-	544	1	10435	3	Y	1657	1609	0	5	8	106
								1823	9									
11	15810	X	12591	-0-		-3219	-0-	568	1	10254	3	Y	1544	1481	0	7	8	162
								71	4	1698	9							
12	16614	X	16614	-0-		-0-	-0-	790	1	13868	3	Y	1778	1734	0	7	8	199
								1956	9									
01	18131	X	18131	-0-		-0-	-0-	1005	1	15511	3	Y	1468	1563	0	2	8	102
								1615	9									
02	12956	X	12956	-0-		-0-	-0-	680	1	10616	3	Y	1509	1495	0	4	8	112
								1660	9									

LINDSAY 10-15M-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101

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
09	19890	X	7206	-0-		-12684	-0-	6606	3	5	4	Y	541	524	0	1	8	41
								595	9									
10	11749	X	6642	-0-		-5107	-0-	5952	3	6	4	Y	622	616	0			47
								684	9									
11	11370	X	8417	-0-		-2953	-0-	7698	3	25	4	Y	631	662	0			16
								694	9									
12	9207	X	328	-0-		-8879	-0-	223	3	3	4	Y	93	105	0			4
								102	9									
01	9207	X	-0-	-0-		-9207	-0-					Y	30	33	0			1
02	7868	X	-0-	-0-		-7868	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
09	20100	X	15193	-0-	-4907	-0-	14243	3	950	9	Y	864	835	0	2	8	66
10	20770	X	15538	-0-	-5232	-0-	14088	3	1450	9	Y	1318	1284	0	1	8	99
11	16950	X	13826	-0-	-3124	-0-	12760	3	25	4	Y	946	1022	0			23
							1041	9									
12	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	16236	3	17	4	Y	560	560	0			23
							616	9									
01	15686	X	6088	-0-	-9598	-0-	5605	3	7	4	Y	433	440	0	1	8	15
							476	9									
02	14168	X	6186	-0-	-7982	-0-	5844	3	6	4	Y	305	302	0			18
							336	9									

LINDSAY 10-15P-55-1 WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072

09	15870	X	5780	-0-	-10090	-0-	5087	3	693	9	Y	630	619	0	1	8	48
10	16399	X	9763	-0-	-6636	-0-	8510	3	1253	9	Y	1139	1100	0	2	8	85
11	14580	X	12889	-0-	-1691	-0-	11077	3	1812	9	Y	1647	1690	0	1	8	41
12	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	12546	3	1821	9	Y	1655	1629	0			67
01	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	11080	3	1573	9	Y	1430	1445	0	1	8	51
02	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	11214	3	1318	9	Y	1198	1180	0			69

LINDSAY 10-15Q-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 287731 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969

09	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	16234	3	1236	9	Y	1124	1084	0			86
10	17732	X	16693	-0-	-1039	-0-	15679	3	1014	9	Y	922	939	0			69
11	17580	X	14858	-0-	-2722	-0-	13794	3	52	4	Y	920	966	0			23
							1012	9									
12	18166	X	15182	-0-	-2984	-0-	14206	3	27	4	Y	863	851	0			35
							949	9									
01	18166	X	9467	-0-	-8699	-0-	8921	3	20	4	Y	478	496	0			17
							526	9									
02	16296	X	10962	-0-	-5334	-0-	10118	3	22	4	Y	747	721	0			43
							822	9									

LINDSAY 15 WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490

09	8850	X	7828	-0-	-1022	-0-	7348	3	480	9	Y	436	413	0	3	8	33
10	13671	X	7959	-0-	-5712	-0-	7464	3	495	9	Y	450	448	0	1	8	34
11	13230	X	8660	-0-	-4570	-0-	8107	3	5	4	Y	498	520	0			12
							548	9									
12	13671	X	8132	-0-	-5539	-0-	7682	3	450	9	Y	409	404	0			17
01	8091	X	4762	-0-	-3329	-0-	4488	3	274	9	Y	249	257	0			9
02	8092	X	1264	-0-	-6828	-0-	1264	3			Y	-0-	9	0			-0-

LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467

09	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	6511	3	636	9	Y	578	557	0			44
10	7347	X	6709	-0-	-638	-0-	6010	3	699	9	Y	635	631	0			48
11	7590	X	6252	-0-	-1338	-0-	5548	3	704	9	Y	640	672	0			16
12	7843	X	6517	-0-	-1326	-0-	5858	3	659	9	Y	599	591	0			24
01	7843	X	4747	-0-	-3096	-0-	4270	3	477	9	Y	434	443	0			15
02	6664	X	4406	-0-	-2258	-0-	4004	3	402	9	Y	365	359	0			21

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19800	X	17764	-0-	-2036	-0-	14957	3	2807	9	Y	2552	2540	0	12	8	81
10	23565	X	23565	-0-	-0-	-0-	20674	3	8	4	Y	2621	2616	0	9	8	77
							2883	9									
11	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	20334	3	2816	9	Y	2560	2485	0	8	8	144
12	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	21402	3	2685	9	Y	2441	2508	0	6	8	71
01	23560	X	22811	-0-	-749	-0-	19722	3	1102	4	Y	1806	1692	0	4	8	181
							1987	9									
02	21616	X	19280	-0-	-2336	-0-	17353	3	1927	9	Y	1752	1778	0	6	8	149

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
09	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15112	3	333	9	Y	303	288	0	9	8	9
10	13051	X	8760	-0-	-4291	-0-	8497	3	263	9	Y	239	237	0	4	8	7
11	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15094	3	376	9	Y	342	325	0	5	8	19
12	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	22077	3	406	9	Y	369	373	0	4	8	11
01	23222	X	23222	-0-	-0-	-0-	22318	3	339	4	Y	514	471	0	2	8	52
							565	9									
02	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	15828	3	961	9	Y	874	847	0	5	8	74

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
09	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	8015	3	2582	9	Y	2347	2332	0	13	8	75
10	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	8982	3	2923	9	Y	2657	2645	0	9	8	78
11	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	8461	3	3047	9	Y	2770	2684	0	8	8	156
12	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	8781	3	3110	9	Y	2827	2894	0	6	8	83
01	11780	X	6925	-0-	-4855	-0-	4593	3	210	4	Y	1929	1815	0	3	8	194
							2122	9									
02	9128	X	7708	-0-	-1420	-0-	5956	3	1752	9	Y	1593	1645	0	6	8	136

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
09	16650	X	15414	-0-	-1236	-0-	13262	3	2152	9	Y	1956	1948	0	3	8	63
10	17422	X	15538	-0-	-1884	-0-	13463	3	2075	9	Y	1886	1886	0	2	8	61
11	16860	X	15377	-0-	-1483	-0-	13276	3	2101	9	Y	1910	1915	0	1	8	55
12	17422	X	15566	-0-	-1856	-0-	13457	3	2109	9	Y	1917	1916	0	2	8	54
01	16275	X	15653	-0-	-622	-0-	13835	3	1818	9	Y	1653	1606	0	2	8	99
02	14392	X	12748	-0-	-1644	-0-	11540	3	1208	9	Y	1098	1072	0	4	8	121

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
09	7950	X	7578	-0-	-372	-0-	6893	3	685	9	Y	623	605	0	10	8	20
10	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	7805	3	741	9	Y	674	668	0	4	8	22
11	7950	X	5540	-0-	-2410	-0-	4796	3	744	9	Y	676	676	0	3	8	19
12	7812	X	7605	-0-	-207	-0-	6847	3	758	9	Y	689	687	0	2	8	19
01	8556	X	8068	-0-	-488	-0-	7509	3	7	4	Y	502	490	0	1	8	30
							552	9									
02	7728	X	4155	-0-	-3573	-0-	3901	3	254	9	Y	231	234	0	2	8	25

CBR 35-38-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 288128 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12750	X	11016	-0-	-1734	-0-	10008	3	1008	9	Y	916	903	0	12	8	29
10	12400	X	9977	-0-	-2423	-0-	9060	3	917	9	Y	834	831	0	5	8	27
11	11760	X	1291	-0-	-10469	-0-	1009	3	282	9	Y	256	270	0	6	8	7
12	12152	X	471	-0-	-11681	-0-	145	3	326	9	Y	296	291	0	4	8	8
01	12183	X	324	-0-	-11859	-0-	64	3	260	9	Y	236	228	0	2	8	14
02	10276	X	-0-	-0-	-10276	-0-					Y	190	180	0	3	8	21

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 35-38-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 288129 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	1156	3	2151	9	Y	1955	1936	0	9	8	63
10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	2885	3	2371	9	Y	2155	2142	0	6	8	70
11	3000	N	5341	-0-	2341	2341	3185	3	2156	9	Y	1960	1969	0	5	8	56
12	7290	X	4949	-0-	-2341	-0-	2770	3	2179	9	Y	1981	1979	0	2	8	56
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	2271	3	1753	9	Y	1594	1551	0	3	8	96
02	4984	X	1807	-0-	-3177	-0-	682	3	1125	9	Y	1023	1003	0	3	8	113

CBR 35-38-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 288130 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	13343	3	1208	9	Y	1098	1085	0	12	8	35
10	14632	X	14423	-0-	-209	-0-	13222	3	1201	9	Y	1092	1087	0	5	8	35
11	14610	X	14285	-0-	-325	-0-	12967	3	1318	9	Y	1198	1195	0	4	8	34
12	15097	X	13025	-0-	-2072	-0-	11779	3	1246	9	Y	1133	1132	0	3	8	32
01	15097	X	11852	-0-	-3245	-0-	10734	3	1118	9	Y	1016	985	0	2	8	61
02	13580	X	10446	-0-	-3134	-0-	9679	3	767	9	Y	697	678	0	3	8	77

CBR 35-38-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 288131 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	10942	3	1366	9	Y	1242	1209	0	31	8	39
10	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	10778	3	1249	9	Y	1135	1126	0	12	8	36
11	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	12972	3	1695	9	Y	1541	1522	0	11	8	44
12	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	13708	3	1821	9	Y	1655	1644	0	9	8	46
01	13206	X	5742	-0-	-7464	-0-	4862	3	10	4	Y	791	786	0	4	8	47
							870	9									
02	13692	X	381	-0-	-13311	-0-	341	3	40	9	Y	36	76	0	3	8	4

CY 41 WELL #: 424H RRCID -> 288264 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	9590	-0-	-1720	-0-	8495	3	25	4	Y	973	966	0	6	8	31
							1070	9									
10	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	11722	3	1349	9	Y	1226	1216	0	5	8	36
11	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	11743	3	1343	9	Y	1221	1184	0	4	8	69
12	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	12664	3	1425	9	Y	1295	1322	0	4	8	38
01	13392	X	11282	-0-	-2110	-0-	10208	3	1074	9	Y	976	914	0	2	8	98
02	12208	X	9107	-0-	-3101	-0-	8226	3	881	9	Y	801	828	0	3	8	68

CY 41 WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14550	X	9493	-0-	-5057	-0-	8840	3	653	9	Y	594	582	0	6	8	19
10	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	14468	3	825	9	Y	750	742	0	5	8	22
11	14340	X	10823	-0-	-3517	-0-	9962	3	861	9	Y	783	757	0	4	8	44
12	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	14307	3	901	9	Y	819	835	0	4	8	24
01	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	15724	3	28	4	Y	736	684	0	2	8	74
							810	9									
02	13692	X	13330	-0-	-362	-0-	12685	3	645	9	Y	586	606	0	4	8	50

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
09	25020	X	23569	-0-	-1451	-0-	20105	3	233	4	Y	2937	2882	0	37	8	95
							3231	9									
10	25854	X	22875	-0-	-2979	-0-	19791	3	3084	9	Y	2804	2786	0	19	8	94
11	25020	X	20831	-0-	-4189	-0-	18013	3	2818	9	Y	2562	2545	0	24	8	87
12	25358	X	21649	-0-	-3709	-0-	18890	3	135	4	Y	2385	2359	0			113
							2624	9									
01	25358	X	18706	-0-	-6652	-0-	16273	3	2433	9	Y	2212	2201	0	10	8	114
02	19012	X	18479	-0-	-533	-0-	15874	3	54	4	Y	2319	2288	0	16	8	129
							2551	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	7568	3	446	4	Y	895	883	0	7	8	29
							985	9									
10	9083	X	8538	-0-	-545	-0-	7615	3	923	9	Y	839	837	0	3	8	28
11	8790	X	7810	-0-	-980	-0-	6873	3	28	4	Y	826	822	0	4	8	28
							909	9									
12	9300	X	7866	-0-	-1434	-0-	6820	3	136	4	Y	827	816	0			39
							910	9									
01	9300	X	6834	-0-	-2466	-0-	5910	3	124	4	Y	727	726	0	2	8	38
							800	9									
02	8400	X	6206	-0-	-2194	-0-	5212	3	279	4	Y	650	649	0	3	8	36
							715	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	8179	-0-	-1001	-0-	7040	3	14	4	Y	1023	1008	0	11	8	15
							1125	9									
10	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	8170	3	18	4	Y	1254	1245	0	5	8	19
							1379	9									
11	9210	X	8746	-0-	-464	-0-	7289	3	62	4	Y	1268	1263	0	4	8	20
							1395	9									
12	9517	X	9167	-0-	-350	-0-	7679	3	32	4	Y	1324	1316	0	4	8	24
							1456	9									
01	9579	X	6492	-0-	-3087	-0-	5426	3	81	4	Y	895	875	0	2	8	42
							985	9									
02	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	7079	3	43	4	Y	1453	1453	0	4	8	38
							1598	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28710	X	26360	-0-	-2350	-0-	23519	3	6	4	Y	2577	2551	0	16	8	33
							2835	9									
10	29667	X	27045	-0-	-2622	-0-	23820	3	7	4	Y	2925	2924	0	9	8	25
							3218	9									
11	30120	X	28457	-0-	-1663	-0-	25271	3	3186	9	Y	2896	2893	0	9	8	19
12	31124	X	28912	-0-	-2212	-0-	26029	3	2883	9	Y	2621	2613	0	6	8	21
01	31124	X	27286	-0-	-3838	-0-	24612	3	9	4	Y	2423	2365	0	4	8	75
							2665	9									
02	25593	X	25593	-0-	-0-	-0-	23144	3	2449	9	Y	2226	2275	0	7	8	19

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	11163	-0-	-747	-0-	9847	3	1316	9	Y	1196	1187	0	9	8	18
10	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	12726	3	6	4	Y	1763	1749	0	5	8	27
							1939	9									
11	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	10769	3	1801	9	Y	1637	1634	0	4	8	26
12	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	12546	3	2463	9	Y	2239	2222	0	2	8	41
01	14663	X	11956	-0-	-2707	-0-	10112	3	1844	9	Y	1676	1637	0	1	8	79
02	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	12066	3	7	4	Y	2160	2180	0	3	8	56
							2376	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18840	X	15340	-0-	-3500	-0-	13084	3	2	4	Y	2049	2028	0	14	8	26
							2254	9									
10	19468	X	17274	-0-	-2194	-0-	14699	3	2575	9	Y	2341	2340	0	7	8	20
11	19530	X	17563	-0-	-1967	-0-	14880	3	2683	9	Y	2439	2436	0	7	8	16
12	20181	X	17037	-0-	-3144	-0-	14630	3	2407	9	Y	2188	2182	0	4	8	18
01	20212	X	15943	-0-	-4269	-0-	13828	3	2115	9	Y	1923	1880	0	2	8	59
02	16380	X	15317	-0-	-1063	-0-	13165	3	2152	9	Y	1956	1992	0	6	8	17

CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 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
09	13320	X	5833	-0-	-7487	-0-	5055	3	10	4	Y	698	624	0	7	8	67
							768	9									
10	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	7865	3	1185	9	Y	1077	1015	0	5	8	124
11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	7486	3	5	4	Y	1059	1008	0	3	8	172
							1165	9									
12	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	8030	3	6	4	Y	1165	1188	0	2	8	147
							1282	9									
01	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	9461	3	1153	9	Y	1048	836	0	1	8	358
02	8176	X	5178	-0-	-2998	-0-	4467	3	711	9	Y	646	868	0	1	8	135

LINDSAY 3-10I-55-1 WELL #: 425H RRCID -> 288902 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15360	X	12686	-0-	-2674	-0-	11204	3	1482	9	Y	1347	1353	0	1	8	40
10	15872	X	13091	-0-	-2781	-0-	11820	3	1271	9	Y	1155	1144	0	1	8	50
11	15360	X	13054	-0-	-2306	-0-	11687	3	1367	9	Y	1243	1267	0			26
12	14291	X	12329	-0-	-1962	-0-	11090	3	1239	9	Y	1126	1103	0			49
01	14043	X	4432	-0-	-9611	-0-	4044	3	388	9	Y	353	380	0			22
02	12180	X	123	-0-	-12057	-0-	50	3	73	9	Y	66	86	0			2

LINDSAY 3-10H-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 288903 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	11046	3	2088	9	Y	1898	1900	0	2	8	56
10	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	12304	3	1949	9	Y	1772	1750	0	1	8	77
11	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	13710	3	2231	9	Y	2028	2062	0			43
12	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	14786	3	1520	9	Y	1382	1365	0			60
01	14260	X	9644	-0-	-4616	-0-	8438	3	1206	9	Y	1096	1087	0			69
02	14420	X	11490	-0-	-2930	-0-	10100	3	1390	9	Y	1264	1286	0			47

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
09	21542	X	21542	-0-	-0-	-0-	19168	3	2374	9	Y	2158	2169	0	3	8	64
10	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	18870	3	1870	9	Y	1700	1688	0	2	8	74
11	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	20946	3	2010	9	Y	1827	1861	0	1	8	39
12	22258	X	22041	-0-	-217	-0-	19018	3	20	4	Y	2730	2651	0			118
							3003	9									
01	22258	X	6177	-0-	-16081	-0-	5634	3	543	9	Y	494	581	0			31
02	21420	X	11909	-0-	-9511	-0-	11110	3	3	4	Y	724	728	0			27
							796	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	5788	-0-	-752	-0-	4854	3	14	4	Y	836	784	0	1	8	64
							920	9									
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	4334	3	822	9	Y	747	760	0			51
11	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	6817	3	29	4	Y	903	891	0			63
							993	9									
12	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	6855	3	110	4	Y	991	984	0			70
							1090	9									
01	5983	X	1245	-0-	-4738	-0-	814	3	31	4	Y	364	399	0			35
							400	9									
02	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	8399	3	1499	9	Y	1363	1279	0			119

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
09	11640	X	9257	-0-	-2383	-0-	7871	3	1386	9	Y	1260	1252	0	1	8	37
10	12028	X	8880	-0-	-3148	-0-	7972	3	908	9	Y	825	825	0	1	8	36
11	11640	X	10723	-0-	-917	-0-	9413	3	2	4	Y	1189	1200	0			25
							1308	9									
12	10664	X	10318	-0-	-346	-0-	9140	3	1178	9	Y	1071	1050	0			46
01	10664	X	9130	-0-	-1534	-0-	8018	3	1112	9	Y	1011	994	0			63
02	9996	X	8428	-0-	-1568	-0-	7320	3	1108	9	Y	1007	1033	0			37

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
09	13800	X	10697	-0-	-3103	-0-	9095	3	1602	9	Y	1456	1447	0	2	8	43
10	14260	X	10876	-0-	-3384	-0-	9663	3	1213	9	Y	1103	1097	0	1	8	48
11	13800	X	11796	-0-	-2004	-0-	10004	3	1792	9	Y	1629	1642	0			35
12	13764	X	11739	-0-	-2025	-0-	10228	3	1511	9	Y	1374	1349	0			60
01	11811	X	10583	-0-	-1228	-0-	9006	3	1577	9	Y	1434	1403	0	1	8	90
02	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	9442	3	1749	9	Y	1590	1621	0			59

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
09	19290	X	16312	-0-	-2978	-0-	13777	3	3	4	Y	2302	2281	0	17	8	84
							2532	9									
10	17980	X	15013	-0-	-2967	-0-	12540	3	64	4	Y	2190	2195	0	4	8	75
							2409	9									
11	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	14776	3	2554	9	Y	2322	2314	0	5	8	78
12	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	15746	3	2567	9	Y	2334	2311	0	4	8	97
01	17639	X	17106	-0-	-533	-0-	14832	3	2274	9	Y	2067	2102	0	2	8	60
02	16184	X	15074	-0-	-1110	-0-	12882	3	2192	9	Y	1993	1990	0	4	8	59

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
09	19260	X	15594	-0-	-3666	-0-	13559	3	2035	9	Y	1850	1831	0	14	8	29
10	19902	X	16169	-0-	-3733	-0-	13930	3	2239	9	Y	2035	2032	0	7	8	25
11	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	16457	3	2512	9	Y	2284	2273	0	7	8	29
12	18507	X	17674	-0-	-833	-0-	15212	3	2462	9	Y	2238	2243	0	5	8	19
01	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	15445	3	1923	9	Y	1748	1736	0	3	8	28
02	17696	X	15080	-0-	-2616	-0-	12795	3	2285	9	Y	2077	2075	0	7	8	23

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
09	22590	X	18638	-0-	-3952	-0-	16163	3	2475	9	Y	2250	2217	0	22	8	35
10	23126	X	19487	-0-	-3639	-0-	15548	3	3939	9	Y	3581	3562	0	10	8	44
11	22626	X	22626	-0-	-0-	-0-	19763	3	2863	9	Y	2603	2603	0	11	8	33
12	23126	X	20806	-0-	-2320	-0-	18135	3	2671	9	Y	2428	2432	0	8	8	21
01	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	18011	3	1778	9	Y	1616	1607	0	4	8	26
02	21112	X	19314	-0-	-1798	-0-	15648	3	3666	9	Y	3333	3311	0	11	8	37

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 40-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 289115 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	4885	3	14	4	N	894	870	0	6	8	184
							983	9									
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	6623	3	1260	9	N	1145	1143	0	4	8	182
11	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	6974	3	1191	9	N	1083	1134	0	3	8	128
12	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	7153	3	1222	9	N	1111	1011	0	2	8	226
01	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	6252	3	5	4	N	934	812	0	1	8	347
							1027	9									
02	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	6184	3	10	4	N	953	947	0	3	8	350
							1048	9									

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
09	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	13673	3	2449	9	Y	2226	2219	0	13	8	81
10	18042	X	17880	-0-	-162	-0-	15096	3	2784	9	Y	2531	2522	0	4	8	86
11	18780	X	16575	-0-	-2205	-0-	14114	3	2461	9	Y	2237	2244	0	4	8	75
12	19406	X	12864	-0-	-6542	-0-	10738	3	2126	9	Y	1933	1925	0	3	8	80
01	19406	X	16614	-0-	-2792	-0-	13985	3	2629	9	Y	2390	2399	0	2	8	69
02	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	13452	3	2551	9	Y	2319	2316	0	3	8	69

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
09	20730	X	17386	-0-	-3344	-0-	15147	3	2239	9	Y	2035	2052	0	2	8	60
10	21421	X	18325	-0-	-3096	-0-	15178	3	3147	9	Y	2861	2796	0	1	8	124
11	19260	X	17134	-0-	-2126	-0-	15034	3	2100	9	Y	1909	1992	0			41
12	19902	X	17036	-0-	-2866	-0-	15215	3	1821	9	Y	1655	1624	0			72
01	19902	X	11507	-0-	-8395	-0-	10117	3	1390	9	Y	1264	1257	0			79
02	16100	X	12069	-0-	-4031	-0-	10528	3	1541	9	Y	1401	1428	0			52

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	69810	X	59327	-0-	-10483	-0-	55320	3	12	4	Y	3632	3602	0	40	8	72
							3995	9									
10	69006	X	62801	-0-	-6205	-0-	58902	3	27	4	Y	3520	3530	0	19	8	43
							3872	9									
11	54401	X	54401	-0-	-0-	-0-	51005	3	43	4	Y	3048	3017	0	17	8	57
							3353	9									
12	66632	X	66632	-0-	-0-	-0-	63149	3	3483	9	Y	3166	3126	0	14	8	83
01	65663	X	65663	-0-	-0-	-0-	62491	3	3172	9	Y	2884	2919	0	9	8	39
02	58419	X	58419	-0-	-0-	-0-	55385	3	3	4	Y	2755	2713	0	15	8	66
							3031	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
09	65010	X	59504	-0-	-5506	-0-	55721	3	3783	9	Y	3439	3363	0	45	8	68
10	64418	X	61720	-0-	-2698	-0-	57676	3	4044	9	Y	3676	3680	0	19	8	45
11	55530	X	53841	-0-	-1689	-0-	50675	3	3166	9	Y	2878	2852	0	17	8	54
12	67061	X	67061	-0-	-0-	-0-	63049	3	4012	9	Y	3647	3591	0	14	8	96
01	65657	X	65657	-0-	-0-	-0-	61619	3	5	4	Y	3666	3703	0	9	8	50
							4033	9									
02	57123	X	57123	-0-	-0-	-0-	53725	3	3398	9	Y	3089	3050	0	15	8	74

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
09	39990	X	12530	-0-	-27460	-0-	10661	3	1869	9	Y	1699	1671	0	13	8	53
10	33418	X	13063	-0-	-20355	-0-	11222	3	6	4	Y	1668	1667	0	8	8	46
							1835	9									
11	24030	X	11482	-0-	-12548	-0-	9340	3	2142	9	Y	1947	1925	0	6	8	62
12	23684	X	13264	-0-	-10420	-0-	11320	3	1944	9	Y	1767	1770	0	3	8	56
01	15996	X	10512	-0-	-5484	-0-	9111	3	2	4	Y	1272	1224	0	2	8	102
							1399	9									
02	11788	X	10775	-0-	-1013	-0-	9168	3	1607	9	Y	1461	1455	0	4	8	104

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
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	4209	3	3	4	Y	1340	1300	0	26	8	48
							1474	9									
10	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	6928	3	3750	9	Y	3409	3252	0	15	8	190
11	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	7237	3	2010	9	Y	1827	1910	0	17	8	90
12	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	8063	3	2133	9	Y	1939	1894	0	13	8	122
01	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	8520	3	1634	9	Y	1485	1501	0	8	8	98
02	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	10302	3	8	4	Y	2319	2231	0	12	8	174
							2551	9									

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
09	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	14398	3	16	4	Y	3007	3019	0	31	8	109
							3308	9									
10	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	14834	3	287	4	Y	2054	2035	0	14	8	114
							2259	9									
11	16491	X	16491	-0-	-0-	-0-	13915	3	2576	9	Y	2342	2325	0	15	8	116
12	18290	X	17359	-0-	-931	-0-	14351	3	3	4	Y	2732	2664	0	11	8	173
							3005	9									
01	18321	X	16023	-0-	-2298	-0-	12856	3	9	4	Y	2871	2848	0	5	8	191
							3158	9									
02	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	13737	3	14	4	Y	2721	2699	0	8	8	205
							2993	9									

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
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	4	86	9	Y	78	37	0	40	8	1
10	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	2188	3	879	9	Y	799	737	0	19	8	44
11	3000	N	4235	-0-	1235	1235	2699	3	1536	9	Y	1396	1358	0	13	8	69
12	3100	N	3793	-0-	693	1928	2538	3	1255	9	Y	1141	1134	0	4	8	72
01	3100	N	3442	-0-	342	2270	2114	3	1328	9	Y	1207	1194	0	5	8	80
02	7648	X	5378	-0-	-2270	-0-	3864	3	1514	9	Y	1376	1342	0	11	8	103

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
09	47130	X	30599	-0-	-16531	-0-	29977	3	622	9	Y	565	564	0	1	8	20
10	48701	X	20271	-0-	-28430	-0-	19742	3	529	9	Y	481	486	0	1	8	14
11	34860	X	30638	-0-	-4222	-0-	29911	3	15	4	Y	647	651	0	1	8	9
							712	9									
12	36022	X	20975	-0-	-15047	-0-	20623	3	352	9	Y	320	324	0			5
01	31620	X	27996	-0-	-3624	-0-	27292	3	704	9	Y	640	622	0	1	8	22
02	28588	X	26057	-0-	-2531	-0-	25453	3	604	9	Y	549	549	0			22

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
09	22110	X	14144	-0-	-7966	-0-	12405	3	1739	9	Y	1581	1597	0	21	8	60
10	22329	X	22329	-0-	-0-	-0-	19643	3	2686	9	Y	2442	2384	0	15	8	103
11	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	20708	3	2445	9	Y	2223	2165	0	13	8	148
12	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	20946	3	2633	9	Y	2394	2370	0	10	8	162
01	22320	X	21713	-0-	-607	-0-	19175	3	2538	9	Y	2307	2250	0	6	8	213
02	20228	X	20228	-0-	-0-	-0-	18288	3	1940	9	Y	1764	1892	0	11	8	74

CBR 35-38-56-1A WELL #: 404H RRCID -> 289522 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20790	X	13747	-0-	-7043	-0-	12387	3	1360	9	Y	1236	1265	0	15	8	61
10	22816	X	-0-	-0-	-22816	-0-					Y	-0-	61	0			-0-
11	22740	X	-0-	-0-	-22740	-0-					Y	-0-					-0-
12	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-					Y	-0-					-0-
01	23529	X	-0-	-0-	-23529	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

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
09	12720	X	10910	-0-	-1810	-0-	9164	3	5	4	Y	1583	1601	0	7	8	61
							1741	9									
10	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	10298	3	2048	9	Y	1862	1840	0	4	8	79
11	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	9931	3	2037	9	Y	1852	1804	0	3	8	124
12	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	10725	3	2048	9	Y	1862	1858	0	2	8	126
01	12338	X	9992	-0-	-2346	-0-	8232	3	1760	9	Y	1600	1576	0	2	8	148
02	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	8228	3	1927	9	Y	1752	1823	0	3	8	74

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
09	13470	X	11699	-0-	-1771	-0-	9976	3	28	4	Y	1541	1550	0	12	8	59
							1695	9									
10	13919	X	270	-0-	-13649	-0-	242	3	28	9	Y	25	83	0			1
11	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-					-0-
01	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-					-0-
02	10920	X	8498	-0-	-2422	-0-	6760	3	10	4	Y	1571	1501	0	4	8	66
							1728	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
09	33090	X	19275	-0-	-13815	-0-	16360	3	5	4	Y	2645	2604	0	32	8	34
							2910	9									
10	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	19837	3	3	4	Y	2148	2145	0	19	8	18
							2363	9									
11	24501	X	24501	-0-	-0-	-0-	22179	3	2322	9	Y	2111	2096	0	19	8	14
12	24965	X	24965	-0-	-0-	-0-	21761	3	3204	9	Y	2913	2888	0	15	8	24
01	23413	X	23413	-0-	-0-	-0-	20345	3	9	4	Y	2781	2711	0	9	8	85
							3059	9									
02	24334	X	24334	-0-	-0-	-0-	21589	3	2745	9	Y	2495	2543	0	16	8	21

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
09	18330	X	16231	-0-	-2099	-0-	13404	3	33	4	Y	2540	2508	0	23	8	32
							2794	9									
10	18941	X	18391	-0-	-550	-0-	15090	3	3301	9	Y	3001	2995	0	12	8	26
11	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	16016	3	3232	9	Y	2938	2933	0	12	8	19
12	18941	X	17125	-0-	-1816	-0-	14001	3	3124	9	Y	2840	2826	0	10	8	23
01	18941	X	14186	-0-	-4755	-0-	11540	3	13	4	Y	2394	2338	0	5	8	74
							2633	9									
02	16128	X	10997	-0-	-5131	-0-	9136	3	1861	9	Y	1692	1744	0	8	8	14

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
09	28620	X	18042	-0-	-10578	-0-	15905	3	2137	9	Y	1943	1900	0	20	8	60
10	28489	X	17073	-0-	-11416	-0-	14405	3	17	4	Y	2410	2394	0	10	8	66
							2651	9									
11	27570	X	16102	-0-	-11468	-0-	13980	3	2122	9	Y	1929	1926	0	8	8	61
12	18631	X	14910	-0-	-3721	-0-	12933	3	1977	9	Y	1797	1797	0	4	8	57
01	18631	X	16541	-0-	-2090	-0-	14512	3	3	4	Y	1842	1749	0	2	8	148
							2026	9									
02	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	12165	3	1813	9	Y	1648	1673	0	6	8	117

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
09	27540	X	23383	-0-	-4157	-0-	19943	3	16	4	Y	3113	3084	0	16	8	40
							3424	9									
10	25668	X	25591	-0-	-77	-0-	21491	3	15	4	Y	3714	3714	0	8	8	32
							4085	9									
11	26519	X	26519	-0-	-0-	-0-	22567	3	3952	9	Y	3593	3593	0	8	8	24
12	27227	X	27227	-0-	-0-	-0-	23577	3	3650	9	Y	3318	3309	0	6	8	27
01	25606	X	25428	-0-	-178	-0-	22203	3	3225	9	Y	2932	2866	0	3	8	90
02	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	20745	3	2935	9	Y	2668	2730	0	5	8	23

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
09	14370	X	8788	-0-	-5582	-0-	7392	3	25	4	Y	1246	1267	0	7	8	62
							1371	9									
10	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					Y	-0-	62	0			-0-
11	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					Y	-0-					-0-
12	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-					-0-
01	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-					-0-
02	8204	X	57	-0-	-8147	-0-	53	3	4	4	Y	-0-					-0-

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
09	18030	X	14636	-0-	-3394	-0-	12282	3	2354	9	Y	2140	2112	0	14	8	107
10	16616	X	16091	-0-	-525	-0-	13756	3	2335	9	Y	2123	2024	0	8	8	198
11	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	16683	3	2743	9	Y	2494	2483	0	6	8	203
12	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	18251	3	2939	9	Y	2672	2653	0	4	8	218
01	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	20316	3	2801	9	Y	2546	2605	0	2	8	157
02	T. A.		21370	-0-	21370	21370	18514	3	2856	9	Y	2596	2503	0	4	8	246

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13080	X	11530	-0-	-1550	-0-	9701	3	15	4	Y	1649	1619	0	25	8	21
							1814	9									
10	13516	X	11656	-0-	-1860	-0-	9668	3	1988	9	Y	1807	1798	0	15	8	15
11	13080	X	12105	-0-	-975	-0-	10060	3	2045	9	Y	1859	1848	0	14	8	12
12	13392	X	12390	-0-	-1002	-0-	10432	3	1958	9	Y	1780	1766	0	12	8	14
01	13423	X	11124	-0-	-2299	-0-	9366	3	1758	9	Y	1598	1556	0	7	8	49
02	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	8918	3	1680	9	Y	1527	1550	0	13	8	13

LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68130	X	58977	-0-	-9153	-0-	55624	3	3353	9	Y	3048	2919	0	4	8	232
10	70401	X	52189	-0-	-18212	-0-	49036	3	210	4	Y	2675	2704	0	2	8	201
							2943	9									
11	58140	X	56882	-0-	-1258	-0-	53306	3	3576	9	Y	3251	3371	0	1	8	80
12	60946	X	57733	-0-	-3213	-0-	54281	3	3452	9	Y	3138	3091	0			127
01	60946	X	44739	-0-	-16207	-0-	42066	3	64	4	Y	2372	2413	0	1	8	85
							2609	9									
02	55048	X	42778	-0-	-12270	-0-	40443	3	2335	9	Y	2123	2085	0			123

YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22980	X	14573	-0-	-8407	-0-	12268	3	2305	9	Y	2095	2078	0	16	8	42
10	16337	X	15599	-0-	-738	-0-	13142	3	2457	9	Y	2234	2216	0	3	8	57
11	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	14122	3	2122	9	Y	1929	1936	0	2	8	48
12	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	14031	3	2424	9	Y	2204	2204	0	5	8	43
01	15593	X	15057	-0-	-536	-0-	13024	3	2033	9	Y	1848	1818	0	3	8	70
02	15148	X	14343	-0-	-805	-0-	12213	3	2130	9	Y	1936	1961	0	4	8	41

CBR 9-4I-56-1 WELL #: 428H RRCID -> 290032 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51120	X	9941	-0-	-41179	-0-	8764	3	1177	9	Y	1070	1087	0	7	8	21
10	35433	X	747	-0-	-34686	-0-	309	3	438	9	Y	398	408	0	1	8	10
11	25230	X	523	-0-	-24707	-0-	117	4	406	9	Y	369	369	0	1	8	9
12	23715	X	340	-0-	-23375	-0-	10	4	330	9	Y	300	303	0			6
01	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	344	337	0			13
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					Y	105	116	0			2

CBR 9-4K-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 290034 COMPL. DATE 04/25/2022 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87720	X	86359	-0-	-1361	-0-	80385	3	5974	9	Y	5431	5318	0	125	8	107
10	94349	X	94349	-0-	-0-	-0-	88122	3	6227	9	Y	5661	5557	0	68	8	143
11	99612	X	99612	-0-	-0-	-0-	93531	3	7	4	Y	5522	5469	0	61	8	135
							6074	9									
12	109709	X	109709	-0-	-0-	-0-	103288	3	6421	9	Y	5837	5814	0	45	8	113
01	110483	X	110483	-0-	-0-	-0-	104222	3	23	4	Y	5671	5544	0	26	8	214
							6238	9									
02	127136	X	127136	-0-	-0-	-0-	119703	3	7433	9	Y	6757	6783	0	47	8	141

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4L-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 290035 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18840	X	10910	-0-	-7930	-0-	10523	3	22	4	Y	332	294	0	34	8	6
							365	9									
10	22220	X	22220	-0-	-0-	-0-	21557	3	663	9	Y	603	564	0	30	8	15
11	18840	X	13525	-0-	-5315	-0-	13082	3	443	9	Y	403	393	0	15	8	10
12	24107	X	24107	-0-	-0-	-0-	23448	3	659	9	Y	599	582	0	16	8	11
01	23763	X	23763	-0-	-0-	-0-	23227	3	536	9	Y	487	470	0	10	8	18
02	31515	X	31515	-0-	-0-	-0-	30654	3	861	9	Y	783	767	0	18	8	16

LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25650	X	25573	-0-	-77	-0-	19350	3	6223	9	Y	5657	5665	0	4	8	116
10	26505	X	17929	-0-	-8576	-0-	13449	3	4480	9	Y	4073	4063	0	2	8	124
11	25650	X	19563	-0-	-6087	-0-	14848	3	50	4	Y	4241	4316	0	2	8	47
							4665	9									
12	45092	X	45092	-0-	-0-	-0-	34623	3	30	4	Y	9490	9433	0			104
							10439	9									
01	26412	X	21627	-0-	-4785	-0-	15779	3	5848	9	Y	5316	5183	0	2	8	235
02	23856	X	17597	-0-	-6259	-0-	12775	3	4822	9	Y	4384	4470	0	1	8	148

LINDSAY 2 WELL #: 441H RRCID -> 290065 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36900	X	34479	-0-	-2421	-0-	33252	3	1227	9	Y	1115	1131	0	2	8	26
10	38130	X	22841	-0-	-15289	-0-	21930	3	39	4	Y	793	799	0	1	8	19
							872	9									
11	36900	X	30480	-0-	-6420	-0-	29206	3	1274	9	Y	1158	1130	0	1	8	46
12	35619	X	26236	-0-	-9383	-0-	25379	3	857	9	Y	779	796	0			29
01	35619	X	27039	-0-	-8580	-0-	25960	3	10	4	Y	972	927	0	1	8	73
							1069	9									
02	26926	X	26926	-0-	-0-	-0-	25842	3	1084	9	Y	985	1028	0			30

HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29190	X	22737	-0-	-6453	-0-	19452	3	810	4	Y	2250	2294	0	45	8	112
							2475	9									
10	27466	X	25353	-0-	-2113	-0-	22541	3	2812	9	Y	2556	2516	0	30	8	122
11	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	20346	3	289	4	Y	2492	2456	0	38	8	120
							2741	9									
12	24280	X	24280	-0-	-0-	-0-	21511	3	320	4	Y	2226	2202	0			144
							2449	9									
01	25358	X	21701	-0-	-3657	-0-	18907	3	513	4	Y	2074	2078	0	17	8	123
							2281	9									
02	22904	X	19586	-0-	-3318	-0-	16852	3	676	4	Y	1871	1853	0	25	8	116
							2058	9									

HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26730	X	25856	-0-	-874	-0-	21940	3	14	4	Y	3547	3547	0	46	8	178
							3902	9									
10	27621	X	27134	-0-	-487	-0-	23254	3	3880	9	Y	3527	3516	0	20	8	169
11	26730	X	26297	-0-	-433	-0-	22864	3	3433	9	Y	3121	3110	0	28	8	152
12	27899	X	27899	-0-	-0-	-0-	24025	3	3874	9	Y	3522	3447	0			227
01	27125	X	24072	-0-	-3053	-0-	20786	3	3286	9	Y	2987	3028	0	7	8	179
02	24565	X	24565	-0-	-0-	-0-	21178	3	217	4	Y	2882	2867	0	14	8	180
							3170	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
09	26589	X	26589	-0-	-0-	-0-	23299	3	3290	9	Y	2991	2993	0	38	8	67
10	25854	X	25447	-0-	-407	-0-	22029	3	171	4	Y	2952	2924	0	20	8	75
							3247	9									
11	25020	X	23460	-0-	-1560	-0-	20193	3	146	4	Y	2837	2839	0	26	8	47
							3121	9									
12	27466	X	21905	-0-	-5561	-0-	18971	3	87	4	Y	2588	2570	0			65
							2847	9									
01	27466	X	23169	-0-	-4297	-0-	20405	3	2764	9	Y	2513	2492	0	12	8	74
02	23436	X	22297	-0-	-1139	-0-	19824	3	32	4	Y	2219	2193	0	21	8	79
							2441	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
09	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	9835	3	1917	9	Y	1743	1762	0	12	8	39
10	12803	X	12010	-0-	-793	-0-	9795	3	2215	9	Y	2014	1996	0	6	8	51
11	15420	X	11337	-0-	-4083	-0-	9284	3	2053	9	Y	1866	1878	0	8	8	31
12	15934	X	10535	-0-	-5399	-0-	8867	3	1668	9	Y	1516	1509	0			38
01	15934	X	9980	-0-	-5954	-0-	8471	3	1509	9	Y	1372	1367	0	3	8	40
02	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	8438	3	1709	9	Y	1554	1531	0	7	8	56

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
09	28461	X	28461	-0-	-0-	-0-	23506	3	855	4	Y	3727	3709	0	40	8	84
							4100	9									
10	28592	X	28592	-0-	-0-	-0-	24366	3	4226	9	Y	3842	3810	0	19	8	97
11	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	21862	3	28	4	Y	3514	3530	0	23	8	58
							3865	9									
12	29419	X	26153	-0-	-3266	-0-	22118	3	181	4	Y	3504	3474	0			88
							3854	9									
01	29419	X	23215	-0-	-6204	-0-	19687	3	163	4	Y	3059	3047	0	10	8	90
							3365	9									
02	23876	X	23876	-0-	-0-	-0-	20176	3	374	4	Y	3024	2982	0	24	8	108
							3326	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
09	36840	X	22129	-0-	-14711	-0-	20885	3	2	4	N	1129	1088	0	2	8	134
							1242	9									
10	38068	X	31846	-0-	-6222	-0-	29820	3	2026	9	N	1842	1846	0	2	8	128
11	36690	X	30816	-0-	-5874	-0-	28767	3	17	4	N	1847	1872	0	1	8	102
							2032	9									
12	35898	X	19459	-0-	-16439	-0-	18267	3	1192	9	N	1084	1096	0			90
*01	31837	X	450	-0-	-31387	-0-	441	3	9	9	N	8	2	0			96
02	28756	X	19381	-0-	-9375	-0-	18205	3	1176	9	N	1069	1042	0			123

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
09	23160	X	19686	-0-	-3474	-0-	16352	3	32	4	Y	3002	2944	0	28	8	110
							3302	9									
10	20615	X	18685	-0-	-1930	-0-	15180	3	16	4	Y	3172	3208	0	12	8	62
							3489	9									
11	19950	X	18812	-0-	-1138	-0-	15121	3	30	4	Y	3328	3337	0	13	8	40
							3661	9									
12	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	16108	3	4723	9	Y	4294	4268	0	11	8	55
01	22344	X	22344	-0-	-0-	-0-	17246	3	43	4	Y	4595	4541	0	11	8	98
							5055	9									
02	23832	X	23832	-0-	-0-	-0-	19573	3	82	4	Y	3797	3815	0	20	8	60
							4177	9									

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
09	22350	X	19682	-0-	-2668	-0-	17280	3	78	4	Y	2113	2081	0	16	8	77
							2324	9									
10	20863	X	20499	-0-	-364	-0-	18153	3	19	4	Y	2115	2143	0	8	8	41
							2327	9									
11	20190	X	19563	-0-	-627	-0-	17305	3	2258	9	Y	2053	2060	0	9	8	25
12	20863	X	19718	-0-	-1145	-0-	17290	3	2428	9	Y	2207	2198	0	6	8	28
01	20863	X	14567	-0-	-6296	-0-	12860	3	2	4	Y	1550	1542	0	3	8	33
							1705	9									
02	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	16207	3	2286	9	Y	2078	2069	0	9	8	33

MAHOGANY 13-24-56-1A WELL #: 421H RRCID -> 290420 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	17648	3	59	4	Y	2608	2568	0	17	8	96
							2869	9									
10	22827	X	22827	-0-	-0-	-0-	19814	3	3013	9	Y	2739	2774	0	8	8	53
11	23266	X	23266	-0-	-0-	-0-	20298	3	2968	9	Y	2698	2708	0	10	8	33
12	23404	X	23404	-0-	-0-	-0-	20092	3	3312	9	Y	3011	2999	0	6	8	39
01	24206	X	24206	-0-	-0-	-0-	21002	3	3204	9	Y	2913	2884	0	6	8	62
02	21544	X	21544	-0-	-0-	-0-	18566	3	2978	9	Y	2707	2716	0	10	8	43

CBR 24-56-1G WELL #: 424H RRCID -> 290423 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12270	X	11203	-0-	-1067	-0-	9014	3	2189	9	Y	1990	1972	0	13	8	55
10	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	10206	3	2384	9	Y	2167	2134	0	7	8	81
11	11790	X	8545	-0-	-3245	-0-	6798	3	1747	9	Y	1588	1619	0	5	8	45
12	12121	X	10220	-0-	-1901	-0-	7845	3	2375	9	Y	2159	2123	0	5	8	76
01	12586	X	10991	-0-	-1595	-0-	8475	3	2516	9	Y	2287	2303	0	4	8	56
02	11368	X	9963	-0-	-1405	-0-	7411	3	245	4	Y	2097	2060	0	6	8	87
							2307	9									

MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20910	X	16978	-0-	-3932	-0-	15657	3	6	4	Y	1195	1166	0	17	8	33
							1315	9									
10	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	18491	3	2188	9	Y	1989	1941	0	7	8	74
11	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	16822	3	985	9	Y	895	937	0	7	8	25
12	18383	X	16625	-0-	-1758	-0-	15571	3	13	4	Y	946	931	0	7	8	33
							1041	9									
01	20677	X	18134	-0-	-2543	-0-	17082	3	1052	9	Y	956	961	0	5	8	23
02	15624	X	14515	-0-	-1109	-0-	13359	3	365	4	Y	719	704	0	8	8	30
							791	9									

MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24600	X	22477	-0-	-2123	-0-	18854	3	3623	9	Y	3294	3247	0	18	8	92
10	25894	X	25894	-0-	-0-	-0-	21484	3	4410	9	Y	4009	3941	0	11	8	149
11	22440	X	21380	-0-	-1060	-0-	18139	3	3241	9	Y	2946	3002	0	10	8	83
12	23219	X	18835	-0-	-4384	-0-	16202	3	2633	9	Y	2394	2388	0	5	8	84
01	25885	X	21678	-0-	-4207	-0-	19118	3	2560	9	Y	2327	2352	0	2	8	57
02	17892	X	17828	-0-	-64	-0-	15830	3	317	4	Y	1528	1518	0	3	8	64
							1681	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
09	23820	X	21707	-0-	-2113	-0-	17433	3	4274	9	Y	3885	3879	0	24	8	108
10	23192	X	23192	-0-	-0-	-0-	19493	3	3699	9	Y	3363	3335	0	11	8	125
11	24990	X	23483	-0-	-1507	-0-	17763	3	5720	9	Y	5200	5167	0	12	8	146
12	25823	X	22193	-0-	-3630	-0-	16671	3	5522	9	Y	5020	4981	0	9	8	176
01	25854	X	22732	-0-	-3122	-0-	17222	3	7	4	Y	5003	5051	0	6	8	122
							5503	9									
02	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	16588	3	257	4	Y	5286	5176	0	12	8	220
							5815	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
09	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	21671	3	616	4	Y	1887	1854	0	23	8	61
							2076	9									
10	25230	X	25230	-0-	-0-	-0-	22951	3	2279	9	Y	2072	2051	0	13	8	69
11	24060	X	23954	-0-	-106	-0-	21884	3	9	4	Y	1874	1861	0	18	8	64
							2061	9									
12	25172	X	24438	-0-	-734	-0-	22220	3	191	4	Y	1843	1820	0			87
							2027	9									
01	25234	X	23191	-0-	-2043	-0-	21360	3	41	4	Y	1627	1623	0	7	8	84
							1790	9									
02	81389	X	81389	-0-	-0-	-0-	78584	3	724	4	Y	1892	1859	0	12	8	105
							2081	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
09	35160	X	26164	-0-	-8996	-0-	23388	3	77	4	Y	2454	2364	0	53	8	79
							2699	9									
10	36332	X	25440	-0-	-10892	-0-	23079	3	2361	9	Y	2146	2128	0	26	8	71
11	35160	X	25990	-0-	-9170	-0-	23611	3	2379	9	Y	2163	2126	0	35	8	73
12	27032	X	26995	-0-	-37	-0-	24587	3	70	4	Y	2125	2097	0			101
							2338	9									
01	27032	X	22524	-0-	-4508	-0-	20527	3	1997	9	Y	1815	1808	0	14	8	94
02	24416	X	22946	-0-	-1470	-0-	20641	3	2305	9	Y	2095	2050	0	23	8	116

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
09	34980	X	32366	-0-	-2614	-0-	27797	3	815	4	Y	3413	3318	0	60	8	110
							3754	9									
10	36146	X	31398	-0-	-4748	-0-	27531	3	3867	9	Y	3515	3479	0	29	8	117
11	34980	X	29259	-0-	-5721	-0-	25686	3	9	4	Y	3240	3208	0	39	8	110
							3564	9									
12	35154	X	29417	-0-	-5737	-0-	25739	3	174	4	Y	3185	3144	0			151
							3504	9									
01	33449	X	27168	-0-	-6281	-0-	23469	3	387	4	Y	3011	2990	0	16	8	156
							3312	9									
02	26479	X	26479	-0-	-0-	-0-	22821	3	439	4	Y	2926	2894	0	26	8	162
							3219	9									

FIVER STATE 18-27G-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28020	X	27414	-0-	-606	-0-	24458	3	349	4	Y	2370	2319	0	29	8	336
							2607	9									
10	28861	X	28012	-0-	-849	-0-	25458	3	2554	9	Y	2322	2346	0	16	8	296
11	27930	X	26603	-0-	-1327	-0-	24205	3	2398	9	Y	2180	2249	0	21	8	206
12	28861	X	26920	-0-	-1941	-0-	24492	3	6	4	Y	2202	2190	0			218
							2422	9									
01	28396	X	17303	-0-	-11093	-0-	15830	3	1473	9	Y	1339	1328	0	5	8	224
02	25592	X	24537	-0-	-1055	-0-	22193	3	2344	9	Y	2131	2070	0	16	8	269

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27H-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 290586 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24707	X	24707	-0-	-0-	-0-		22288	3	2419	9	Y	2199	2142	0	46	8	309
10	25974	X	25974	-0-	-0-	-0-		23572	3	2402	9	Y	2184	2191	0	25	8	277
11	25571	X	25571	-0-	-0-	-0-		23265	3	2306	9	Y	2096	2144	0	33	8	196
12	25765	X	25765	-0-	-0-	-0-		23514	3	2251	9	Y	2046	2040	0			202
01	25978	X	15935	-0-	-10043	-0-		13332	3	1193	4	Y	1282	1262	0	8	8	214
								1410	9									
02	23856	X	21344	-0-	-2512	-0-		18407	3	995	4	Y	1765	1735	0	23	8	221
								1942	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21060	X	20036	-0-	-1024	-0-		17890	3	2146	9	Y	1951	1909	0	22	8	277
10	21200	X	21200	-0-	-0-	-0-		19002	3	2198	9	Y	1998	2008	0	12	8	255
11	20430	X	19643	-0-	-787	-0-		17606	3	2037	9	Y	1852	1917	0	15	8	175
12	21111	X	19181	-0-	-1930	-0-		17155	3	2026	9	Y	1842	1835	0			182
01	21204	X	13787	-0-	-7417	-0-		12450	3	1337	9	Y	1215	1189	0	5	8	203
02	17892	X	17736	-0-	-156	-0-		15863	3	1873	9	Y	1703	1679	0	12	8	215

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25080	X	21136	-0-	-3944	-0-		18963	3	2173	9	Y	1975	1981	0	2	8	41
10	25916	X	18947	-0-	-6969	-0-		17559	3	1388	9	Y	1262	1250	0	1	8	52
11	31011	X	31011	-0-	-0-	-0-		25891	3	47	4	Y	4612	4363	0	1	8	300
								5073	9									
12	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-		26928	3	45	4	Y	4796	4932	0			164
								5276	9									
01	21855	X	19128	-0-	-2727	-0-		16396	3	29	4	Y	2457	2469	0	1	8	151
								2703	9									
02	28952	X	20531	-0-	-8421	-0-		17587	3	2944	9	Y	2676	2674	0			153

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28770	X	25583	-0-	-3187	-0-		21964	3	3619	9	Y	3290	3315	0	2	8	69
10	29729	X	21641	-0-	-8088	-0-		19061	3	7	4	Y	2339	2310	0	1	8	97
								2573	9									
11	28200	X	22095	-0-	-6105	-0-		18544	3	88	4	Y	3148	3039	0	1	8	205
								3463	9									
12	32617	X	32617	-0-	-0-	-0-		28463	3	256	4	Y	3544	3628	0			121
								3898	9									
01	26443	X	23271	-0-	-3172	-0-		19820	3	3451	9	Y	3137	3064	0	1	8	193
02	24937	X	24937	-0-	-0-	-0-		21253	3	3684	9	Y	3349	3351	0			191

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22740	X	16500	-0-	-6240	-0-		14755	3	1745	9	Y	1586	1598	0	1	8	33
10	22351	X	10008	-0-	-12343	-0-		8872	3	1136	9	Y	1033	1034	0	1	8	31
11	21630	X	2440	-0-	-19190	-0-		1835	3	19	4	Y	533	558	0			6
								586	9									
12	21080	X	8249	-0-	-12831	-0-		6454	3	106	4	Y	1535	1524	0			17
								1689	9									
01	19716	X	7812	-0-	-11904	-0-		6732	3	1080	9	Y	982	955	0	1	8	43
02	15400	X	7662	-0-	-7738	-0-		6615	3	1047	9	Y	952	963	0			32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
09	20250	X	16756	-0-	-3494	-0-	14640	3	2116	9	Y	1924	1945	0	1	8	40
10	21514	X	15818	-0-	-5696	-0-	14088	3	1730	9	Y	1573	1548	0			65
11	20820	X	13944	-0-	-6876	-0-	11787	3	33	4	Y	1931	1870	0			126
							2124	9									
12	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	19481	3	2914	9	Y	2649	2685	0			90
01	18848	X	11368	-0-	-7480	-0-	9871	3	1497	9	Y	1361	1367	0			84
02	15652	X	14142	-0-	-1510	-0-	12253	3	1889	9	Y	1717	1703	0			98

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
09	22590	X	21583	-0-	-1007	-0-	19426	3	2157	9	Y	1961	1964	0	2	8	40
10	23343	X	18087	-0-	-5256	-0-	16307	3	1780	9	Y	1618	1608	0	1	8	49
11	27210	X	27210	-0-	-0-	-0-	22580	3	68	4	Y	4147	4149	0	1	8	46
							4562	9									
12	39266	X	39266	-0-	-0-	-0-	32047	3	91	4	Y	6480	6455	0			71
							7128	9									
01	22289	X	13569	-0-	-8720	-0-	11854	3	1715	9	Y	1559	1560	0	1	8	69
02	25396	X	11634	-0-	-13762	-0-	10275	3	1359	9	Y	1235	1262	0			42

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
09	124260	X	98650	-0-	-25610	-0-	92941	3	5709	9	Y	5190	4949	0	69	8	278
10	133951	X	94560	-0-	-39391	-0-	87368	3	7192	9	Y	6538	6576	0	47	8	193
11	129630	X	70751	-0-	-58879	-0-	65468	3	5283	9	Y	4803	4719	0	31	8	246
12	133951	X	-0-	-0-	-133951	-0-					Y	-0-	246	0			-0-
01	128495	X	-0-	-0-	-128495	-0-					Y	-0-					-0-
02	92064	X	-0-	-0-	-92064	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	126420	X	15477	-0-	-110943	-0-	14602	3	875	9	Y	795	859	0	14	8	42
10	126387	X	-0-	-0-	-126387	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
11	122070	X	10559	-0-	-111511	-0-	9466	3	23	4	Y	973	912	0	11	8	50
							1070	9									
12	126139	X	85242	-0-	-40897	-0-	80332	3	4910	9	Y	4464	4253	0	32	8	229
01	126232	X	100658	-0-	-25574	-0-	95479	3	14	4	Y	4695	4815	0	17	8	92
							5165	9									
02	83364	X	83364	-0-	-0-	-0-	78160	3	5204	9	Y	4731	4667	0	22	8	134

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
09	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	13442	3	2961	9	Y	2692	2676	0	12	8	109
10	14229	X	11795	-0-	-2434	-0-	9558	3	2237	9	Y	2034	2006	0	6	8	131
11	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	14979	3	2628	9	Y	2389	2446	0	7	8	67
12	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	16039	3	3146	9	Y	2860	2768	0	5	8	154
01	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	14220	3	2292	9	Y	2084	2127	0	3	8	108
02	16436	X	11946	-0-	-4490	-0-	9959	3	1987	9	Y	1806	1652	0	4	8	258

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
09	30942	X	30942	-0-	-0-	-0-	26546	3	4396	9	Y	3996	3951	0	43	8	161
10	26660	X	24857	-0-	-1803	-0-	21500	3	3357	9	Y	3052	2998	0	20	8	195
11	36064	X	36064	-0-	-0-	-0-	31189	3	4875	9	Y	4432	4478	0	25	8	124
12	39172	X	39172	-0-	-0-	-0-	33840	3	5332	9	Y	4847	4693	0	18	8	260
01	36094	X	36094	-0-	-0-	-0-	31381	3	406	4	Y	3915	3962	0	11	8	202
							4307	9									
02	33656	X	30050	-0-	-3606	-0-	26589	3	3461	9	Y	3146	2884	0	17	8	447

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
09	25320	X	10839	-0-	-14481	-0-	6399	3	139	4	Y	3910	3905	0			122
							4301	9									
10	25327	X	21781	-0-	-3546	-0-	17424	3	4357	9	Y	3961	3949	0			134
11	22920	X	18807	-0-	-4113	-0-	15301	3	3506	9	Y	3187	3210	0			111
12	22878	X	21710	-0-	-1168	-0-	17614	3	4096	9	Y	3724	3704	0			131
01	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	18538	3	3878	9	Y	3525	3514	0			142
02	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	16972	3	3900	9	Y	3545	3586	0			101

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
09	31890	X	31475	-0-	-415	-0-	26860	3	582	4	Y	3666	3659	0			114
							4033	9									
10	31961	X	27192	-0-	-4769	-0-	23164	3	4028	9	Y	3662	3652	0			124
11	43590	X	25111	-0-	-18479	-0-	21288	3	3823	9	Y	3475	3478	0			121
12	45043	X	26692	-0-	-18351	-0-	23149	3	3543	9	Y	3221	3229	0			113
01	45043	X	28001	-0-	-17042	-0-	24351	3	3650	9	Y	3318	3297	0			134
02	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	21866	3	3351	9	Y	3046	3093	0			87

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
09	32460	X	26191	-0-	-6269	-0-	23671	3	2520	9	Y	2291	2242	0			101
10	33542	X	26998	-0-	-6544	-0-	24403	3	2595	9	Y	2359	2361	0			99
11	32460	X	25509	-0-	-6951	-0-	23108	3	2401	9	Y	2183	2178	0			104
12	29109	X	25915	-0-	-3194	-0-	23382	3	2533	9	Y	2303	2288	0			119
01	29109	X	23735	-0-	-5374	-0-	21554	3	2181	9	Y	1983	2017	0			85
02	24444	X	23108	-0-	-1336	-0-	20966	3	2142	9	Y	1947	1911	0			121

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
09	17310	X	13080	-0-	-4230	-0-	10149	3	645	4	Y	2078	2065	0			92
							2286	9									
10	15531	X	13243	-0-	-2288	-0-	11050	3	2193	9	Y	1994	2003	0			83
11	15030	X	11841	-0-	-3189	-0-	9795	3	71	4	Y	1795	1793	0			85
							1975	9									
12	15531	X	12759	-0-	-2772	-0-	10365	3	188	4	Y	2005	1987	0			103
							2206	9									
01	14136	X	11113	-0-	-3023	-0-	7752	3	1351	4	Y	1827	1852	0			78
							2010	9									
02	10752	X	10170	-0-	-582	-0-	7901	3	466	4	Y	1639	1615	0			102
							1803	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 291603 COMPL. DATE 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
09	20340	X	18969	-0-	-1371	-0-	15353	3	787	4	Y	2572	2571	0			80
							2829	9									
10	20553	X	17009	-0-	-3544	-0-	14021	3	2988	9	Y	2716	2704	0			92
11	18750	X	16112	-0-	-2638	-0-	13300	3	2812	9	Y	2556	2559	0			89
12	19592	X	17388	-0-	-2204	-0-	14886	3	53	4	Y	2226	2237	0			78
							2449	9									
01	19592	X	16927	-0-	-2665	-0-	14485	3	2442	9	Y	2220	2209	0			89
02	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	13089	3	2439	9	Y	2217	2243	0			63

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
09	27450	X	27231	-0-	-219	-0-	20882	3	6349	9	Y	5772	5734	0			255
10	29605	X	25416	-0-	-4189	-0-	19640	3	108	4	Y	5153	5192	0			216
							5668	9									
11	28650	X	25562	-0-	-3088	-0-	19380	3	8	4	Y	5613	5562	0			267
							6174	9									
12	29605	X	20567	-0-	-9038	-0-	13589	3	2047	4	Y	4483	4519	0			231
							4931	9									
01	28985	X	21999	-0-	-6986	-0-	16101	3	104	4	Y	5267	5272	0			226
							5794	9									
02	24864	X	21548	-0-	-3316	-0-	16182	3	5366	9	Y	4878	4802	0			302

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
09	5760	X	1165	-0-	-4595	-0-	671	3	290	4	Y	185	186	0			8
							204	9									
10	5952	X	810	-0-	-5142	-0-	537	3	273	9	Y	248	246	0			10
11	5760	X	1739	-0-	-4021	-0-	1449	3	2	4	Y	262	260	0			12
							288	9									
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	4097	3	193	4	Y	810	780	0			42
							891	9									
01	24125	X	24125	-0-	-0-	-0-	19727	3	1022	4	Y	3069	2979	0			132
							3376	9									
02	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	16573	3	290	4	Y	2148	2147	0			133
							2363	9									

HERC STATE 6-15-54-4I WELL #: 422H RRCID -> 291608 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26520	X	23239	-0-	-3281	-0-	20024	3	605	4	Y	2373	2354	0			105
							2610	9									
10	27404	X	25012	-0-	-2392	-0-	22198	3	2814	9	Y	2558	2556	0			107
11	26520	X	24823	-0-	-1697	-0-	22090	3	31	4	Y	2456	2446	0			117
							2702	9									
12	26753	X	24081	-0-	-2672	-0-	21121	3	211	4	Y	2499	2487	0			129
							2749	9									
01	25017	X	20568	-0-	-4449	-0-	17204	3	944	4	Y	2200	2235	0			94
							2420	9									
02	21084	X	19661	-0-	-1423	-0-	17094	3	372	4	Y	1995	1965	0			124
							2195	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27K-54-4 WELL #: 403H RRCID -> 291668 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37740	X	32250	-0-	-5490	-0-	29014	3	3236	9	Y	2942	2920	0			130
10	38998	X	33248	-0-	-5750	-0-	29914	3	3334	9	Y	3031	3034	0			127
11	37740	X	31421	-0-	-6319	-0-	28335	3	3086	9	Y	2805	2799	0			133
12	37076	X	31979	-0-	-5097	-0-	28706	3	3273	9	Y	2975	2955	0			153
01	34968	X	28498	-0-	-6470	-0-	25679	3	52	4	Y	2515	2560	0			108
							2767	9									
02	27496	X	25752	-0-	-1744	-0-	23653	3	2099	9	Y	1908	1898	0			118

HERC STATE 6-15-54-4F WELL #: 415H RRCID -> 291750 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30120	X	28034	-0-	-2086	-0-	24978	3	3056	9	Y	2778	2762	0			123
10	31124	X	28599	-0-	-2525	-0-	25528	3	3071	9	Y	2792	2798	0			117
11	30120	X	24953	-0-	-5167	-0-	22680	3	2273	9	Y	2066	2085	0			98
12	30659	X	25753	-0-	-4906	-0-	22947	3	19	4	Y	2534	2501	0			131
							2787	9									
01	30504	X	22713	-0-	-7791	-0-	19583	3	684	4	Y	2224	2260	0			95
							2446	9									
02	25368	X	21580	-0-	-3788	-0-	19250	3	2	4	Y	2116	2080	0			131
							2328	9									

LINDSAY 4 WELL #: 425H RRCID -> 291828 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	5091	-0-	-5799	-0-	4177	3	33	4	Y	801	798	0			49
							881	9									
10	10726	X	8748	-0-	-1978	-0-	7463	3	1285	9	Y	1168	1214	0			3
11	10320	X	8510	-0-	-1810	-0-	7233	3	1277	9	Y	1161	1162	0			2
12	10664	X	9602	-0-	-1062	-0-	8480	3	1122	9	Y	1020	1020	0			2
01	9362	X	7772	-0-	-1590	-0-	6695	3	1077	9	Y	979	979	0			2
02	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	11484	3	1344	9	Y	1222	1222	0			2

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20370	X	9872	-0-	-10498	-0-	8024	3	1848	9	Y	1680	1666	0	3	8	102
10	21049	X	11426	-0-	-9623	-0-	9331	3	218	4	Y	1706	1802	0	1	8	5
							1877	9									
11	18480	X	11416	-0-	-7064	-0-	9841	3	1575	9	Y	1432	1434	0			3
12	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					Y	1694	1694	0			3
01	16678	X	12268	-0-	-4410	-0-	10683	3	1585	9	Y	1441	1440	0	1	8	3
02	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	12339	3	1444	9	Y	1313	1314	0			2

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
09	11880	X	6144	-0-	-5736	-0-	5094	3	20	4	Y	936	945	0	1	8	57
							1030	9									
10	11098	X	8968	-0-	-2130	-0-	7288	3	1680	9	Y	1527	1579	0	1	8	4
11	11520	X	8434	-0-	-3086	-0-	7113	3	1321	9	Y	1201	1203	0			2
12	11904	X	6959	-0-	-4945	-0-	5696	3	1263	9	Y	1148	1148	0			2
01	11904	X	6757	-0-	-5147	-0-	5581	3	1176	9	Y	1069	1069	0			2
02	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	9376	3	1217	9	Y	1106	1106	0			2

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
09	36570	X	31771	-0-	-4799	-0-	28420	3	3351	9	Y	3046	3012	0	19	8	70
10	36828	X	32620	-0-	-4208	-0-	29103	3	3517	9	Y	3197	3157	0	12	8	98
11	34020	X	30327	-0-	-3693	-0-	26919	3	3408	9	Y	3098	3093	0	9	8	94
12	35154	X	30864	-0-	-4290	-0-	27436	3	3428	9	Y	3116	3114	0	7	8	89
01	35154	X	26141	-0-	-9013	-0-	23389	3	2752	9	Y	2502	2507	0	4	8	80
02	29652	X	23414	-0-	-6238	-0-	21640	3	1774	9	Y	1613	1632	0	8	8	53

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27930	X	23006	-0-	-4924	-0-	19922	3	8	4	Y	2796	2757	0	27	8	41
							3076	9									
10	28861	X	22556	-0-	-6305	-0-	19079	3	1	4	Y	3160	3146	0	13	8	42
							3476	9									
11	24990	X	22261	-0-	-2729	-0-	18577	3	3684	9	Y	3349	3361	0	13	8	17
12	25823	X	25560	-0-	-263	-0-	21853	3	3707	9	Y	3370	3348	0	11	8	28
01	25854	X	23274	-0-	-2580	-0-	19992	3	11	4	Y	2974	2886	0	7	8	109
							3271	9									
02	21476	X	14345	-0-	-7131	-0-	12226	3	3	4	Y	1924	1985	0	7	8	41
							2116	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27035	X	27035	-0-	-0-	-0-	23368	3	15	4	Y	3320	3215	0	5	8	242
							3652	9									
10	31124	X	12888	-0-	-18236	-0-	11058	3	7	4	Y	1657	1456	0	2	8	441
							1823	9									
11	30120	X	19558	-0-	-10562	-0-	16470	3	11	4	Y	2797	3006	0	2	8	230
							3077	9									
12	31124	X	18893	-0-	-12231	-0-	16122	3	2771	9	Y	2519	2594	0			155
01	30163	X	21004	-0-	-9159	-0-	17927	3	3077	9	Y	2797	2742	0	2	8	208
02	25228	X	4170	-0-	-21058	-0-	3495	3	675	9	Y	614	614	0			208

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82530	X	79165	-0-	-3365	-0-	75872	3	3293	9	Y	2994	2842	0	55	8	215
10	85281	X	6337	-0-	-78944	-0-	6094	3	16	4	Y	206	365	0	2	8	54
							227	9									
11	73920	X	62694	-0-	-11226	-0-	59293	3	125	4	Y	2978	2758	0	32	8	242
							3276	9									
12	81747	X	57026	-0-	-24721	-0-	54305	3	7	4	Y	2467	2536	0	23	8	150
							2714	9									
01	81809	X	75110	-0-	-6699	-0-	71820	3	3	4	Y	2988	2900	0	17	8	221
							3287	9									
02	73892	X	43178	-0-	-30714	-0-	41228	3	1950	9	Y	1773	1385	0	13	8	596

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31020	X	27057	-0-	-3963	-0-	22646	3	4411	9	Y	4010	3959	0	31	8	92
10	32054	X	28303	-0-	-3751	-0-	23626	3	4677	9	Y	4252	4194	0	19	8	131
11	29220	X	26104	-0-	-3116	-0-	22094	3	4010	9	Y	3645	3651	0	15	8	110
12	30194	X	26765	-0-	-3429	-0-	22326	3	4439	9	Y	4035	4019	0	11	8	115
01	30225	X	28398	-0-	-1827	-0-	23931	3	4467	9	Y	4061	4039	0	7	8	130
02	25564	X	24659	-0-	-905	-0-	20802	3	3857	9	Y	3506	3504	0	16	8	116

CBR 8-5N-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 292166 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11170 - 21555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32430	X	29166	-0-	-3264	-0-	25290	3	11	4	Y	3514	3474	0	20	8	52
							3865	9									
10	33511	X	29481	-0-	-4030	-0-	26546	3	2	4	Y	2666	2672	0	11	8	35
							2933	9									
11	30852	X	30852	-0-	-0-	-0-	26311	3	4541	9	Y	4128	4132	0	11	8	20
12	33546	X	33546	-0-	-0-	-0-	29091	3	4455	9	Y	4050	4029	0	8	8	33
01	32376	X	32376	-0-	-0-	-0-	28282	3	16	4	Y	3707	3598	0	6	8	136
							4078	9									
02	28784	X	27284	-0-	-1500	-0-	25152	3	5	4	Y	1934	2018	0	10	8	42
							2127	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 8-5O-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 292167 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10961 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25295	X	25295	-0-	-0-	-0-	18966	3	8	4	Y	5746	5665	0	30	8	85
							6321	9									
10	25141	X	24487	-0-	-654	-0-	20681	3	1	4	Y	3459	3482	0	16	8	46
							3805	9									
11	24630	X	21457	-0-	-3173	-0-	19556	3	1901	9	Y	1728	1750	0	15	8	9
12	26102	X	25441	-0-	-661	-0-	21216	3	4225	9	Y	3841	3806	0	12	8	32
01	26133	X	24575	-0-	-1558	-0-	20625	3	11	4	Y	3581	3473	0	9	8	131
							3939	9									
02	23604	X	21949	-0-	-1655	-0-	18054	3	4	4	Y	3537	3578	0	14	8	76
							3891	9									

HERC STATE 6-15J-54-4 WELL #: 441H RRCID -> 292307 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11373 - 21635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72495	X	72495	-0-	-0-	-0-	65699	3	6796	9	Y	6178	6225	0			140
10	72813	X	72813	-0-	-0-	-0-	65783	3	7030	9	Y	6391	6368	0			163
11	66900	X	64680	-0-	-2220	-0-	58377	3	252	4	Y	5501	5572	0			92
							6051	9									
12	74927	X	67167	-0-	-7760	-0-	61093	3	376	4	Y	5180	5142	0			130
							5698	9									
01	74927	X	60415	-0-	-14512	-0-	53150	3	1999	4	Y	4787	4776	0			141
							5266	9									
02	62300	X	45704	-0-	-16596	-0-	41544	3	279	4	Y	3528	3542	0			127
							3881	9									

LINDSAY 10-3N-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292961 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12479 - 20006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46826	X	46826	-0-	-0-	-0-	44594	3	2232	9	Y	2029	1961	0	34	8	81
10	47585	X	45010	-0-	-2575	-0-	43261	3	1749	9	Y	1590	1561	0	17	8	93
11	48360	X	42912	-0-	-5448	-0-	40175	3	2737	9	Y	2488	2495	0	11	8	75
12	49972	X	43370	-0-	-6602	-0-	43360	3	10	9	Y	9	75	0	9	8	-0-
01	50003	X	45511	-0-	-4492	-0-	45502	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
02	43708	X	37427	-0-	-6281	-0-	37415	3	12	9	Y	11	11	8			-0-

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
09	47550	X	44901	-0-	-2649	-0-	42939	3	1962	9	Y	1784	1767	0	24	8	52
10	49135	X	30000	-0-	-19135	-0-	28778	3	1222	9	Y	1111	1108	0	7	8	48
11	47550	X	39543	-0-	-8007	-0-	37718	3	1825	9	Y	1659	1662	0	10	8	35
12	46376	X	39827	-0-	-6549	-0-	38054	3	1773	9	Y	1612	1569	0	8	8	70
01	46407	X	42234	-0-	-4173	-0-	40362	3	255	4	Y	1470	1442	0	6	8	92
							1617	9									
02	41916	X	41027	-0-	-889	-0-	39457	3	1570	9	Y	1427	1456	0	11	8	52

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
09	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	1925	1906	0	42	8	39
10	8587	X	5752	-0-	-2835	-0-	2822	3	2930	9	Y	2664	2611	0	23	8	69
11	8310	X	3649	-0-	-4661	-0-	280	3	3369	9	Y	3063	3006	0	19	8	107
12	8587	X	5533	-0-	-3054	-0-	2829	3	2704	9	Y	2458	2348	0	12	8	205
01	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	12707	3	2928	9	Y	2662	2558	0	10	8	299
02	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	14878	3	2978	9	Y	2707	2691	0	18	8	297

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
09	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	1053	3	996	9	Y	905	915	0	5	8	18
10	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1355	3	248	9	Y	225	235	0	2	8	6
11	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1647	3	355	9	Y	323	314	0	4	8	11
12	2108	X	921	-0-	-1187	-0-	655	3	266	9	Y	242	229	0	4	8	20
01	2108	X	599	-0-	-1509	-0-	351	3	248	9	Y	225	218	0	2	8	25
02	1876	N	659	-0-	-1217	-0-	556	3	103	9	Y	94	106	0	3	8	10

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
09	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	8854	3	1877	9	Y	1706	1658	0	48	8	34
10	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	10123	3	2520	9	Y	2291	2241	0	25	8	59
11	7920	X	7583	-0-	-337	-0-	6108	3	1475	9	Y	1341	1333	0	21	8	46
12	8184	X	13	-0-	-8171	-0-	12	3	1	9	Y	1	46	0	1	8	-0-
01	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-
02	11424	X	-0-	-0-	-11424	-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
09	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	15425	3	2910	9	Y	2645	2640	0	57	8	53
10	17391	X	1773	-0-	-15618	-0-	1319	3	454	9	Y	413	447	0	9	8	10
11	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
12	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	-0-					-0-
01	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	-0-					-0-
02	17108	X	-0-	-0-	-17108	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	13145	3	2946	9	Y	2678	2716	0	16	8	55
10	15221	X	11215	-0-	-4006	-0-	9551	3	1664	9	Y	1513	1517	0	12	8	39
11	15420	X	10489	-0-	-4931	-0-	9073	3	1416	9	Y	1287	1268	0	13	8	45
12	16616	X	10699	-0-	-5917	-0-	9113	3	1586	9	Y	1442	1358	0	9	8	120
01	16616	X	8812	-0-	-7804	-0-	7715	3	1097	9	Y	997	999	0	6	8	112
02	13356	X	9303	-0-	-4053	-0-	7922	3	1381	9	Y	1255	1218	0	12	8	137

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
09	26940	X	24401	-0-	-2539	-0-	19803	3	4598	9	Y	4180	4130	0	20	8	108
10	27838	X	17867	-0-	-9971	-0-	15318	3	2549	9	Y	2317	2359	0	12	8	54
11	25590	X	9424	-0-	-16166	-0-	8130	3	1294	9	Y	1176	1175	0	13	8	42
12	26443	X	14371	-0-	-12072	-0-	12248	3	2123	9	Y	1930	1898	0	9	8	65
01	26443	X	12567	-0-	-13876	-0-	9461	3	3106	9	Y	2824	2668	0	5	8	216
02	20300	X	13054	-0-	-7246	-0-	11195	3	1859	9	Y	1690	1836	0	11	8	59

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
09	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	10947	3	2193	9	Y	1994	1939	0	60	8	40
10	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	11212	3	2695	9	Y	2450	2399	0	28	8	63
11	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	10836	3	2730	9	Y	2482	2437	0	21	8	87
12	11625	X	5119	-0-	-6506	-0-	4171	3	948	9	Y	862	868	0	10	8	71
01	11625	X	9274	-0-	-2351	-0-	7644	3	1630	9	Y	1482	1374	0	13	8	166
02	12096	X	9204	-0-	-2892	-0-	7598	3	1606	9	Y	1460	1445	0	22	8	159

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
09	40380	X	24673	-0-	-15707	-0-	21388	3	3285	9	Y	2986	2944	0	22	8	77
10	41726	X	25891	-0-	-15835	-0-	22826	3	3065	9	Y	2786	2785	0	13	8	65
11	26460	X	25560	-0-	-900	-0-	22814	3	2746	9	Y	2496	2460	0	12	8	89
12	27342	X	25515	-0-	-1827	-0-	22671	3	2844	9	Y	2585	2577	0	9	8	88
01	26629	X	20785	-0-	-5844	-0-	18944	3	1841	9	Y	1674	1629	0	5	8	128
02	23856	X	22486	-0-	-1370	-0-	19934	3	2552	9	Y	2320	2356	0	11	8	81

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
09	44880	X	40384	-0-	-4496	-0-	38502	3	1882	9	Y	1711	1695	0	25	8	50
10	46376	X	29071	-0-	-17305	-0-	27847	3	1224	9	Y	1113	1106	0	9	8	48
11	44880	X	35286	-0-	-9594	-0-	33601	3	1685	9	Y	1532	1538	0	10	8	32
12	43307	X	36606	-0-	-6701	-0-	35404	3	1202	9	Y	1093	1071	0	7	8	47
01	43307	X	39140	-0-	-4167	-0-	37371	3	1769	9	Y	1608	1548	0	7	8	100
02	37688	X	35331	-0-	-2357	-0-	33815	3	1516	9	Y	1378	1417	0	10	8	51

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
09	32520	X	25796	-0-	-6724	-0-	22165	3	3631	9	Y	3301	3258	0	17	8	86
10	33604	X	26037	-0-	-7567	-0-	23475	3	2562	9	Y	2329	2350	0	10	8	55
11	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	22352	3	3031	9	Y	2755	2703	0	9	8	98
12	26629	X	25982	-0-	-647	-0-	22881	3	3101	9	Y	2819	2814	0	7	8	96
01	26660	X	19675	-0-	-6985	-0-	17761	3	1914	9	Y	1740	1699	0	4	8	133
02	24080	X	23310	-0-	-770	-0-	20619	3	2691	9	Y	2446	2485	0	8	8	86

CBR 40-45J-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 293195 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10759 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33420	X	25071	-0-	-8349	-0-	20337	3	4734	9	Y	4304	4257	0	19	8	112
10	34534	X	26966	-0-	-7568	-0-	22464	3	4502	9	Y	4093	4097	0	12	8	96
11	27240	X	25829	-0-	-1411	-0-	21867	3	3962	9	Y	3602	3559	0	11	8	128
12	28148	X	25663	-0-	-2485	-0-	21811	3	3852	9	Y	3502	3502	0	9	8	119
01	28179	X	22188	-0-	-5991	-0-	19364	3	2824	9	Y	2567	2484	0	5	8	197
02	24449	X	24449	-0-	-0-	-0-	20688	3	3761	9	Y	3419	3485	0	11	8	120

TIGIWON 2627-C23 E WELL #: 1H RRCID -> 293394 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12590 - 22200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIGIWON 2627-C23 W WELL #: 1H RRCID -> 293395 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12825 - 23801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36420	X	17161	-0-	-19259	-0-	13814	3	3347	9	N	3043	3229	0	4	8	498
10	37634	X	18136	-0-	-19498	-0-	14962	3	3174	9	N	2885	2559	0	4	8	820
11	36420	X	16146	-0-	-20274	-0-	12264	3	3882	9	N	3529	3216	0	26	8	1107
12	36394	X	724	-0-	-35670	-0-	658	3	66	9	N	60	670	0	1	8	496
01	27497	X	21084	-0-	-6413	-0-	16179	3	4905	9	N	4459	4036	0	11	8	908
02	26458	X	26458	-0-	-0-	-0-	21267	3	5191	9	N	4719	4974	0	16	8	637

ROCKET 8 WELL #: 421H RRCID -> 293398 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12555 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	8	-0-	-2542	-0-	7	3	1	9	N	1	118	0			727
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					727
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					727
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2162	3	552	9	N	502	325	0	12	8	892
01	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1202	3	596	9	N	542	721	0	8	8	705
02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1330	3	1	4	N	630	578	0	11	8	746
							693	9									

BOYD 21 WELL #: 431H RRCID -> 293400 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12329 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	3380	3	145	4	Y	2262	2223	0	21	8	166
							2488	9									
10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	2587	3	104	4	Y	2280	2213	0	30	8	203
							2508	9									
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	2669	3	59	4	Y	2429	2280	0	25	8	327
							2672	9									
12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	3221	3	128	4	Y	2612	2740	0	5	8	194
							2873	9									
01	6200	X	4731	-0-	-1469	-0-	1833	3	382	4	Y	2287	2130	0	21	8	330
							2516	9									
02	5600	X	4488	-0-	-1112	-0-	1748	3	220	4	Y	2291	2273	0	33	8	315
							2520	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
09	7890	X	7251	-0-	-639	-0-	5384	3	1867	9	Y	1697	1944	0	1	8	374
10	7130	X	5971	-0-	-1159	-0-	4246	3	1725	9	Y	1568	1565	0	2	8	375
11	7830	X	890	-0-	-6940	-0-	770	3	120	9	Y	109	344	0	32	8	108
12	8091	X	257	-0-	-7834	-0-	81	3	22	4	Y	140	5	8			243
							154	9									
01	8091	X	1732	-0-	-6359	-0-	1439	3	6	4	Y	261	147	0	6	8	351
							287	9									
02	6776	X	3764	-0-	-3012	-0-	3062	3	12	4	Y	627	610	0	8	8	360
							690	9									

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 6H RRCID -> 293405 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11576 - 20951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15030	X	11359	-0-	-3671	-0-	9110	3	5	4	Y	2040	1948	0	3	8	217
							2244	9									
10	15531	X	7281	-0-	-8250	-0-	5632	3	1649	9	Y	1499	1662	0	2	8	52
11	13530	X	8088	-0-	-5442	-0-	5974	3	2114	9	Y	1922	1838	0	15	8	121
12	14012	X	10704	-0-	-3308	-0-	7732	3	2972	9	Y	2702	2721	0	2	8	100
01	14012	X	12349	-0-	-1663	-0-	8805	3	3544	9	Y	3222	3178	0			144
02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	6824	3	1504	9	Y	1367	1463	0	4	8	44

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 7H RRCID -> 293406 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 11605 PERF.12114 - 21550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	2003	-0-	-2857	-0-	1418	3	1	4	Y	531	496	0	3	8	56
							584	9									
10	5022	X	983	-0-	-4039	-0-	639	3	344	9	Y	313	356	0	2	8	11
11	4380	X	2050	-0-	-2330	-0-	1424	3	626	9	Y	569	524	0	21	8	35
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	3303	3	1288	9	Y	1171	1160	0	3	8	43
01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	3895	3	1580	9	Y	1436	1415	0			64
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3116	3	512	9	Y	465	508	0	6	8	15

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 9H RRCID -> 293407 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11622 - 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
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	3372	3	2	4	Y	1319	1212	0	4	8	140
							1451	9									
10	2263	X	1316	-0-	-947	-0-	928	3	388	9	Y	353	480	0	1	8	12
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					Y	-0-					-0-

MAC STATE 20 WELL #: 2H RRCID -> 293455 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11145 - 15796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	12980	3	1613	9	Y	1466	1702	0	38	8	417
10	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	14034	3	1375	9	Y	1250	1297	0	20	8	350
11	14550	X	13640	-0-	-910	-0-	12574	3	1066	9	Y	969	1018	0	27	8	274
12	15035	X	14143	-0-	-892	-0-	12626	3	1517	9	Y	1379	1201	0			452
01	15035	X	12806	-0-	-2229	-0-	11863	3	943	9	Y	857	1021	0	9	8	279
02	13916	X	5893	-0-	-8023	-0-	5517	3	376	9	Y	342	526	0	5	8	90

BOOTH FALLS 22-27 WELL #: 1H RRCID -> 293459 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12373 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	7580	3	1971	9	Y	1792	1928	0	3	8	585
10	12431	X	9142	-0-	-3289	-0-	7151	3	1991	9	Y	1810	1571	0	2	8	822
11	12030	X	7729	-0-	-4301	-0-	6120	3	1609	9	Y	1463	1572	0	9	8	704
12	12431	X	11848	-0-	-583	-0-	9287	3	2561	9	Y	2328	2367	0	4	8	661
01	10199	X	9905	-0-	-294	-0-	7713	3	2192	9	Y	1993	1987	0	3	8	664
02	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	7642	3	2098	9	Y	1907	1798	0	4	8	769

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
09	42180	X	19964	-0-	-22216	-0-	18252	3	1712	9	Y	1556	1519	0	3	8	350
10	43586	X	18156	-0-	-25430	-0-	15959	3	4	4	Y	1994	1813	0	5	8	526
							2193	9									
11	24090	X	6955	-0-	-17135	-0-	5431	3	1524	9	Y	1385	1311	0	7	8	593
12	25421	X	25421	-0-	-0-	-0-	21911	3	3510	9	Y	3191	3403	0	6	8	375
01	33021	X	33021	-0-	-0-	-0-	28860	3	3	4	Y	3780	3545	0	6	8	604
							4158	9									
02	37291	X	37291	-0-	-0-	-0-	34627	3	2664	9	Y	2422	2218	0	7	8	801

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
09	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	4581	3	2493	9	Y	2266	1735	0	1	8	724
10	6603	X	4029	-0-	-2574	-0-	2537	3	31	4	Y	1328	1594	0			458
							1461	9									
11	6390	X	589	-0-	-5801	-0-	354	3	19	4	Y	196	534	0	2	8	118
							216	9									
12	6665	X	482	-0-	-6183	-0-	354	3	15	4	Y	103	92	0			129
							113	9									
01	6665	X	911	-0-	-5754	-0-	652	3	17	4	Y	220	229	0	1	8	119
							242	9									
02	5264	X	1939	-0-	-3325	-0-	1085	3	29	4	Y	750	607	0	3	8	259
							825	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
09	27780	X	14730	-0-	-13050	-0-	11376	3	220	4	Y	2849	2983	0	1	8	353
							3134	9									
10	28706	X	25999	-0-	-2707	-0-	21100	3	4899	9	Y	4454	4416	0	5	8	386
11	27780	X	11403	-0-	-16377	-0-	8809	3	5	4	Y	2354	1930	0	13	8	797
							2589	9									
12	21834	X	21834	-0-	-0-	-0-	17156	3	4678	9	Y	4253	4367	0	9	8	674
01	26009	X	10286	-0-	-15723	-0-	8287	3	1999	9	Y	1817	1464	0	3	8	1024
02	27460	X	27460	-0-	-0-	-0-	22556	3	11	4	Y	4448	4619	0	10	8	843
							4893	9									

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
09	12000	X	11071	-0-	-929	-0-	7027	3	4044	9	Y	3676	3510	0	4	8	533
10	13702	X	6108	-0-	-7594	-0-	3994	3	2114	9	Y	1922	2267	0	2	8	186
11	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					Y	-0-	186	0			-0-
12	13702	X	6201	-0-	-7501	-0-	3481	3	2720	9	Y	2473	2035	0	6	8	432
01	11718	X	9238	-0-	-2480	-0-	6487	3	2751	9	Y	2501	2064	0	4	8	865
02	10332	X	2111	-0-	-8221	-0-	1330	3	781	9	Y	710	708	0	1	8	866

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
09	10770	X	6537	-0-	-4233	-0-	3884	3	2653	9	N	2412	2529	0	6	8	727
10	16709	X	9616	-0-	-7093	-0-	6744	3	2872	9	N	2611	2467	0	4	8	867
11	16170	X	1110	-0-	-15060	-0-	1109	3	1	9	N	1	278	0			590
12	16709	X	6868	-0-	-9841	-0-	6283	3	585	9	N	532	409	0	1	8	712
01	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					712
02	8680	X	2152	-0-	-6528	-0-	1236	3	916	9	N	833	694	0	1	8	850

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
09	20271	X	20271	-0-	-0-	-0-	14762	3	5509	9	Y	5008	4545	0	6	8	726
10	31455	X	31455	-0-	-0-	-0-	24665	3	6790	9	Y	6173	6295	0	5	8	599
11	24979	X	24979	-0-	-0-	-0-	19311	3	5668	9	Y	5153	4874	0	25	8	853
12	15128	X	8052	-0-	-7076	-0-	5461	3	2591	9	Y	2355	2794	0	2	8	412
01	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	-0-	412	0			-0-
02	28420	X	151	-0-	-28269	-0-	120	3	31	9	Y	28					28

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
09	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	2	910	0	2	8	-0-
10	10416	X	7679	-0-	-2737	-0-	4150	3	761	4	Y	2516	1649	0			867
							2768	9									
11	10080	X	3761	-0-	-6319	-0-	2353	3	3	4	Y	1277	1360	0	15	8	769
							1405	9									
12	10385	X	617	-0-	-9768	-0-	407	3	2	4	Y	189	601	0			357
							208	9									
01	9796	X	2890	-0-	-6906	-0-	1753	3	8	4	Y	1026	826	0	2	8	555
							1129	9									
02	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	4761	3	2829	9	Y	2572	2232	0	6	8	889

RAINBOW TRAIL 2710-74 E WELL #: 1H RRCID -> 293468 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12784 - 22786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17580	X	12665	-0-	-4915	-0-	9020	3	420	4	N	2932	3109	0	2	8	776
							3225	9									
10	18352	X	9910	-0-	-8442	-0-	7371	3	96	4	N	2221	2127	0	3	8	867
							2443	9									
11	17760	X	8763	-0-	-8997	-0-	6008	3	102	4	N	2412	2409	0	6	8	864
							2653	9									
12	18352	X	3242	-0-	-15110	-0-	1851	3	874	4	N	470	486	0	1	8	847
							517	9									
01	15965	X	6603	-0-	-9362	-0-	4490	3	110	4	N	1821	1824	0	2	8	842
							2003	9									
02	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	10800	3	278	4	N	3962	4000	0	7	8	797
							4358	9									

SMOKIN JOE 4441-28 L WELL #: 12H RRCID -> 293469 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12722 - 20057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21390	X	18270	-0-	-3120	-0-	13433	3	4837	9	Y	4397	4418	0	16	8	243
10	19127	X	808	-0-	-18319	-0-	10	3	798	9	Y	725	907	0	2	8	59
11	20010	X	6506	-0-	-13504	-0-	3781	3	2725	9	Y	2477	2183	0	53	8	300
12	20677	X	8571	-0-	-12106	-0-	5429	3	3142	9	Y	2856	2952	0	15	8	189
01	20677	X	6644	-0-	-14033	-0-	4368	3	2276	9	Y	2069	2118	0	13	8	127
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	3701	3	2147	9	Y	1952	1909	0	16	8	154

SMOKIN JOE 4441-28 V WELL #: 22H RRCID -> 293475 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 12566 PERF.12682 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	6252	-0-	-1488	-0-	4624	3	1628	9	Y	1480	1489	0	20	8	81
10	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	5980	3	2107	9	Y	1915	1829	0	12	8	155
11	7020	X	6462	-0-	-558	-0-	4662	3	1800	9	Y	1636	1532	0	64	8	195
12	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	8354	3	2886	9	Y	2624	2617	0	30	8	172
01	22724	X	22724	-0-	-0-	-0-	17222	3	5502	9	Y	5002	4817	0	52	8	305
02	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	16296	3	4880	9	Y	4436	4330	0	63	8	348

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 3H RRCID -> 293498 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	2686	3	2	4	Y	764	714	0	8	8	81
							840	9									
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2137	3	905	9	Y	823	872	0	3	8	29
11	3330	X	2594	-0-	-736	-0-	1772	3	822	9	Y	747	713	0	17	8	46
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	3241	3	1607	9	Y	1461	1450	0	3	8	54
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	3401	3	1764	9	Y	1604	1586	0			72
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3196	3	754	9	Y	685	728	0	7	8	22

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
UL FREMONT 38-17 WELL #: 1H RRCID -> 293499 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	3939	-0-	-1551	-0-	3168	3	771	9	N	701	713	1	3	8	452
10	4929	X	2616	-0-	-2313	-0-	1997	3	619	9	N	563	701	1	1	8	313
11	6780	X	3914	-0-	-2866	-0-	3042	3	872	9	N	793	908	1	13	8	185
12	7006	X	4202	-0-	-2804	-0-	3270	3	932	9	N	847	878	1	3	8	151
01	7006	X	2460	-0-	-4546	-0-	1859	3	601	9	N	546	365	1	2	8	330
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	2997	3	969	9	N	881	914	1	5	8	292

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
09	28770	X	16204	-0-	-12566	-0-	12718	3	3486	9	N	3169	2997	0	2	8	430
10	23281	X	15329	-0-	-7952	-0-	11895	3	3434	9	N	3122	3165	0	2	8	385
11	22530	X	16200	-0-	-6330	-0-	12387	3	76	4	N	3397	3313	0	13	8	456
							3737	9									
12	23281	X	17650	-0-	-5631	-0-	13785	3	3865	9	N	3514	3177	0	3	8	790
01	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	14191	3	4118	9	N	3744	4083	0	3	8	448
02	15120	X	5556	-0-	-9564	-0-	4405	3	1151	9	N	1046	1044	0	1	8	449

UL WILLOW 383633-16 WELL #: 2H RRCID -> 293501 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11853 - 22071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHECKERS 14 WELL #: 431H RRCID -> 293510 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12458 - 17373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	4401	-0-	-1629	-0-	3322	3	9	4	Y	973	900	0	15	8	86
							1070	9									
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	4509	3	1152	9	Y	1047	1039	0	46	8	48
11	3720	X	3691	-0-	-29	-0-	2909	3	2	4	Y	709	686	0	36	8	35
							780	9									
12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	3787	3	961	9	Y	874	833	0	7	8	69
01	5673	X	2858	-0-	-2815	-0-	2217	3	641	9	Y	583	498	0	21	8	133
02	5124	X	1860	-0-	-3264	-0-	1565	3	295	9	Y	268	290	0	21	8	90

UL WILLOW 383633-16 WELL #: 6H RRCID -> 293516 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11494 - 22115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	163	X	163	-0-	-0-	-0-	109	3	54	9	Y	49	42	0			7
10	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	695	3	668	9	Y	607	555	0	1	8	58
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	611	3	729	9	Y	663	627	0	7	8	87
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	749	3	824	9	Y	749	724	0	1	8	111
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	343	3	235	9	Y	214	289	0	1	8	35
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	35	0			-0-

CBR 9-4S-56-1 WELL #: 444H RRCID -> 293956 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11624 - 21844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72120	X	71559	-0-	-561	-0-	67868	3	3691	9	Y	3355	3301	0	55	8	98
10	101555	X	101555	-0-	-0-	-0-	96770	3	4785	9	Y	4350	4328	0	33	8	87
11	83804	X	83804	-0-	-0-	-0-	79985	3	3819	9	Y	3472	3492	0	24	8	43
12	85824	X	85824	-0-	-0-	-0-	81869	3	3955	9	Y	3595	3537	0	19	8	82
01	101556	X	83897	-0-	-17659	-0-	80243	3	3654	9	Y	3322	3162	0	12	8	230
02	91728	X	78273	-0-	-13455	-0-	74184	3	4089	9	Y	3717	3812	0	21	8	114

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CIRCE STATE 28 WELL #: 433H RRCID -> 293959 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11117 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15990	X	9551	-0-	-6439	-0-	7810	3	455	4	Y	1169	1041	0			206
							1286	9									
10	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	15458	3	2159	9	Y	1963	2022	0			147
11	16290	X	16157	-0-	-133	-0-	14095	3	85	4	Y	1797	1598	0			346
							1977	9									
12	16833	X	13957	-0-	-2876	-0-	11966	3	131	4	Y	1691	1873	0			164
							1860	9									
01	17608	X	15615	-0-	-1993	-0-	13147	3	478	4	Y	1809	1775	0			198
							1990	9									
02	15904	X	13969	-0-	-1935	-0-	12187	3	49	4	Y	1575	1569	0			204
							1733	9									

CBR 8-5P-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 293960 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11426 - 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
09	131730	X	81119	-0-	-50611	-0-	74874	3	6245	9	Y	5677	5656	0	8	8	77
10	104036	X	83196	-0-	-20840	-0-	76973	3	6223	9	Y	5657	5639	0	6	8	89
11	91350	X	85224	-0-	-6126	-0-	78918	3	6306	9	Y	5733	5691	0	3	8	128
12	90861	X	82370	-0-	-8491	-0-	76526	3	5844	9	Y	5313	5359	0			82
01	88164	X	81794	-0-	-6370	-0-	75846	3	30	4	Y	5380	5383	0	2	8	77
							5918	9									
02	79548	X	78464	-0-	-1084	-0-	72984	3	5480	9	Y	4982	4982	0	1	8	76

PETERSBURG STATE 17-28D-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 293961 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10948 - 20816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21060	X	21018	-0-	-42	-0-	17318	3	427	4	Y	2975	2988	0			64
							3273	9									
10	21762	X	21312	-0-	-450	-0-	18055	3	3257	9	Y	2961	2941	0			84
11	21600	X	20234	-0-	-1366	-0-	17203	3	3031	9	Y	2755	2761	0			78
12	22320	X	20589	-0-	-1731	-0-	17473	3	74	4	Y	2765	2738	0			105
							3042	9									
01	22320	X	19380	-0-	-2940	-0-	16169	3	307	4	Y	2640	2661	0			84
							2904	9									
02	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	14896	3	71	4	Y	2378	2322	0			140
							2616	9									

CIRCE STATE 28 WELL #: 413H RRCID -> 293962 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10940 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	5661	-0-	-5289	-0-	4192	3	244	4	Y	1114	994	0			196
							1225	9									
10	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	9658	3	2253	9	Y	2048	2090	0			154
11	11280	X	10630	-0-	-650	-0-	8519	3	51	4	Y	1873	1666	0			361
							2060	9									
12	11656	X	9871	-0-	-1785	-0-	7911	3	86	4	Y	1704	1900	0			165
							1874	9									
01	11904	X	9523	-0-	-2381	-0-	7305	3	265	4	Y	1775	1746	0			194
							1953	9									
02	10752	X	8866	-0-	-1886	-0-	7158	3	29	4	Y	1526	1523	0			197
							1679	9									

CBR 9-4V-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 293963 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12007 - 22225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60120	X	50821	-0-	-9299	-0-	49393	3	1428	9	Y	1298	1275	0	23	8	38
10	54436	X	35848	-0-	-18588	-0-	34978	3	870	9	Y	791	804	0	9	8	16
11	52860	X	52610	-0-	-250	-0-	51397	3	1213	9	Y	1103	1095	0	11	8	13
12	54622	X	54352	-0-	-270	-0-	52973	3	1379	9	Y	1254	1230	0	8	8	29
01	56033	X	56033	-0-	-0-	-0-	54646	3	1387	9	Y	1261	1198	0	5	8	87
02	49112	X	48678	-0-	-434	-0-	47225	3	1453	9	Y	1321	1359	0	9	8	40

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
09	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	17023	3	420	4	Y	2844	2855	0			61
							3128	9									
10	20429	X	20351	-0-	-78	-0-	17368	3	2983	9	Y	2712	2696	0			77
11	20040	X	18464	-0-	-1576	-0-	15711	3	2753	9	Y	2503	2509	0			71
12	20741	X	20741	-0-	-0-	-0-	17690	3	75	4	Y	2705	2673	0			103
							2976	9									
01	20708	X	19758	-0-	-950	-0-	16665	3	317	4	Y	2524	2547	0			80
							2776	9									
02	19208	X	17068	-0-	-2140	-0-	14522	3	70	4	Y	2251	2198	0			133
							2476	9									

CBR 9-4U-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 293967 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11796 - 21918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	143010	X	114015	-0-	-28995	-0-	109491	3	4524	9	Y	4113	4105	0	62	8	56
10	128464	X	74121	-0-	-54343	-0-	71470	3	2651	9	Y	2410	2381	0	23	8	62
11	124320	X	106344	-0-	-17976	-0-	102673	3	3671	9	Y	3337	3290	0	35	8	74
12	128464	X	91326	-0-	-37138	-0-	88087	3	8	4	Y	2937	2939	0	20	8	52
							3231	9									
01	125984	X	74247	-0-	-51737	-0-	71453	3	47	4	Y	2497	2509	0	12	8	28
							2747	9									
02	106428	X	98052	-0-	-8376	-0-	94935	3	3117	9	Y	2834	2796	0	25	8	41

CBR 9-4X-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 293968 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12006 - 21909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48570	X	44971	-0-	-3599	-0-	43975	3	996	9	Y	905	867	0	29	8	12
10	50034	X	31736	-0-	-18298	-0-	30885	3	851	9	Y	774	758	0	8	8	20
11	47736	X	47736	-0-	-0-	-0-	46690	3	1046	9	Y	951	939	0	11	8	21
12	48542	X	48542	-0-	-0-	-0-	47432	3	1110	9	Y	1009	1003	0	9	8	18
01	48699	X	48699	-0-	-0-	-0-	47445	3	1254	9	Y	1140	1139	0	6	8	13
02	44548	X	41723	-0-	-2825	-0-	40987	3	736	9	Y	669	663	0	9	8	10

CBR 4 WELL #: 1VW RRCID -> 293981 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11896 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30240	X	29123	-0-	-1117	-0-	23943	3	590	4	Y	4173	4189	0			90
							4590	9									
10	31341	X	30128	-0-	-1213	-0-	25390	3	4738	9	Y	4307	4275	0			122
11	30330	X	28823	-0-	-1507	-0-	24357	3	4466	9	Y	4060	4067	0			115
12	31341	X	29367	-0-	-1974	-0-	24735	3	104	4	Y	4116	4075	0			156
							4528	9									
01	30628	X	24040	-0-	-6588	-0-	20039	3	381	4	Y	3291	3343	0			104
							3620	9									
02	26269	X	26269	-0-	-0-	-0-	22071	3	106	4	Y	3720	3605	0			219
							4092	9									

CBR 9-4T-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 294003 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11695 - 22043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97230	X	87418	-0-	-9812	-0-	83828	3	3590	9	Y	3264	3265	0	45	8	44
10	103509	X	60272	-0-	-43237	-0-	57927	3	2345	9	Y	2132	2104	0	17	8	55
11	100170	X	94137	-0-	-6033	-0-	90193	3	3944	9	Y	3585	3535	0	25	8	80
12	103509	X	95293	-0-	-8216	-0-	91325	3	3968	9	Y	3607	3605	0	18	8	64
01	99354	X	99354	-0-	-0-	-0-	95585	3	3769	9	Y	3426	3440	0	12	8	38
02	87864	X	80111	-0-	-7753	-0-	77249	3	2862	9	Y	2602	2583	0	19	8	38

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
09	52890	X	43821	-0-	-9069	-0-	42778	3	18	4	Y	932	924	0	22	8	13
							1025	9									
10	52328	X	30428	-0-	-21900	-0-	29598	3	43	4	Y	715	701	0	9	8	18
							787	9									
11	49710	X	48946	-0-	-764	-0-	47706	3	1240	9	Y	1127	1108	0	12	8	25
12	51367	X	49887	-0-	-1480	-0-	48604	3	1283	9	Y	1166	1162	0	9	8	20
01	50648	X	50648	-0-	-0-	-0-	49411	3	54	4	Y	1075	1077	0	6	8	12
							1183	9									
02	45696	X	41383	-0-	-4313	-0-	40375	3	1008	9	Y	916	906	0	9	8	13

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
09	113040	X	94484	-0-	-18556	-0-	86495	3	7989	9	Y	7263	7189	0	69	8	108
10	103416	X	96122	-0-	-7294	-0-	92271	3	3851	9	Y	3501	3526	0	30	8	53
11	100080	X	83996	-0-	-16084	-0-	79983	3	4013	9	Y	3648	3619	0	24	8	58
12	103416	X	89246	-0-	-14170	-0-	84336	3	4910	9	Y	4464	4422	0	19	8	81
01	98704	X	88852	-0-	-9852	-0-	84000	3	31	4	Y	4383	4246	0	13	8	205
							4821	9									
02	88172	X	78162	-0-	-10010	-0-	73568	3	125	4	Y	4063	4142	0	21	8	105
							4469	9									

TITAN STATE 16-5A-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 295331 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11196 - 21606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34950	X	31842	-0-	-3108	-0-	25326	3	548	4	Y	5425	5410	0			169
							5968	9									
10	35836	X	27899	-0-	-7937	-0-	22035	3	5864	9	Y	5331	5320	0			180
11	37890	X	25381	-0-	-12509	-0-	19925	3	5456	9	Y	4960	4967	0			173
12	39153	X	28859	-0-	-10294	-0-	23097	3	5762	9	Y	5238	5227	0			184
01	39153	X	28829	-0-	-10324	-0-	23980	3	4849	9	Y	4408	4414	0			178
02	26912	X	26912	-0-	-0-	-0-	22475	3	4437	9	Y	4034	4097	0			115

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
09	54549	X	54549	-0-	-0-	-0-	47569	3	1031	4	Y	5408	5397	0			169
							5949	9									
10	52080	X	47980	-0-	-4100	-0-	42140	3	5840	9	Y	5309	5299	0			179
11	50400	X	44863	-0-	-5537	-0-	39284	3	5579	9	Y	5072	5074	0			177
12	56358	X	38975	-0-	-17383	-0-	33128	3	5847	9	Y	5315	5305	0			187
01	56358	X	27898	-0-	-28460	-0-	22468	3	5430	9	Y	4936	4924	0			199
02	38948	X	26072	-0-	-12876	-0-	21321	3	4751	9	Y	4319	4395	0			123

CBR 20-17L-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 295333 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10488 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 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
09	39076	X	39076	-0-	-0-	-0-	33389	3	5687	9	Y	5170	5151	0	5	8	85
10	36709	X	36709	-0-	-0-	-0-	31810	3	4	4	Y	4450	4447	0	2	8	86
							4895	9									
11	35352	X	35352	-0-	-0-	-0-	30468	3	2	4	Y	4438	4460	0	1	8	63
							4882	9									
12	40393	X	35374	-0-	-5019	-0-	30575	3	4799	9	Y	4363	4360	0			66
01	40393	X	31136	-0-	-9257	-0-	27159	3	22	4	Y	3595	3520	0	1	8	140
							3955	9									
02	30352	X	16873	-0-	-13479	-0-	14951	3	1922	9	Y	1747	1801	0			86

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
09	21926	X	21926	-0-	-0-	-0-	17303	3	426	4	Y	3815	3831	0			82
							4197	9									
10	23358	X	23358	-0-	-0-	-0-	19095	3	4263	9	Y	3875	3848	0			109
11	21390	X	21094	-0-	-296	-0-	17246	3	3848	9	Y	3498	3508	0			99
12	22103	X	20869	-0-	-1234	-0-	16893	3	71	4	Y	3550	3514	0			135
							3905	9									
01	22103	X	18329	-0-	-3774	-0-	14422	3	274	4	Y	3303	3333	0			105
							3633	9									
02	21084	X	15297	-0-	-5787	-0-	12046	3	58	4	Y	2903	2837	0			171
							3193	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34290	X	28806	-0-	-5484	-0-	23513	3	5293	9	Y	4812	4824	0	5	8	79
10	38564	X	31173	-0-	-7391	-0-	25785	3	3	4	Y	4895	4876	0	3	8	95
							5385	9									
11	37320	X	30626	-0-	-6694	-0-	25071	3	1	4	Y	5049	5071	0	1	8	72
							5554	9									
12	38564	X	30375	-0-	-8189	-0-	24885	3	5490	9	Y	4991	4987	0			76
01	33635	X	30916	-0-	-2719	-0-	25501	3	21	4	Y	4904	4787	0	2	8	191
							5394	9									
02	27384	X	26333	-0-	-1051	-0-	22291	3	1	4	Y	3674	3683	0	1	8	181
							4041	9									

TITAN STATE 16-5C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 295351 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11147 - 21435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26400	X	25067	-0-	-1333	-0-	19820	3	429	4	Y	4380	4361	0			137
							4818	9									
10	26691	X	19504	-0-	-7187	-0-	15106	3	4398	9	Y	3998	4000	0			135
11	22440	X	17985	-0-	-4455	-0-	13863	3	4122	9	Y	3747	3751	0			131
12	25916	X	19761	-0-	-6155	-0-	15415	3	4346	9	Y	3951	3943	0			139
01	25916	X	19007	-0-	-6909	-0-	15176	3	3831	9	Y	3483	3482	0			140
02	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	14499	3	3372	9	Y	3065	3118	0			87

TITAN STATE 16-5D-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 295352 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11216 - 21565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34890	X	31323	-0-	-3567	-0-	24860	3	613	4	Y	5318	5338	0			114
							5850	9									
10	36053	X	30851	-0-	-5202	-0-	25076	3	5775	9	Y	5250	5216	0			148
11	36930	X	28919	-0-	-8011	-0-	23455	3	5464	9	Y	4967	4975	0			140
12	38161	X	29015	-0-	-9146	-0-	23362	3	98	4	Y	5050	4998	0			192
							5555	9									
01	38161	X	26599	-0-	-11562	-0-	20925	3	398	4	Y	4796	4836	0			152
							5276	9									
02	23436	X	22397	-0-	-1039	-0-	17865	3	85	4	Y	4043	3957	0			238
							4447	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16-5E-54-4 WELL #: 403H RRCID -> 295353 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10942 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30211	X	30211	-0-	-0-	-0-	23759	3	585	4	Y	5334	5357	0			115
							5867	9									
10	31093	X	29763	-0-	-1330	-0-	23791	3	5972	9	Y	5429	5391	0			153
11	30090	X	28427	-0-	-1663	-0-	22763	3	5664	9	Y	5149	5157	0			145
12	31093	X	28775	-0-	-2318	-0-	22927	3	97	4	Y	5228	5175	0			198
							5751	9									
01	31093	X	26916	-0-	-4177	-0-	21052	3	401	4	Y	4966	5007	0			157
							5463	9									
02	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	18334	3	88	4	Y	4246	4153	0			250
							4671	9									

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
09	45660	X	26725	-0-	-18935	-0-	23668	3	10	4	Y	2770	2756	0	4	8	41
							3047	9									
10	43834	X	26275	-0-	-17559	-0-	22973	3	1	4	Y	3001	3000	0	2	8	40
							3301	9									
11	37050	X	26574	-0-	-10476	-0-	23256	3	3318	9	Y	3016	3040	0	1	8	15
12	33759	X	26807	-0-	-6952	-0-	23933	3	2874	9	Y	2613	2606	0			22
01	30442	X	25482	-0-	-4960	-0-	22828	3	13	4	Y	2401	2333	0	2	8	88
							2641	9									
02	24948	X	24379	-0-	-569	-0-	21584	3	5	4	Y	2536	2568	0	1	8	55
							2790	9									

CBR 17-20P-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 295357 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11013 - 21342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33180	X	29703	-0-	-3477	-0-	25229	3	10	4	Y	4058	4036	0	5	8	60
							4464	9									
10	34286	X	30660	-0-	-3626	-0-	25452	3	2	4	Y	4733	4727	0	3	8	63
							5206	9									
11	32100	X	30193	-0-	-1907	-0-	24978	3	5215	9	Y	4741	4779	0	1	8	24
12	33170	X	28974	-0-	-4196	-0-	24399	3	4575	9	Y	4159	4149	0			34
01	33170	X	29904	-0-	-3266	-0-	25299	3	14	4	Y	4174	4053	0	2	8	153
							4591	9									
02	28415	X	28415	-0-	-0-	-0-	23714	3	5	4	Y	4269	4329	0	1	8	92
							4696	9									

PISTOL PETE 21-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 295358 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11057 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19680	X	18762	-0-	-918	-0-	15179	3	3583	9	Y	3257	3285	0	3	8	53
10	20274	X	17012	-0-	-3262	-0-	13873	3	2	4	Y	2852	2849	0	1	8	55
							3137	9									
11	20520	X	19604	-0-	-916	-0-	15885	3	1	4	Y	3380	3386	0	1	8	48
							3718	9									
12	21204	X	19382	-0-	-1822	-0-	15729	3	3653	9	Y	3321	3319	0			50
01	21204	X	18761	-0-	-2443	-0-	15241	3	12	4	Y	3189	3114	0	1	8	124
							3508	9									
02	18284	X	16218	-0-	-2066	-0-	13329	3	2889	9	Y	2626	2621	0			129

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
09	34950	X	27181	-0-	-7769	-0-	21971	3	9	4	Y	4728	4701	0	3	8	70
							5201	9									
10	34286	X	28706	-0-	-5580	-0-	23198	3	2	4	Y	5005	5007	0	2	8	66
							5506	9									
11	32610	X	29694	-0-	-2916	-0-	23723	3	1	4	Y	5427	5465	0	1	8	27
							5970	9									
12	33697	X	30224	-0-	-3473	-0-	24548	3	5676	9	Y	5160	5144	0			43
01	31899	X	26670	-0-	-5229	-0-	21905	3	12	4	Y	4321	4204	0	1	8	159
							4753	9									
02	27720	X	25651	-0-	-2069	-0-	21471	3	4	4	Y	3796	3872	0	1	8	82
							4176	9									

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
09	37230	X	33180	-0-	-4050	-0-	27969	3	12	4	Y	4726	4700	0	5	8	70
							5199	9									
10	36146	X	33562	-0-	-2584	-0-	27624	3	2	4	Y	5396	5391	0	3	8	72
							5936	9									
11	34980	X	33897	-0-	-1083	-0-	27838	3	1	4	Y	5507	5551	0	1	8	27
							6058	9									
12	36408	X	36408	-0-	-0-	-0-	30520	3	5888	9	Y	5353	5336	0			44
01	35433	X	33333	-0-	-2100	-0-	28099	3	16	4	Y	4744	4612	0	2	8	174
							5218	9									
02	31640	X	30824	-0-	-816	-0-	26448	3	6	4	Y	3973	4060	0	1	8	86
							4370	9									

CBR 17-20S-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 295659 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11522 - 21559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38070	X	31283	-0-	-6787	-0-	25827	3	11	4	Y	4950	4925	0	4	8	73
							5445	9									
10	34441	X	32455	-0-	-1986	-0-	26144	3	1	4	Y	5736	5731	0	2	8	76
							6310	9									
11	34440	X	30916	-0-	-3524	-0-	24765	3	6151	9	Y	5592	5639	0	1	8	28
12	35588	X	30923	-0-	-4665	-0-	25151	3	5772	9	Y	5247	5232	0			43
01	35588	X	30856	-0-	-4732	-0-	25307	3	14	4	Y	5032	4889	0	1	8	185
							5535	9									
02	29708	X	29708	-0-	-0-	-0-	23960	3	5	4	Y	5221	5292	0	1	8	113
							5743	9									

CBR 15-10-3K-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 296501 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11197 - 26254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77103	X	77103	-0-	-0-	-0-	66016	3	11087	9	Y	10079	10033	0	57	8	54
10	76862	X	76862	-0-	-0-	-0-	65966	3	10896	9	Y	9905	9864	0	30	8	65
11	75360	X	74237	-0-	-1123	-0-	63717	3	10520	9	Y	9564	9557	0	27	8	45
12	79608	X	77930	-0-	-1678	-0-	67327	3	10603	9	Y	9639	9596	0	20	8	68
01	79670	X	72068	-0-	-7602	-0-	62406	3	9662	9	Y	8784	8783	0	13	8	56
02	67144	X	65907	-0-	-1237	-0-	57129	3	2	4	Y	7978	7947	0	19	8	68
							8776	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91662	X	91662	-0-	-0-	-0-	77769	3	13893	9	Y	12630	12556	0	85	8	68
10	97545	X	97545	-0-	-0-	-0-	83308	3	14237	9	Y	12943	12885	0	41	8	85
11	95922	X	95922	-0-	-0-	-0-	81699	3	14223	9	Y	12930	12920	0	34	8	61
12	99530	X	99530	-0-	-0-	-0-	83965	3	15565	9	Y	14150	14088	0	24	8	99
01	92805	X	92805	-0-	-0-	-0-	78960	3	13845	9	Y	12586	12592	0	13	8	80
02	86799	X	86799	-0-	-0-	-0-	73243	3	2	4	Y	12322	12274	0	24	8	104
							13554	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71544	X	71544	-0-	-0-	-0-	59701	3	11843	9	Y	10766	10693	0	81	8	30
10	76880	X	74041	-0-	-2839	-0-	62017	3	1	4	Y	10930	10892	0	39	8	29
							12023	9									
11	74400	X	70618	-0-	-3782	-0-	59488	3	11130	9	Y	10118	10080	0	35	8	32
12	76880	X	71308	-0-	-5572	-0-	60287	3	15	4	Y	10005	9977	0	28	8	32
							11006	9									
01	76105	X	64727	-0-	-11378	-0-	55052	3	9675	9	Y	8795	8764	0	16	8	47
02	66528	X	54286	-0-	-12242	-0-	45916	3	8370	9	Y	7609	7590	0	26	8	40

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73696	X	73696	-0-	-0-	-0-	61157	3	12539	9	Y	11399	11337	0	80	8	61
10	72713	X	72713	-0-	-0-	-0-	60270	3	12443	9	Y	11312	11259	0	40	8	74
11	78060	X	73050	-0-	-5010	-0-	60474	3	12576	9	Y	11433	11416	0	37	8	54
12	80662	X	68896	-0-	-11766	-0-	57037	3	11859	9	Y	10781	10733	0	26	8	76
01	80755	X	64262	-0-	-16493	-0-	53584	3	10678	9	Y	9707	9706	0	15	8	62
02	64960	X	61760	-0-	-3200	-0-	51916	3	2	4	Y	8947	8911	0	22	8	76
							9842	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60123	X	60123	-0-	-0-	-0-	49048	3	11075	9	Y	10068	9967	0	107	8	28
10	66424	X	66424	-0-	-0-	-0-	54998	3	11426	9	Y	10387	10337	0	51	8	27
11	62733	X	62733	-0-	-0-	-0-	51818	3	10915	9	Y	9923	9873	0	45	8	32
12	64054	X	64054	-0-	-0-	-0-	52851	3	13	4	Y	10173	10137	0	35	8	33
							11190	9									
01	58714	X	49979	-0-	-8735	-0-	41704	3	8275	9	Y	7523	7498	0	17	8	41
02	56700	X	13650	-0-	-43050	-0-	11263	3	2387	9	Y	2170	2191	0	9	8	11

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85900	X	85900	-0-	-0-	-0-	72913	3	12987	9	Y	11806	11717	0	95	8	33
10	89745	X	89745	-0-	-0-	-0-	76411	3	1	4	Y	12121	12083	0	39	8	32
							13333	9									
11	87142	X	87142	-0-	-0-	-0-	74592	3	12550	9	Y	11409	11383	0	22	8	36
12	88660	X	87769	-0-	-891	-0-	75144	3	18	4	Y	11461	11437	0	23	8	37
							12607	9									
01	89745	X	83899	-0-	-5846	-0-	72111	3	11788	9	Y	10716	10678	0	17	8	58
02	82937	X	82937	-0-	-0-	-0-	71629	3	11308	9	Y	10280	10253	0	31	8	54

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28590	X	25199	-0-	-3391	-0-	21020	3	4179	9	Y	3799	3769	0	31	8	64
10	29543	X	28622	-0-	-921	-0-	23861	3	4761	9	Y	4328	4321	0	16	8	55
11	28590	X	28227	-0-	-363	-0-	23678	3	4549	9	Y	4135	4086	0	16	8	88
12	28303	X	25878	-0-	-2425	-0-	21776	3	4102	9	Y	3729	3753	0	11	8	53
01	28613	X	26217	-0-	-2396	-0-	22181	3	4036	9	Y	3669	3660	0	7	8	55
02	24404	X	24404	-0-	-0-	-0-	20671	3	3733	9	Y	3394	3389	0	11	8	49

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
09	38238	X	38238	-0-	-0-	-0-	31950	3	6288	9	Y	5716	5708	0	5	8	69
10	39326	X	39326	-0-	-0-	-0-	32751	3	6575	9	Y	5977	5966	0	4	8	76
11	38580	X	36607	-0-	-1973	-0-	30372	3	6235	9	Y	5668	5668	0	1	8	75
12	39866	X	37619	-0-	-2247	-0-	31552	3	6067	9	Y	5515	5543	0			47
01	39866	X	34089	-0-	-5777	-0-	28569	3	5520	9	Y	5018	5017	0	2	8	46
02	32893	X	32893	-0-	-0-	-0-	27353	3	5540	9	Y	5036	5026	0	1	8	55

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
09	187545	X	187545	-0-	-0-	-0-	175190	3	12355	9	Y	11232	11178	0	21	8	135
10	210242	X	196604	-0-	-13638	-0-	183994	3	2	4	Y	11462	11508	0	13	8	76
							12608	9									
11	203460	X	182042	-0-	-21418	-0-	170672	3	9	4	Y	10328	10304	0	5	8	95
							11361	9									
12	210242	X	186358	-0-	-23884	-0-	176133	3	10225	9	Y	9295	9345	0			45
01	196602	X	174229	-0-	-22373	-0-	164228	3	10001	9	Y	9092	9069	0	6	8	62
02	177576	X	168183	-0-	-9393	-0-	159057	3	9126	9	Y	8296	8307	0	3	8	48

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
09	168810	X	107373	-0-	-61437	-0-	102536	3	4837	9	Y	4397	4391	0	5	8	53
10	147715	X	75100	-0-	-72615	-0-	71946	3	3154	9	Y	2867	2881	0	2	8	37
11	119820	X	104265	-0-	-15555	-0-	99758	3	4507	9	Y	4097	4079	0	1	8	54
12	123814	X	104764	-0-	-19050	-0-	98997	3	5767	9	Y	5243	5253	0			44
01	118110	X	93653	-0-	-24457	-0-	87940	3	5713	9	Y	5194	5189	0	1	8	48
02	100212	X	84453	-0-	-15759	-0-	81165	3	3288	9	Y	2989	3003	0	1	8	33

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
09	64110	X	55723	-0-	-8387	-0-	48247	3	7476	9	Y	6796	6773	0	5	8	82
10	60481	X	59987	-0-	-494	-0-	51528	3	1	4	Y	7689	7717	0	3	8	51
							8458	9									
11	59700	X	53660	-0-	-6040	-0-	46031	3	2	4	Y	6934	6920	0	1	8	64
							7627	9									
12	61690	X	54597	-0-	-7093	-0-	47506	3	7091	9	Y	6446	6479	0			31
01	61690	X	49614	-0-	-12076	-0-	42988	3	6626	9	Y	6024	6013	0	1	8	41
02	50400	X	46720	-0-	-3680	-0-	40382	3	6338	9	Y	5762	5770	0			33

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
09	99690	X	64633	-0-	-35057	-0-	56885	3	7748	9	Y	7044	7021	0	5	8	85
10	82584	X	67647	-0-	-14937	-0-	59355	3	1	4	Y	7537	7569	0	3	8	50
							8291	9									
11	79140	X	62313	-0-	-16827	-0-	54699	3	3	4	Y	6919	6905	0	1	8	63
							7611	9									
12	74772	X	59550	-0-	-15222	-0-	52849	3	6701	9	Y	6092	6125	0			30
01	71672	X	57917	-0-	-13755	-0-	51386	3	6531	9	Y	5937	5924	0	2	8	41
02	59724	X	52342	-0-	-7382	-0-	46388	3	5954	9	Y	5413	5422	0	1	8	31

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
09	191100	X	169938	-0-	-21162	-0-	162881	3	7057	9	Y	6415	6381	0	16	8	77
10	197470	X	138574	-0-	-58896	-0-	133183	3	2	4	Y	4899	4935	0	8	8	33
							5389	9									
11	195127	X	195127	-0-	-0-	-0-	187684	3	9	4	Y	6758	6725	0	4	8	62
							7434	9									
12	196587	X	196587	-0-	-0-	-0-	190221	3	6366	9	Y	5787	5821	0			28
01	175615	X	175115	-0-	-500	-0-	169178	3	5937	9	Y	5397	5383	0	5	8	37
02	182112	X	169319	-0-	-12793	-0-	164280	3	5039	9	Y	4581	4589	0	2	8	27

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
09	74700	X	49374	-0-	-25326	-0-	42565	3	6809	9	Y	6190	6169	0	4	8	75
10	62992	X	51880	-0-	-11112	-0-	44479	3	7401	9	Y	6728	6756	0	2	8	45
11	58920	X	48461	-0-	-10459	-0-	41642	3	2	4	Y	6197	6184	0	1	8	57
							6817	9									
12	58156	X	45649	-0-	-12507	-0-	39793	3	5856	9	Y	5324	5355	0			26
01	53971	X	38600	-0-	-15371	-0-	33286	3	5314	9	Y	4831	4823	0	1	8	33
02	46872	X	36306	-0-	-10566	-0-	31310	3	4996	9	Y	4542	4549	0			26

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
09	72810	X	59616	-0-	-13194	-0-	45711	3	13905	9	Y	12641	12605	0	6	8	152
10	70277	X	63798	-0-	-6479	-0-	48132	3	15666	9	Y	14242	14296	0	3	8	95
11	68010	X	55017	-0-	-12993	-0-	40807	3	2	4	Y	12916	12892	0	1	8	118
							14208	9									
12	69719	X	62354	-0-	-7365	-0-	46634	3	15720	9	Y	14291	14340	0			69
01	66805	X	50281	-0-	-16524	-0-	37155	3	13126	9	Y	11933	11919	0	1	8	82
02	53916	X	53916	-0-	-0-	-0-	40170	3	13746	9	Y	12496	12505	0	1	8	72

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
09	43777	X	43777	-0-	-0-	-0-	37285	3	6492	9	Y	5902	5896	0	3	8	71
10	45880	X	44235	-0-	-1645	-0-	37405	3	6830	9	Y	6209	6199	0	2	8	79
11	44400	X	42360	-0-	-2040	-0-	35357	3	7003	9	Y	6366	6360	0	1	8	84
12	45880	X	44222	-0-	-1658	-0-	37615	3	6607	9	Y	6006	6039	0			51
01	45260	X	41514	-0-	-3746	-0-	35381	3	6133	9	Y	5575	5574	0	1	8	51
02	38909	X	38909	-0-	-0-	-0-	32937	3	5972	9	Y	5429	5420	0	1	8	59

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
09	189150	X	157254	-0-	-31896	-0-	149561	3	7693	9	Y	6994	6962	0	16	8	84
10	195455	X	191096	-0-	-4359	-0-	181899	3	2	4	Y	8359	8377	0	10	8	56
							9195	9									
11	170790	X	149353	-0-	-21437	-0-	142577	3	8	4	Y	6153	6150	0	3	8	56
							6768	9									
12	206819	X	206819	-0-	-0-	-0-	199329	3	7490	9	Y	6809	6832	0			33
01	191084	X	179943	-0-	-11141	-0-	173407	3	6536	9	Y	5942	5929	0	5	8	41
02	172592	X	147843	-0-	-24749	-0-	142167	3	5676	9	Y	5160	5169	0	2	8	30

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
09	222180	X	183985	-0-	-38195	-0-	175650	3	8335	9	Y	7577	7564	0	16	8	91
10	229586	X	119881	-0-	-109705	-0-	113795	3	6086	9	Y	5533	5546	0	8	8	70
11	204780	X	179532	-0-	-25248	-0-	171075	3	8457	9	Y	7688	7652	0	4	8	102
12	211606	X	176456	-0-	-35150	-0-	168915	3	7541	9	Y	6855	6899	0			58
01	202337	X	157142	-0-	-45195	-0-	150459	3	6683	9	Y	6075	6072	0	5	8	56
02	171724	X	139306	-0-	-32418	-0-	132955	3	6351	9	Y	5774	5765	0	2	8	63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
09	SHUT IN		160311	-0-	160311	1443655	150983	3	1	4	Y	8479	8401	0	113	8	45
							9327	9									
10	1612060	X	168405	-0-	-1443655	-0-	158671	3	9734	9	Y	8849	8784	0	52	8	58
11	356400	X	199913	-0-	-156487	-0-	188472	3	1	4	Y	10400	10365	0	44	8	49
							11440	9									
12	368280	X	129446	-0-	-238834	-0-	122260	3	1	4	Y	6532	6515	0	20	8	46
							7185	9									
01	368280	X	169833	-0-	-198447	-0-	160437	3	9396	9	Y	8542	8522	0	12	8	54
02	186592	X	161444	-0-	-25148	-0-	152168	3	5	4	Y	8428	8373	0	38	8	71
							9271	9									

CBR 11-2I-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 299225 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11372 - 21751

09	189030	X	113746	-0-	-75284	-0-	97297	3	16449	9	Y	14954	14843	0	115	8	95
10	195331	X	101016	-0-	-94315	-0-	86353	3	14663	9	Y	13330	13279	0	51	8	95
11	189030	X	79902	-0-	-109128	-0-	68265	3	11637	9	Y	10579	10539	0	38	8	97
12	195331	X	77871	-0-	-117460	-0-	66757	3	11114	9	Y	10104	10089	0	23	8	89
01	195331	X	68363	-0-	-126968	-0-	58933	3	3	4	Y	8570	8558	0	15	8	86
							9427	9									
02	91196	X	62901	-0-	-28295	-0-	53591	3	9310	9	Y	8464	8462	0	21	8	67

CBR 11-2L-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 299226 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 11302 PERF.11642 - 21996

09	1076074	X	154712	-0-	-921362	-0-	133599	3	21113	9	Y	19194	19084	0	112	8	122
10	194680	X	130141	-0-	-64539	-0-	111613	3	18528	9	Y	16844	16799	0	47	8	120
11	188400	X	100336	-0-	-88064	-0-	85691	3	14645	9	Y	13314	13277	0	35	8	122
12	194680	X	99783	-0-	-94897	-0-	85518	3	14265	9	Y	12968	12959	0	17	8	114
01	194680	X	83092	-0-	-111588	-0-	71552	3	4	4	Y	10487	10490	0	6	8	105
							11536	9									
02	135212	X	81865	-0-	-53347	-0-	69928	3	11937	9	Y	10852	10849	0	22	8	86

CBR 11-2H-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 299227 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11582 - 21962

09	1014460	X	126307	-0-	-888153	-0-	108757	3	30	4	Y	15927	15845	0	92	8	185
							17520	9									
10	194680	X	115053	-0-	-79627	-0-	99233	3	1	4	Y	14381	14378	0	39	8	149
							15819	9									
11	188400	X	88432	-0-	-99968	-0-	76261	3	8	4	Y	11057	11053	0	23	8	130
							12163	9									
12	194680	X	84883	-0-	-109797	-0-	73608	3	53	4	Y	10202	10274	0	7	8	51
							11222	9									
01	194680	X	72046	-0-	-122634	-0-	62254	3	22	4	Y	8882	8823	0	6	8	104
							9770	9									
02	100576	X	69237	-0-	-31339	-0-	59594	3	63	4	Y	8709	8680	0	17	8	116
							9580	9									

CBR 11-2K-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 299228 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11397 - 21777

09	SHUT IN		103786	-0-	103786	835437	86325	3	17461	9	Y	15874	15738	0	136	8	100
10	932422	X	96985	-0-	-835437	-0-	80826	3	16159	9	Y	14690	14623	0	62	8	105
11	148200	X	70099	-0-	-78101	-0-	57974	3	12125	9	Y	11023	10983	0	44	8	101
12	153140	X	69802	-0-	-83338	-0-	58017	3	11785	9	Y	10714	10694	0	27	8	94
01	153140	X	59574	-0-	-93566	-0-	49532	3	3	4	Y	9126	9112	0	17	8	91
							10039	9									
02	90356	X	65415	-0-	-24941	-0-	55417	3	9998	9	Y	9089	9076	0	32	8	72

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
09	1423071	X	176839	-0-	-1246232	-0-	165502	3	11337	9	Y	10306	10191	0	115	8	65
10	194680	X	183794	-0-	-10886	-0-	172190	3	11604	9	Y	10549	10480	0	59	8	75
11	209231	X	209231	-0-	-0-	-0-	196717	3	12514	9	Y	11376	11289	0	58	8	104
12	194680	X	111092	-0-	-83588	-0-	104060	3	7032	9	Y	6393	6422	0	19	8	56
01	194680	X	140616	-0-	-54064	-0-	132506	3	7	4	Y	7366	7328	0	20	8	74
							8103	9									
02	195272	X	192237	-0-	-3035	-0-	179478	3	12759	9	Y	11599	11535	0	46	8	92

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
09	1582564	X	229649	-0-	-1352915	-0-	214447	3	60	4	Y	13765	13573	0	170	8	159
							15142	9									
10	217369	X	217369	-0-	-0-	-0-	203878	3	1	4	Y	12264	12221	0	76	8	126
							13490	9									
11	188400	X	158510	-0-	-29890	-0-	148517	3	15	4	Y	9071	9041	0	50	8	106
							9978	9									
12	194680	X	118587	-0-	-76093	-0-	111357	3	80	4	Y	6500	6561	0	12	8	33
							7150	9									
01	194680	X	129178	-0-	-65502	-0-	121041	3	44	4	Y	7357	7291	0	13	8	86
							8093	9									
02	184856	X	175114	-0-	-9742	-0-	165021	3	175	4	Y	9016	8953	0	29	8	120
							9918	9									

CBR 11-2P-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 299232 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12047 - 22417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		167679	-0-	167679	1451493	155251	3	12428	9	Y	11298	11184	0	119	8	71
10	1631144	X	179651	-0-	-1451493	-0-	166815	3	12836	9	Y	11669	11598	0	59	8	83
11	194321	X	194321	-0-	-0-	-0-	181041	3	13280	9	Y	12073	11993	0	53	8	110
12	193529	X	193529	-0-	-0-	-0-	180501	3	13028	9	Y	11844	11813	0	37	8	104
01	183159	X	183159	-0-	-0-	-0-	170621	3	9	4	Y	11390	11350	0	30	8	114
							12529	9									
02	181356	X	178295	-0-	-3061	-0-	166478	3	11817	9	Y	10743	10718	0	54	8	85

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
09	1389201	X	196468	-0-	-1192733	-0-	182094	3	51	4	Y	13021	12840	0	164	8	150
							14323	9									
10	220690	X	220690	-0-	-0-	-0-	205556	3	1	4	Y	13757	13677	0	88	8	142
							15133	9									
11	222153	X	222153	-0-	-0-	-0-	207760	3	21	4	Y	13065	12985	0	69	8	153
							14372	9									
12	197355	X	197355	-0-	-0-	-0-	183348	3	132	4	Y	12614	12685	0	19	8	63
							13875	9									
01	196559	X	196559	-0-	-0-	-0-	183733	3	66	4	Y	11600	11501	0	26	8	136
							12760	9									
02	207340	X	169993	-0-	-37347	-0-	159873	3	169	4	Y	9046	9013	0	49	8	120
							9951	9									

CBR 11-2O-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 299234 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12075 - 22324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1376952	X	202635	-0-	-1174317	-0-	188553	3	14082	9	Y	12802	12664	0	127	8	81
10	296236	X	212485	-0-	-83751	-0-	198172	3	14313	9	Y	13012	12928	0	72	8	93
11	286680	X	186929	-0-	-99751	-0-	174588	3	12341	9	Y	11219	11150	0	59	8	103
12	296236	X	184189	-0-	-112047	-0-	172574	3	11615	9	Y	10559	10535	0	35	8	92
01	253673	X	206003	-0-	-47670	-0-	193874	3	11	4	Y	11016	10967	0	31	8	110
							12118	9									
02	183204	X	180553	-0-	-2651	-0-	169822	3	10731	9	Y	9755	9735	0	53	8	77

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3U-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 299235 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11911 - 27193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1405549	X	220452	-0-	-1185097	-0-	203614	3	1	4	Y	15306	15116	0	202	8	43
							16837	9									
10	328786	X	229567	-0-	-99219	-0-	212310	3	1	4	Y	15687	15593	0	96	8	41
							17256	9									
11	318180	X	204335	-0-	-113845	-0-	188826	3	15509	9	Y	14099	14011	0	84	8	45
12	328569	X	188838	-0-	-139731	-0-	174708	3	43	4	Y	12806	12750	0	60	8	41
							14087	9									
01	229555	X	178487	-0-	-51068	-0-	165430	3	13057	9	Y	11870	11809	0	38	8	64
02	204820	X	145261	-0-	-59559	-0-	134585	3	10676	9	Y	9705	9656	0	62	8	51

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
09	435313	X	63399	-0-	-371914	-0-	53284	3	10115	9	Y	9195	9122	0	61	8	58
10	82553	X	57269	-0-	-25284	-0-	48038	3	9231	9	Y	8392	8373	0	17	8	60
11	79890	X	50094	-0-	-29796	-0-	42192	3	7902	9	Y	7184	7172	0	6	8	66
12	82553	X	48430	-0-	-34123	-0-	40675	3	7755	9	Y	7050	7052	0	2	8	62
01	82553	X	42256	-0-	-40297	-0-	35614	3	2	4	Y	6036	6031	0	7	8	60
							6640	9									
02	46088	X	38921	-0-	-7167	-0-	32460	3	6461	9	Y	5874	5880	0	7	8	47

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
09	SHUT IN		218040	-0-	218040	1463455	205298	3	1	4	Y	11583	11437	0	145	8	32
							12741	9									
10	1691435	X	227980	-0-	-1463455	-0-	213690	3	2	4	Y	12989	12916	0	71	8	34
							14288	9									
11	379380	X	185880	-0-	-193500	-0-	175350	3	10530	9	Y	9573	9518	0	59	8	30
12	392026	X	121649	-0-	-270377	-0-	115037	3	28	4	Y	5985	5970	0	26	8	19
							6584	9									
01	227974	X	150142	-0-	-77832	-0-	141840	3	8302	9	Y	7547	7514	0	11	8	41
02	205912	X	175504	-0-	-30408	-0-	165869	3	9635	9	Y	8759	8748	0	6	8	46

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
09	699962	X	98799	-0-	-601163	-0-	83896	3	24	4	Y	13526	13367	0	141	8	156
							14879	9									
10	143995	X	88486	-0-	-55509	-0-	75415	3	1	4	Y	11882	11854	0	61	8	123
							13070	9									
11	139350	X	78707	-0-	-60643	-0-	67124	3	7	4	Y	10524	10483	0	41	8	123
							11576	9									
12	143995	X	70160	-0-	-73835	-0-	60257	3	43	4	Y	8964	9029	0	13	8	45
							9860	9									
01	131471	X	57669	-0-	-73802	-0-	49428	3	18	4	Y	7475	7420	0	12	8	88
							8223	9									
02	78652	X	57893	-0-	-20759	-0-	49217	3	52	4	Y	7840	7799	0	25	8	104
							8624	9									

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
09	SHUT IN		132579	-0-	132579	1095186	114526	3	18053	9	Y	16412	16338	0	80	8	104
10	1210891	X	115705	-0-	-1095186	-0-	99912	3	15793	9	Y	14357	14329	0	29	8	103
11	234600	X	86203	-0-	-148397	-0-	74264	3	11939	9	Y	10854	10846	0	11	8	100
12	242420	X	85310	-0-	-157110	-0-	73694	3	11616	9	Y	10560	10557	0	10	8	93
01	203825	X	73973	-0-	-129852	-0-	63623	3	4	4	Y	9405	9397	0	7	8	94
							10346	9									
02	103124	X	70349	-0-	-32775	-0-	60548	3	9801	9	Y	8910	8915	0	18	8	71

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
09	1397916	X	240072	-0-		-1157844	-0-	222281	3	2	4	Y	16172	15969	0	223	8	86
								17789	9									
10	295585	X	244253	-0-		-51332	-0-	226826	3	17427	9	Y	15843	15707	0	119	8	103
11	286050	X	224216	-0-		-61834	-0-	207737	3	2	4	Y	14979	14909	0	103	8	70
								16477	9									
12	295585	X	198754	-0-		-96831	-0-	184971	3	1	4	Y	12529	12448	0	63	8	88
								13782	9									
01	248620	X	185095	-0-		-63525	-0-	172040	3	13055	9	Y	11868	11841	0	40	8	75
02	224056	X	39237	-0-		-184819	-0-	36432	3	1	4	Y	2549	2587	0	15	8	22
								2804	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
09	1364286	X	224572	-0-		-1139714	-0-	207529	3	1	4	Y	15493	15298	0	207	8	43
								17042	9									
10	326678	X	233753	-0-		-92925	-0-	216303	3	2	4	Y	15862	15749	0	114	8	42
								17448	9									
11	316140	X	209624	-0-		-106516	-0-	193760	3	15864	9	Y	14422	14306	0	112	8	46
12	319858	X	199026	-0-		-120832	-0-	184402	3	45	4	Y	13254	13191	0	67	8	42
								14579	9									
01	233740	X	166518	-0-		-67222	-0-	154141	3	12377	9	Y	11252	11200	0	33	8	61
02	211120	X	164126	-0-		-46994	-0-	152206	3	11920	9	Y	10836	10774	0	66	8	57

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
09	16920	X	10093	-0-		-6827	-0-	9596	3	137	4	Y	327	341	0			11
								360	9									
10	17484	X	5344	-0-		-12140	-0-	5134	3	34	4	Y	160	167	0			4
								176	9									
11	14130	X	8026	-0-		-6104	-0-	7793	3	9	4	Y	204	202	0			6
								224	9									
12	14601	X	9186	-0-		-5415	-0-	7160	3	49	4	Y	1797	1736	0			67
								1977	9									
01	14601	X	4215	-0-		-10386	-0-	3941	3	29	4	Y	223	281	0			9
								245	9									
02	6715	X	6715	-0-		-0-	-0-	6371	3	47	4	Y	270	259	0			20
								297	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 6H RRCID -> 291113 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10599 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	12690	-0-		-0-	-0-	12261	3	175	4	Y	231	233	0			8
								254	9									
10	12741	X	12446	-0-		-295	-0-	12036	3	80	4	Y	300	301	0			7
								330	9									
11	12720	X	12720	-0-		-0-	-0-	12124	3	14	4	Y	529	520	0			16
								582	9									
12	12989	X	12589	-0-		-400	-0-	11858	3	82	4	Y	590	584	0			22
								649	9									
01	12989	X	10462	-0-		-2527	-0-	9734	3	71	4	Y	597	594	0			25
								657	9									
02	6025	X	6025	-0-		-0-	-0-	5704	3	42	4	Y	254	260	0			19
								279	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 8H RRCID -> 291117 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10683 - 15485

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
09	9390	X	9182	-0-		-208		-0-	8262	3	118	4	Y	729	736	0			25
									802	9									
10	9796	X	9383	-0-		-413		-0-	8489	3	57	4	Y	761	768	0			18
									837	9									
11	9480	X	8743	-0-		-737		-0-	7989	3	9	4	Y	677	674	0			21
									745	9									
12	9796	X	8453	-0-		-1343		-0-	7659	3	53	4	Y	674	670	0			25
									741	9									
01	9796	X	7146	-0-		-2650		-0-	6269	3	45	4	Y	756	750	0			31
									832	9									
02	8632	X	8632	-0-		-0-		-0-	7722	3	57	4	Y	775	747	0			59
									853	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 29H RRCID -> 291118 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701

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
09	10994	X	10994	-0-		-0-		-0-	10109	3	144	4	Y	674	682	0			23
									741	9									
10	11277	X	11277	-0-		-0-		-0-	10430	3	70	4	Y	706	712	0			17
									777	9									
11	10635	X	10635	-0-		-0-		-0-	9949	3	11	4	Y	614	612	0			19
									675	9									
12	10974	X	9464	-0-		-1510		-0-	8883	3	61	4	Y	473	474	0			18
									520	9									
01	10974	X	8276	-0-		-2698		-0-	7525	3	55	4	Y	633	625	0			26
									696	9									
02	9257	X	9257	-0-		-0-		-0-	8495	3	62	4	Y	636	614	0			48
									700	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 12H RRCID -> 291119 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430

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
09	10950	X	3654	-0-		-7296		-0-	3324	3	47	4	Y	257	267	0			9
									283	9									
10	11315	X	9644	-0-		-1671		-0-	9076	3	61	4	Y	461	459	0			11
									507	9									
11	10950	X	9032	-0-		-1918		-0-	8517	3	10	4	Y	459	456	0			14
									505	9									
12	11315	X	8823	-0-		-2492		-0-	8089	3	56	4	Y	616	607	0			23
									678	9									
01	15754	X	15754	-0-		-0-		-0-	15147	3	110	4	Y	452	456	0			19
									497	9									
02	18438	X	18438	-0-		-0-		-0-	17113	3	125	4	Y	1091	1027	0			83
									1200	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 25H RRCID -> 291120 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187

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
09	16290	X	9690	-0-		-6600		-0-	9234	3	131	4	Y	295	303	0			10
									325	9									
10	21204	X	11156	-0-		-10048		-0-	10676	3	71	4	Y	372	373	0			9
									409	9									
11	20520	X	10076	-0-		-10444		-0-	9425	3	11	4	Y	582	573	0			18
									640	9									
12	21204	X	13377	-0-		-7827		-0-	12629	3	87	4	Y	601	596	0			23
									661	9									
01	16988	X	15702	-0-		-1286		-0-	15079	3	109	4	Y	467	471	0			19
									514	9									
02	10338	X	10338	-0-		-0-		-0-	9792	3	72	4	Y	431	417	0			33
									474	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32730	X	12237	-0-		-20493	-0-		10385	3	148	4	Y	1549	1570	0			54
									1704	9									
10	33821	X	10902	-0-		-22919	-0-		9267	3	62	4	Y	1430	1451	0			33
									1573	9									
11	13230	X	11337	-0-		-1893	-0-		9879	3	11	4	Y	1315	1307	0			41
									1447	9									
12	12648	X	10254	-0-		-2394	-0-		8932	3	62	4	Y	1145	1143	0			43
									1260	9									
01	12648	X	8498	-0-		-4150	-0-		7418	3	54	4	Y	933	937	0			39
									1026	9									
02	12059	X	12059	-0-		-0-	-0-		10692	3	78	4	Y	1172	1122	0			89
									1289	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22740	X	21695	-0-		-1045	-0-		19564	3	279	4	Y	1684	1662	0			58
									1852	9									
10	23498	X	19949	-0-		-3549	-0-		18116	3	121	4	Y	1556	1578	0			36
									1712	9									
11	18058	X	18058	-0-		-0-	-0-		16465	3	19	4	Y	1431	1423	0			44
									1574	9									
12	22413	X	17645	-0-		-4768	-0-		16173	3	112	4	Y	1236	1234	0			46
									1360	9									
01	22413	X	13634	-0-		-8779	-0-		12368	3	90	4	Y	1069	1071	0			44
									1176	9									
02	15535	X	15535	-0-		-0-	-0-		13996	3	103	4	Y	1305	1250	0			99
									1436	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13020	X	6398	-0-		-6622	-0-		5887	3	84	4	Y	388	381	0			13
									427	9									
10	13454	X	5006	-0-		-8448	-0-		4608	3	31	4	Y	334	339	0			8
									367	9									
11	7740	X	2062	-0-		-5678	-0-		1903	3	2	4	Y	143	147	0			4
									157	9									
12	6603	X	1276	-0-		-5327	-0-		1171	3	8	4	Y	88	89	0			3
									97	9									
01	6603	X	-0-	-0-		-6603	-0-						Y	110	108	0			5
02	762	X	762	-0-		-0-	-0-		617	3	5	4	Y	127	122	0			10
									140	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 13H RRCID -> 291124 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7729	X	7729	-0-		-0-	-0-		7132	3	102	4	Y	450	459	0			16
									495	9									
10	5994	X	5994	-0-		-0-	-0-		5734	3	38	4	Y	202	213	0			5
									222	9									
11	7260	X	5014	-0-		-2246	-0-		4748	3	5	4	Y	237	235	0			7
									261	9									
12	7998	X	3796	-0-		-4202	-0-		3632	3	25	4	Y	126	128	0			5
									139	9									
01	7998	X	820	-0-		-7178	-0-		648	3	5	4	Y	152	151	0			6
									167	9									
02	1285	X	1285	-0-		-0-	-0-		1154	3	8	4	Y	112	110	0			8
									123	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	3783	-0-		-987	-0-	3197	3	46	4	Y	491	500	0			17
								540	9									
10	6360	X	6360	-0-		-0-	-0-	5553	3	37	4	Y	700	701	0			16
								770	9									
11	6460	X	6460	-0-		-0-	-0-	5793	3	7	4	Y	600	597	0			19
								660	9									
12	11708	X	11708	-0-		-0-	-0-	11005	3	76	4	Y	570	568	0			21
								627	9									
01	4929	X	4467	-0-		-462	-0-	3912	3	28	4	Y	479	480	0			20
								527	9									
02	4575	X	4575	-0-		-0-	-0-	3985	3	29	4	Y	510	491	0			39
								561	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	808	-0-		-902	-0-	721	3	10	4	Y	70	73	0			2
								77	9									
10	1767	X	206	-0-		-1561	-0-	63	3	143	9	Y	130	129	0			3
11	1140	N	-0-	-0-		-1140	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	837	N	-0-	-0-		-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	287	-0-		-4363	-0-	232	3	3	4	Y	47	64	0			2
								52	9									
10	13733	X	7145	-0-		-6588	-0-	6652	3	44	4	Y	408	400	0			10
								449	9									
11	13290	X	12472	-0-		-818	-0-	11961	3	13	4	Y	453	449	0			14
								498	9									
12	13733	X	5462	-0-		-8271	-0-	5017	3	35	4	Y	373	373	0			14
								410	9									
01	13612	X	13612	-0-		-0-	-0-	13002	3	94	4	Y	469	464	0			19
								516	9									
02	8121	X	8121	-0-		-0-	-0-	7764	3	57	4	Y	273	271	0			21
								300	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 27H RRCID -> 291132 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	9603	-0-		-657	-0-	9074	3	129	4	Y	364	352	0			13
								400	9									
10	10976	X	10976	-0-		-0-	-0-	10356	3	69	4	Y	501	502	0			12
								551	9									
11	10260	X	7577	-0-		-2683	-0-	7330	3	8	4	Y	217	222	0			7
								239	9									
12	9920	X	8037	-0-		-1883	-0-	7754	3	54	4	Y	208	207	0			8
								229	9									
01	10974	X	7218	-0-		-3756	-0-	6981	3	51	4	Y	169	170	0			7
								186	9									
02	2098	X	2098	-0-		-0-	-0-	2051	3	15	4	Y	29	34	0			2
								32	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 3H RRCID -> 291140 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933

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
09	5760	X	4322	-0-		-1438	-0-	3959	3	56	4	Y	279	298	0			10
								307	9									
10	5952	X	4321	-0-		-1631	-0-	4024	3	27	4	Y	245	249	0			6
								270	9									
11	4980	X	3811	-0-		-1169	-0-	3569	3	4	4	Y	216	215	0			7
								238	9									
12	4464	X	3054	-0-		-1410	-0-	2725	3	19	4	Y	282	278	0			11
								310	9									
01	4464	X	3478	-0-		-986	-0-	3224	3	23	4	Y	210	212	0			9
								231	9									
02	3587	X	3587	-0-		-0-	-0-	3276	3	24	4	Y	261	250	0			20
								287	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 21H RRCID -> 291141 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700

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
09	4140	X	441	-0-		-3699	-0-	421	3	6	4	Y	13	15	0			-0-
								14	9									
10	4278	X	575	-0-		-3703	-0-	503	3	3	4	Y	63	62	0			1
								69	9									
11	6162	X	6162	-0-		-0-	-0-	5475	3	6	4	Y	619	601	0			19
								681	9									
12	8985	X	8985	-0-		-0-	-0-	8268	3	57	4	Y	600	597	0			22
								660	9									
01	5691	X	5691	-0-		-0-	-0-	5199	3	38	4	Y	413	418	0			17
								454	9									
02	302	X	302	-0-		-0-	-0-	278	3	2	4	Y	20	35	0			2
								22	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 23H RRCID -> 291148 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10699 - 15203

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
09	14790	X	13319	-0-		-1471	-0-	12410	3	177	4	Y	665	659	0			23
								732	9									
10	16647	X	13196	-0-		-3451	-0-	12547	3	84	4	Y	514	525	0			12
								565	9									
11	16110	X	14947	-0-		-1163	-0-	14040	3	16	4	Y	810	797	0			25
								891	9									
12	16647	X	13315	-0-		-3332	-0-	12538	3	87	4	Y	627	629	0			23
								690	9									
01	16266	X	16266	-0-		-0-	-0-	15100	3	110	4	Y	960	943	0			40
								1056	9									
02	10066	X	10066	-0-		-0-	-0-	9487	3	70	4	Y	463	468	0			35
								509	9									

KATE 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 291156 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072

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
09	18270	X	17672	-0-		-598	-0-	16124	3	1	4	Y	1406	1389	0			72
								1547	9									
10	18438	X	18438	-0-		-0-	-0-	16789	3	1	4	Y	1498	1500	0			70
								1648	9									
11	17638	X	17638	-0-		-0-	-0-	16123	3	35	4	Y	1345	1338	0			77
								1480	9									
12	19542	X	19542	-0-		-0-	-0-	17676	3	51	4	Y	1650	1607	0			120
								1815	9									
01	34754	X	34754	-0-		-0-	-0-	32080	3	47	4	Y	2388	2302	0			206
								2627	9									
02	31005	X	31005	-0-		-0-	-0-	29009	3	35	4	Y	1783	1868	0			121
								1961	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	26731	X	26731	-0-	-0-	-0-	23230	3	2	4	Y	3181	3164	0			164
							3499	9									
10	27575	X	27575	-0-	-0-	-0-	24205	3	3	4	Y	3061	3081	0			144
							3367	9									
11	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	20279	3	64	4	Y	2464	2466	0			142
							2710	9									
12	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	23922	3	102	4	Y	3282	3184	0			240
							3610	9									
01	23506	X	23506	-0-	-0-	-0-	20557	3	52	4	Y	2634	2647	0			227
							2897	9									
02	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	15708	3	34	4	Y	1708	1819	0			116
							1879	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
09	39748	X	39748	-0-	-0-	-0-	33850	3	4	4	Y	5358	5295	0			276
							5894	9									
10	41050	X	41050	-0-	-0-	-0-	35239	3	5	4	Y	5278	5306	0			248
							5806	9									
11	35910	X	35146	-0-	-764	-0-	30191	3	115	4	Y	4400	4395	0			253
							4840	9									
12	37107	X	35844	-0-	-1263	-0-	31056	3	132	4	Y	4233	4177	0			309
							4656	9									
01	37107	X	29136	-0-	-7971	-0-	25297	3	68	4	Y	3428	3441	0			296
							3771	9									
02	28353	X	28353	-0-	-0-	-0-	24913	3	61	4	Y	3072	3160	0			208
							3379	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 291162 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	11957	3	700	9	Y	636	637	0			14
*04	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	10329	3	9	4	Y	641	343	0	293	1	19
							705	9									
*05	11532	X	7159	-0-	-4373	-0-	6057	3	4	4	Y	998	1004	0			13
							1098	9									
*06	11160	X	8292	-0-	-2868	-0-	7937	3	27	4	Y	298	304	0			7
							328	9									
*07	11532	X	8152	-0-	-3380	-0-	7599	3	57	4	Y	451	444	0			14
							496	9									
*08	12648	X	9164	-0-	-3484	-0-	8454	3	57	4	Y	594	583	0			25
							653	9									
09	11040	X	9549	-0-	-1491	-0-	8778	3	125	4	Y	587	592	0			20
							646	9									
10	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	8781	3	59	4	Y	575	582	0			13
							633	9									
11	8760	X	7726	-0-	-1034	-0-	7243	3	8	4	Y	432	432	0			13
							475	9									
12	9858	X	4828	-0-	-5030	-0-	4284	3	30	4	Y	467	463	0			17
							514	9									
01	9858	X	9457	-0-	-401	-0-	8808	3	64	4	Y	532	527	0			22
							585	9									
02	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	14488	3	106	4	Y	717	685	0			54
							789	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15960	X	10979	-0-		-4981		-0-	10426	3	148	4	Y	368	373	0			13
									405	9									
10	16492	X	10672	-0-		-5820		-0-	10282	3	69	4	Y	292	298	0			7
									321	9									
11	10620	X	10507	-0-		-113		-0-	10122	3	11	4	Y	340	336	0			11
									374	9									
12	11346	X	9931	-0-		-1415		-0-	9534	3	66	4	Y	301	301	0			11
									331	9									
01	11346	X	9166	-0-		-2180		-0-	8728	3	63	4	Y	341	338	0			14
									375	9									
02	7347	X	7347	-0-		-0-		-0-	6935	3	51	4	Y	328	317	0			25
									361	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19230	X	10611	-0-		-8619		-0-	10136	3	144	4	Y	301	302	0			10
									331	9									
10	19871	X	8843	-0-		-11028		-0-	8590	3	57	4	Y	178	184	0			4
									196	9									
11	14520	X	7529	-0-		-6991		-0-	7212	3	8	4	Y	281	276	0			9
									309	9									
12	10974	X	9275	-0-		-1699		-0-	8858	3	61	4	Y	324	321	0			12
									356	9									
01	10974	X	6823	-0-		-4151		-0-	6469	3	47	4	Y	279	279	0			12
									307	9									
02	8205	X	8205	-0-		-0-		-0-	7826	3	57	4	Y	293	283	0			22
									322	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14880	X	11281	-0-		-3599		-0-	9497	3	1	4	Y	1621	1623	0			84
									1783	9									
10	15376	X	12795	-0-		-2581		-0-	10825	3	2	4	Y	1789	1789	0			84
									1968	9									
11	14880	X	11371	-0-		-3509		-0-	9608	3	41	4	Y	1565	1559	0			90
									1722	9									
12	15376	X	12577	-0-		-2799		-0-	10710	3	51	4	Y	1651	1620	0			121
									1816	9									
01	27083	X	27083	-0-		-0-		-0-	22956	3	73	4	Y	3685	3488	0			318
									4054	9									
02	22238	X	22238	-0-		-0-		-0-	18967	3	58	4	Y	2921	3041	0			198
									3213	9									

KATE 33-40 WELL #: 2H RRCID -> 291191 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20970	X	15705	-0-		-5265		-0-	13947	3	1	4	Y	1597	1608	0			82
									1757	9									
10	21111	X	15117	-0-		-5994		-0-	13288	3	2	4	Y	1661	1665	0			78
									1827	9									
11	20040	X	14023	-0-		-6017		-0-	12407	3	37	4	Y	1435	1430	0			83
									1579	9									
12	19716	X	14883	-0-		-4833		-0-	13321	3	43	4	Y	1381	1363	0			101
									1519	9									
01	17670	X	11433	-0-		-6237		-0-	10213	3	22	4	Y	1089	1096	0			94
									1198	9									
02	10928	X	10928	-0-		-0-		-0-	9861	3	19	4	Y	953	982	0			65
									1048	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 21H RRCID -> 291192 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10946 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44356	X	44356	-0-		-0-		-0-	41688	3	2	4	Y	2424	2424	0			125
									2666	9									
10	45300	X	45300	-0-		-0-		-0-	42580	3	2	4	Y	2471	2480	0			116
									2718	9									
11	43110	X	41340	-0-		-1770		-0-	38786	3	59	4	Y	2268	2254	0			130
									2495	9									
12	44547	X	43761	-0-		-786		-0-	41179	3	71	4	Y	2283	2246	0			167
									2511	9									
01	44547	X	38269	-0-		-6278		-0-	36032	3	40	4	Y	1997	1992	0			172
									2197	9									
02	2607	X	2607	-0-		-0-		-0-	2454	3	3	4	Y	136	299	0			9
									150	9									

KATE 33-40 WELL #: 22H RRCID -> 291193 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11795 - 22475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34470	X	28327	-0-		-6143		-0-	26815	3	1	4	Y	1374	1375	0			71
									1511	9									
10	38409	X	29231	-0-		-9178		-0-	27679	3	1	4	Y	1410	1415	0			66
									1551	9									
11	37170	X	24294	-0-		-12876		-0-	23158	3	26	4	Y	1009	1017	0			58
									1110	9									
12	38409	X	28620	-0-		-9789		-0-	27323	3	36	4	Y	1146	1120	0			84
									1261	9									
01	29264	X	26691	-0-		-2573		-0-	25543	3	20	4	Y	1025	1021	0			88
									1128	9									
02	23793	X	23793	-0-		-0-		-0-	22757	3	18	4	Y	925	950	0			63
									1018	9									

KATE 33-40 WELL #: 23H RRCID -> 291194 COMPL. DATE 07/11/2020 TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41400	X	14350	-0-		-27050		-0-	12168	3	2	4	Y	1982	1996	0			102
									2180	9									
10	42780	X	13733	-0-		-29047		-0-	11388	3	2	4	Y	2130	2132	0			100
									2343	9									
11	38940	X	13244	-0-		-25696		-0-	11052	3	51	4	Y	1946	1934	0			112
									2141	9									
12	33945	X	15206	-0-		-18739		-0-	13257	3	54	4	Y	1723	1709	0			126
									1895	9									
01	25885	X	12703	-0-		-13182		-0-	11069	3	29	4	Y	1459	1459	0			126
									1605	9									
02	13546	X	13546	-0-		-0-		-0-	12064	3	26	4	Y	1324	1360	0			90
									1456	9									

KATE 33-40 WELL #: 31H RRCID -> 291220 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	2809	-0-		-911		-0-	1985	3	1	4	Y	748	748	0			39
									823	9									
10	3813	X	3176	-0-		-637		-0-	2299	3	1	4	Y	796	798	0			37
									876	9									
11	3390	X	2409	-0-		-981		-0-	1664	3	17	4	Y	662	661	0			38
									728	9									
12	3503	X	3490	-0-		-13		-0-	2763	3	20	4	Y	643	634	0			47
									707	9									
01	3348	X	2869	-0-		-479		-0-	2047	3	15	4	Y	734	718	0			63
									807	9									
02	3642	X	3642	-0-		-0-		-0-	2677	3	17	4	Y	862	867	0			58
									948	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

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
09	14179	X	14179	-0-		-0-		-0-	12776	3	182	4	Y	1110	1123	0			38
									1221	9									
10	13816	X	13816	-0-		-0-		-0-	12359	3	83	4	Y	1249	1258	0			29
									1374	9									
11	13326	X	13326	-0-		-0-		-0-	12161	3	14	4	Y	1046	1043	0			32
									1151	9									
12	13733	X	12816	-0-		-917		-0-	11481	3	79	4	Y	1142	1131	0			43
									1256	9									
01	13733	X	11427	-0-		-2306		-0-	10141	3	74	4	Y	1102	1099	0			46
									1212	9									
02	12473	X	12473	-0-		-0-		-0-	11011	3	81	4	Y	1255	1206	0			95
									1381	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 54H RRCID -> 291959 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653

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
09	12030	X	6924	-0-		-5106		-0-	5985	3	85	4	Y	776	787	0			27
									854	9									
10	9424	X	7931	-0-		-1493		-0-	6971	3	47	4	Y	830	838	0			19
									913	9									
11	12870	X	7942	-0-		-4928		-0-	6954	3	8	4	Y	891	882	0			28
									980	9									
12	13299	X	7675	-0-		-5624		-0-	6729	3	46	4	Y	818	815	0			31
									900	9									
01	13299	X	6909	-0-		-6390		-0-	5990	3	43	4	Y	796	794	0			33
									876	9									
02	7923	X	7923	-0-		-0-		-0-	7158	3	52	4	Y	648	632	0			49
									713	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180

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
09	10350	X	9772	-0-		-578		-0-	8506	3	121	4	Y	1041	1039	0			36
									1145	9									
10	10695	X	10336	-0-		-359		-0-	8849	3	59	4	Y	1298	1304	0			30
									1428	9									
11	9990	X	8548	-0-		-1442		-0-	7323	3	8	4	Y	1106	1102	0			34
									1217	9									
12	10106	X	8744	-0-		-1362		-0-	7661	3	53	4	Y	936	935	0			35
									1030	9									
01	10323	X	7297	-0-		-3026		-0-	6271	3	46	4	Y	891	889	0			37
									980	9									
02	8075	X	8075	-0-		-0-		-0-	6936	3	51	4	Y	989	951	0			75
									1088	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547

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
09	14130	X	13466	-0-		-664		-0-	12250	3	174	4	Y	947	953	0			33
									1042	9									
10	14407	X	14407	-0-		-0-		-0-	13025	3	87	4	Y	1177	1182	0			28
									1295	9									
11	11550	X	6453	-0-		-5097		-0-	5821	3	7	4	Y	568	578	0			18
									625	9									
12	13919	X	11962	-0-		-1957		-0-	11097	3	77	4	Y	716	707	0			27
									788	9									
01	14415	X	10009	-0-		-4406		-0-	9143	3	66	4	Y	727	724	0			30
									800	9									
02	10328	X	10328	-0-		-0-		-0-	9393	3	69	4	Y	787	757	0			60
									866	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
09	390	N	11	-0-	-379 B	-0-	1	2	10	9	N	9					157
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	118					275
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	119	159	1			235
12	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	63					298
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	47	160	1			185
02	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	886	2	173	9	N	157	184	1			158

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
11	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
12	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
01	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
10	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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

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	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
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	146	1	10	2	N	-0-					7
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	333	1	24	2	N	-0-					7
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	121	1	7	2	N	-0-					7
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	57	1	3	2	N	-0-					7
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	97	1	12	2	N	-0-					7
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3	-0-	3	10	3	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3	-0-	3	13	3	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	121	1	9	2	N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	172	1	12	2	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	93	1	6	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	221	1	26	2	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	158	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	152	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	291	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	114	-0-	114	114	106	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	22	-0-	22	136	21	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	136					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	109	1	8	2	N	-0-					-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	124	1	9	2	N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	64	1	4	2	N	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	94	1	11	2	N	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	124	1	9	2	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	207	1	15	2	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	258	1	31	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
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	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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	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
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					3
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	1	4	2	N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	N	-0-					-0-
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	225	1	16	2	N	-0-					20
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	651	1	47	2	N	-0-					20
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	183	1	11	2	N	-0-					20
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	1	6	2	N	-0-					20
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	925	1	110	2	N	-0-					20
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	152	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

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		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

09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	1	7	2	N	-0-					5
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	225	1	16	2	N	-0-					5
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	N	-0-					5
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	1	2	2	N	-0-					5
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	294	1	35	2	N	-0-					5
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	168	1	12	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	198	1	14	2	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	135	1	10	2	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	331	1	39	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					-0-
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	317	1	22	2	N	-0-					8
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	266	1	19	2	N	-0-					8
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	85	1	5	2	N	-0-					8
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	1	3	2	N	-0-					8
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	228	1	27	2	N	-0-					8
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	94	1	7	2	N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
02	12	N	NO RPT	-0-	-12	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	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
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	45	1	3	2	N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	143	1	10	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	67	1	4	2	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-					-0-
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	110	1	13	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					58
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					58
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	1			N	-0-					20
01	14B2 EXT	97	-0-	97	101	87	1	10	2	N	-0-					20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					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
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	139	1	10	2	N	-0-					-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	112	1	8	2	N	-0-					-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	35	1	4	2	N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	1	4	2	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	115	1	8	2	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	1	4	2	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	1	2	2	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	143	1	17	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	265	1	31	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	285	1	20	2	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	377	1	27	2	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	175	1	11	2	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	421	1	50	2	N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	67	1	5	2	N	-0-					2
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	167	1	12	2	N	-0-					2
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	1	4	2	N	-0-					2
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					2
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	143	1	17	2	N	-0-					2
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	DLQ G-10		2	-0-	2	40	2	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40					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
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	73	1	5	2	N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	188	1	13	2	N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	299	1	22	2	N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	385	1	24	2	N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	299	1	14	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-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
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	94	1	7	2	N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	140	1	10	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	67	1	4	2	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	1	2	2	N	-0-					-0-
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	197	1	23	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
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	DLQ G-10		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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	114	1	8	2	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	156	1	11	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	282	1	20	2	N	-0-			-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	590	1	43	2	N	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	226	1	14	2	N	-0-			-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	147	1	7	2	N	-0-			-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	723	1	86	2	N	-0-			-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

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	DLQ G-10		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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	868	1	103	2	N	-0-			-0-
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		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

09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	1	7	2	N	-0-			-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-			-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-			-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	111	1	13	2	N	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	98	1	7	2	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	1	7	2	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	1	4	2	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	-0-					-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	153	1	18	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	1	6	2	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	75	1	5	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	-0-					-0-
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	126	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	1	4	2	N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	143	1	10	2	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	60	1	7	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1003	1	71	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1764	1	127	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	899	-0-	-2761	-0-	847	1	52	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	629	-0-	-3153	-0-	600	1	29	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	2356	-0-	-1426	-0-	2106	1	250	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-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
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	1	11	2	N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	1	12	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	228	1	27	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	129	1	9	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	1	2	2	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	171	1	20	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
02	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
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	148	1	10	2	N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	71	1	5	2	N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	161	1	19	2	N	-0-			-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	97	1	7	2	N	-0-			-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	52	1	4	2	N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	195	1	23	2	N	-0-			-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-			-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	N	-0-			-0-
02	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
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	164	1	12	2	N	-0-			-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	341	1	25	2	N	-0-			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	145	1	9	2	N	-0-			-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	101	1	5	2	N	-0-			-0-
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	389	1	46	2	N	-0-			-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-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
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	115	1	8	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3535	-0-	435	435	3297	1	238	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	2947	-0-	-53	382	2775	1	172	2	N	-0-			-0-
12	2624	N	2242	-0-	-382	-0-	2138	1	104	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	5710	-0-	2610	2610	5103	1	607	2	N	-0-			-0-
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	1994					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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	387	1	27	2	N	-0-			-0-
10	1147	X	446	-0-	-701	-0-	416	1	30	2	N	-0-			-0-
11	1110	X	82	-0-	-1028	-0-	77	1	5	2	N	-0-			-0-
12	1147	X	65	-0-	-1082	-0-	62	1	3	2	N	-0-			-0-
01	1147	X	697	-0-	-450	-0-	623	1	74	2	N	-0-			-0-
02	392	X	NO RPT	-0-	-392	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	112	1	13	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2 EXT		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
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	159	1	11	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	75	1	9	2	N	-0-					-0-
02	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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

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		1	-0-	1	1		1	1		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2	EXT	160	-0-	160	160	149	1	11	2	N	-0-					122
11	14B2	EXT	147	-0-	147	307	138	1	9	2	N	-0-					122
12	14B2	EXT	109	-0-	109	416	104	1	5	2	N	-0-					122
01	14B2	EXT	403	-0-	403	819	360	1	43	2	N	-0-					122
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	819					N	NO RPT					122

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	70	1	5	2	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	121	1	9	2	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	2	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	188	1	22	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 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
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	239	1	17	2	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	109	1	8	2	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	264	1	31	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	1	4	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	282	1	20	2	N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	N	-0-					-0-
02	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		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

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	95	1	7	2	N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	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

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					30
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					30
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					30
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					30
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	33	1	4	2	N	-0-					30
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	1	7	2	N	-0-					27
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	277	1	20	2	N	-0-					27
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	107	1	7	2	N	-0-					27
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	81	1	4	2	N	-0-					27
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	297	1	35	2	N	-0-					27
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	80	1	10	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	1	4	2	N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	113	1	8	2	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	142	1	17	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	316	1	22	2	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	274	1	20	2	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	2	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	574	1	68	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	1	8	2	N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	278	1	20	2	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	120	1	7	2	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	74	1	4	2	N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	349	1	41	2	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	DLQ G-10		195	-0-	195	912	182	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		422	-0-	422	1334	394	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	1533	N	199	-0-	-1334	-0-	187	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	114	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	440	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-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
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					115
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	-0-					115
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	95	1	7	2	N	-0-			2
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	1	7	2	N	-0-			2
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-			2
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			2
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	132	1	16	2	N	-0-			2
02	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			2

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	199	1	14	2	N	-0-			-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	1	6	2	N	-0-			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	339	1	24	2	N	-0-			25
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	318	1	23	2	N	-0-			25
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	-0-			25
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-			25
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	715	1	85	2	N	-0-			25
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			25

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	278	1	20	2	N	-0-			-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	439	1	32	2	N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	1	6	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	697	1	83	2	N	-0-			-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	182	1	13	2	N	-0-			-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	309	1	22	2	N	-0-			-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	117	1	7	2	N	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	1	3	2	N	-0-			-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	621	1	74	2	N	-0-			-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-			-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	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
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		25	-0-	25	25	22	1	3	2	N	-0-					62
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	322	1	23	2	N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	328	1	24	2	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	85	1	5	2	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	1	2	2	N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	566	1	67	2	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					28
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-					28
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	-0-					28
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	-0-					28
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	33	1	4	2	N	-0-					28
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	243	1	17	2	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	233	1	17	2	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	738	1	88	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
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		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
09	14B2 EXT		56	-0-	56	729	52	1	4	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		14	-0-	14	743	13	1	1	2	N	-0-					-0-
11	747	X	4	-0-	-743	-0-	4	1			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	235	1	28	2	N	-0-					-0-
02	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	64	1	8	2	N	-0-					-0-
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	105	1	7	2	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	168	1	20	2	N	-0-					-0-
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	18	-0-	18	18	17	1	1	2	Y	-0-					17
11	14B2	EXT	22	-0-	22	40	21	1	1	2	Y	-0-					17
12	14B2	EXT	24	-0-	24	64	23	1	1	2	Y	-0-					17
01	14B2	EXT	170	-0-	170	234	152	1	18	2	Y	-0-					17
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	234					Y	NO RPT					17

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

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	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

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	DLQ	G-10	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	46	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	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

09	14B2	EXT	44	-0-	44	363	41	1	3	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	21	-0-	21	384	20	1	1	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	385	1	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	51	-0-	51	436	46	1	5	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	14B2	EXT	18	-0-	18	230	17	1	1	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	28	-0-	28	258	26	1	2	2	N	-0-					-0-
11	270	X	12	-0-	-258	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	38	1	5	2	N	-0-					-0-
02	12	N	NO RPT	-0-	-12	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	268	1	32	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	1	4	2	N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	108	1	8	2	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	1	3	2	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	43	1	2	2	N	-0-					-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	138	1	16	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
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	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

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

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	1	8	2	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	204	1	15	2	N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	74	1	5	2	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	1	2	2	N	-0-					-0-
*01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	328	1	39	2	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	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
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		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
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	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
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	79	1	6	2	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	109	1	8	2	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4	2	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	1	2	2	N	-0-					-0-
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	277	1	33	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
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		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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
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	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
09	802	X	802	-0-		-0-	-0-	749	1	53	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	1927	-0-		-1514	-0-	1797	1	130	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	920	-0-		-2410	-0-	866	1	54	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	675	-0-		-2270	-0-	644	1	31	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2312	-0-		-633	-0-	2066	1	246	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	NO RPT	-0-		-1736	-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
09	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
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	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
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	6					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	6					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	6					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	158	-0-		158	164	141	1	17	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	164					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	134	1	10	2	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	41	1	5	2	N	-0-					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3	2	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	N	-0-					-0-
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	92	1	7	2	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	105	1	12	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	NO RPT	-0-	-12	-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
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	393	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	435	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	279	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	884	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	39	1	5	2	N	-0-					-0-
02	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
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		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	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
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	431	1	30	2	N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	374	1	23	2	N	-0-					92
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	271	1	13	2	N	-0-					92
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	850	1	101	2	N	-0-					92
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-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
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	84	1	6	2	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	163	1	19	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	122	1	9	2	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	292	1	21	2	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	1	6	2	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	N	-0-					-0-
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	331	1	39	2	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	7	1	1			N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					23
02	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
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	336	1	24	2	N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	780	1	56	2	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	355	1	22	2	N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	265	1	13	2	N	-0-					-0-
*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	782	1	93	2	N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	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

09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	157	1	11	2	N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	309	1	22	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	324	1	38	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

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		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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	1	3	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	102	1	7	2	N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	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
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	287	1	20	2	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	553	1	40	2	N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	318	1	20	2	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	1	9	2	N	-0-					-0-
*01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	761	1	90	2	N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-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
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		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
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	126	1	9	2	N	-0-					3
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	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
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		679	-0-	679	679	607	1	72	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	679					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
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	284	1	20	2	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	186	1	13	2	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	N	-0-					-0-
02	8	N	NO RPT	-0-	-8	-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
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	N	-0-					3
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	1	6	2	N	-0-					3
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	-0-					3
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					3
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	63	1	7	2	N	-0-					3
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	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
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	39	1	5	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	530	1	37	2	N	-0-					45
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1273	1	92	2	N	-0-					45
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	366	1	23	2	N	-0-					45
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	113	1	5	2	N	-0-					45
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	43	1	5	2	N	-0-					45
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-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
09	DLQ G-10		10	-0-	10	46	9	1	1	2	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		13	-0-	13	59	12	1	1	2	Y	-0-					20
11	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	1			Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	Y	-0-					20
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	136	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	131	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	362	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	106	1	8	2	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	116	1	14	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	124	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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
09	DLQ G-10		168	-0-	168	789	157	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		402	-0-	402	1191	375	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	1100	N	105	-0-	-995	196	99	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	268	N	72	-0-	-196	-0-	69	1	3	2	Y	-0-					-0-
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	822	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-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
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	137	1	10	2	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	1	4	2	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	423	1	50	2	N	-0-					-0-
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

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		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	183	1	13	2	N	-0-					50
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	252	1	18	2	N	-0-					50
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	1	6	2	N	-0-					50
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-					50
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	129	1	15	2	N	-0-					50
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					50

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	Y	-0-					18
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	170	1	11	2	Y	-0-					18
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	1	6	2	Y	-0-					18
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	440	1	52	2	Y	-0-					18
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	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

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	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

09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	185	1	13	2	N	-0-			48
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	947	1	68	2	N	-0-			48
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	373	1	23	2	N	-0-			48
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	206	1	10	2	N	-0-			48
*01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1338	1	159	2	N	-0-			48
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT			48

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	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

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					162
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	DLQ G-10		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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	269	1	19	2	N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	558	1	40	2	N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	269	1	17	2	N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	198	1	10	2	N	-0-					-0-
*01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	658	1	78	2	N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-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
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	694	1	49	2	N	-0-					90
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1043	1	75	2	N	-0-					90
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	482	1	30	2	N	-0-					90
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	338	1	16	2	N	-0-					90
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	959	1	114	2	N	-0-					90
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	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 #: 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
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	1	4	2	N	-0-					62
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	-0-					62
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	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
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	363	1	26	2	N	-0-					133
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	129	1	9	2	N	-0-					133
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	N	-0-					133
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	-0-					133
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	117	1	14	2	N	-0-					133
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	70	1	5	2	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	185	1	13	2	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	65	1	4	2	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	226	1	27	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	183	1	13	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	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 #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	108	1	8	2	N	-0-					52
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	295	1	21	2	N	-0-					52
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	102	1	6	2	N	-0-					52
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	1	3	2	N	-0-					52
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	426	1	51	2	N	-0-					52
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					52

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	269	1	19	2	N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	749	1	54	2	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	335	1	21	2	N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	253	1	12	2	N	-0-					-0-
*01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	836	1	99	2	N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	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	DLQ	G-10	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

09	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1402	1	99	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	2290	-0-	-1740	-0-	2136	1	154	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	402	-0-	-3498	-0-	379	1	23	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	276	-0-	-3754	-0-	263	1	13	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	2454	-0-	-1576	-0-	2193	1	261	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	217	1	13	2	N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	230	1	11	2	N	-0-					-0-
*01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	800	1	95	2	N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	375	1	26	2	N	-0-			-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	405	1	29	2	N	-0-			-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	168	1	10	2	N	-0-			-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	106	1	5	2	N	-0-			-0-
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	764	1	91	2	N	-0-			-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	204	1	14	2	N	-0-			-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	315	1	23	2	N	-0-			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	206	1	13	2	N	-0-			-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	230	1	11	2	N	-0-			-0-
*01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	736	1	87	2	N	-0-			-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-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	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
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-			-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	134	1	10	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	223	1	16	2	N	-0-			10
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	71	1	5	2	N	-0-			10
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	337	1	40	2	N	-0-			10
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	145	1	10	2	N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	313	1	23	2	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	155	1	10	2	N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	115	1	6	2	N	-0-					-0-
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	341	1	41	2	N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	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
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	413	1	30	2	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	185	1	11	2	N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	1	6	2	N	-0-					-0-
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	361	1	43	2	N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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 #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	532	1	37	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-			3
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-			3
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-			3
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			3
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	33	1	4	2	N	-0-			3
02	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			3

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		84	-0-	84	84	75	1	9	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	145	1	10	2	N	-0-			117
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	495	1	36	2	N	-0-			117
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	210	1	13	2	N	-0-			117
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	127	1	6	2	N	-0-			117
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	443	1	53	2	N	-0-			117
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			117

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 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
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	116	1	8	2	N	-0-			-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	298	1	21	2	N	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	143	1	9	2	N	-0-			-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	106	1	5	2	N	-0-			-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	336	1	40	2	N	-0-			-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	171	1	8	2	N	-0-					-0-
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	509	1	61	2	N	-0-					-0-
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		195	-0-	195	195	184	1	11	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6	-0-	6	201	6	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		799	-0-	799	1000	714	1	85	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1000					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
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	352	1	25	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	49	1	6	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	361	1	25	2	N	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	865	1	62	2	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	429	1	27	2	N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	303	1	15	2	N	-0-					-0-
*01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	930	1	110	2	N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	120	1	8	2	N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	316	1	23	2	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	205	1	13	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	225	1	16	2	N	-0-					43
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	98	1	7	2	N	-0-					43
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					43
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					43
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	329	1	39	2	N	-0-					43
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					43

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

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	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

09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	46	1	3	2	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	N	-0-					-0-
02	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					8
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	53	-0-	53	53	49	1	4	2	N	-0-					7
11	14B2	EXT	101	-0-	101	154	95	1	6	2	N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					7
01	14B2	EXT	308	-0-	308	462	275	1	33	2	N	-0-					7
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	1	7	2	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	247	1	18	2	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	102	1	6	2	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	1	3	2	N	-0-					-0-
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	355	1	42	2	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					67
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					67
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					67
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					67
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					67

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

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		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	370	1	26	2	N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	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

09	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1009	1	71	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	2617	-0-	-2157	-0-	2441	1	176	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	1112	-0-	-3508	-0-	1047	1	65	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
01	3968	X	135	-0-	-3833	-0-	121	1	14	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	181	1	13	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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 #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	1	6	2	N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	299	1	36	2	N	-0-					50
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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 #: 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
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	114	1	8	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	204	1	15	2	N	-0-					15
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	1	4	2	N	-0-					15
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	1	3	2	N	-0-					15
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	449	1	53	2	N	-0-					15
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	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

09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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

09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	156	1	11	2	N	-0-			-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	126	1	9	2	N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	381	1	45	2	N	-0-			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
11	DLQ	G-10	154	-0-	154	154	145	1	9	2	Y	-0-			49
12	DLQ	G-10	112	-0-	112	266	107	1	5	2	Y	-0-			49
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	266					Y	-0-			49
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	266					Y	NO RPT			49

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	N	-0-			99
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	79	1	6	2	N	-0-			99
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	-0-			99
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			99

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
02	DLQ G-10	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

09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	151	1	11	2	N	-0-				80
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-				80
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-				80
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				80

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

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		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

09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	214	1	15	2	Y	-0-				40
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	383	1	28	2	Y	-0-				40
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	163	1	10	2	Y	-0-				40
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	82	1	4	2	Y	-0-				40
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	525	1	62	2	Y	-0-				40
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

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

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-				-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-				-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-				-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-				-0-
02	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 #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	169	-0-	169	169	151	1	18	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	154	1	11	2	N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	470	1	34	2	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	105	1	6	2	N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	145	1	7	2	N	-0-					-0-
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	565	1	67	2	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	387	1	27	2	N	-0-			22
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	455	1	33	2	N	-0-			22
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	158	1	10	2	N	-0-			22
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	106	1	5	2	N	-0-			22
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	320	1	38	2	N	-0-			22
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT			22

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	86	1	6	2	N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	122	1	9	2	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-			-0-
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	136	1	16	2	N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

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

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	200	1	14	2	N	-0-			158
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	-0-			158
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			158
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	57	1	7	2	N	-0-			158
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			158

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	141	1	10	2	N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	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 #: 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
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	196	1	14	2	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	477	1	34	2	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	228	1	14	2	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	166	1	8	2	N	-0-					-0-
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	456	1	54	2	N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1	-0-	1	4	1	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1	-0-	1	5	1	1			Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	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 #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	551	X	551	-0-	-0-	-0-	515	1	36	2	N	-0-					13
10	2387	X	1165	-0-	-1222	-0-	1087	1	78	2	N	-0-					13
11	2310	X	544	-0-	-1766	-0-	512	1	32	2	N	-0-					13
12	2015	X	390	-0-	-1625	-0-	372	1	18	2	N	-0-					13
01	2015	X	1224	-0-	-791	-0-	1094	1	130	2	N	-0-					13
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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

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

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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 #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	21	1	3	2	N	-0-					-0-
02	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	224	1	16	2	N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	588	1	42	2	N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	247	1	15	2	N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	134	1	7	2	N	-0-					-0-
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	681	1	81	2	N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	1	7	2	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	120	1	9	2	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	244	1	29	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	1	4	2	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	88	1	6	2	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3	2	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	-0-					-0-
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	101	1	12	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-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		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 #: 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
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	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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	101 40	1 9	7	2	N	36					158
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	209	1	15	2	N	-0-					158
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	1	4	2	N	-0-					158
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	N	-0-					158
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	232	1	28	2	N	-0-					158
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					158

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	111	1	8	2	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	234	1	17	2	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	113	1	7	2	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	85	1	4	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-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
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		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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	265	1	19	2	N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	560	1	40	2	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	280	1	17	2	N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	171	1	8	2	N	-0-					-0-
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	717	1	85	2	N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	87	1	5	2	N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	404	1	20	2	N	-0-					-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1608	1	191	2	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	651	1	46	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1151	-0-	-864	-0-	1074	1	77	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	652	-0-	-1298	-0-	614	1	38	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	428	-0-	-1587	-0-	408	1	20	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	1754	-0-	-261	-0-	1568	1	186	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	NO RPT	-0-	-1036	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	294	1	21	2	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	209	1	15	2	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	673	1	80	2	N	-0-					-0-
02	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	102	1	12	2	N	-0-					-0-
02	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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	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
09	14B2 EXT		1	-0-	1	7	1	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		396	-0-	396	3314	370	1	26	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3314					N	-0-					-0-
11	3314	X	-0-	-0-	-3314	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		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
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	316	1	22	2	N	-0-					12
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	347	1	25	2	N	-0-					12
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-					12
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					12
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	499	1	59	2	N	-0-					12
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	344	1	24	2	N	-0-					13
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	281	1	20	2	N	-0-					13
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					13
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					13
*01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	626	1	74	2	N	-0-					13
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	276	1	33	2	N	-0-					40
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	240	1	17	2	N	-0-					36
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	533	1	38	2	N	-0-					36
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	425	1	26	2	N	-0-					36
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	320	1	16	2	N	-0-					36
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	386	1	46	2	N	-0-					36
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	DLQ G-10		56	-0-	56	259	52	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		436	-0-	436	695	407	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	695	X	-0-	-0-	-695	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	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
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	124	1	9	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	15					213
							17	9									
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					213
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					213
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	-0-					213
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					213

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	1	6	2	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	75	1	5	2	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	200	1	24	2	N	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	T. A.		3	-0-	3	9	3	1			Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	341	1	24	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
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		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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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
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		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
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	270	1	19	2	N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	111	1	8	2	N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					5
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	47	1	6	2	N	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
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		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
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	139	1	10	2	N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	230	1	17	2	N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	84	1	5	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	331	1	39	2	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					12
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-					12
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					12
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					12
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	57	1	7	2	N	-0-					12
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	175	1	12	2	N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	375	1	27	2	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	154	1	10	2	N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	109	1	5	2	N	-0-					-0-
*01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	461	1	55	2	N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-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
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	80	1	6	2	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	107	1	8	2	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	1	2	2	N	-0-					-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	157	1	19	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	149	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	1	3	2	Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1874	1	132	2	N	-0-					-0-
10	59	X	59	-0-	-0-	-0-	55	1	4	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	19	-0-	-5531	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	371	-0-	-5364	-0-	354	1	17	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	41	-0-	-5694	-0-	37	1	4	2	N	-0-					-0-
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					35
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					35
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					10
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					10
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	163	1	12	2	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	70	1	4	2	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	1	2	2	N	-0-					-0-
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	177	1	21	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		25	-0-	25	25	23	1	2	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3	-0-	3	28	3	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6	-0-	6	34	6	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					213
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					213

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	440	1	31	2	Y	-0-					80
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	660	1	48	2	Y	-0-					80
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	341	1	21	2	Y	-0-					80
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	235	1	11	2	Y	-0-					80
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1037	1	123	2	Y	-0-					80
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
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	DLQ G-10		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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10		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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10		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

09	3000	N	892	-0-	-2108	568	833	1	59	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	935	-0-	-1886	-0-	872	1	63	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	204	-0-	-2526	-0-	192	1	12	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	56	-0-	-2765	-0-	53	1	3	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	18	-0-	-2803	-0-	16	1	2	2	N	-0-					-0-
02	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	1	2	2	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	378	1	45	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

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		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

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	98	1	7	2	N	-0-			72
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	399	1	29	2	N	-0-			72
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	173	1	11	2	N	-0-			72
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	95	1	5	2	N	-0-			72
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	487	1	58	2	N	-0-			72
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT			72

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		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

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	DLQ G-10		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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

09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	Y	-0-			-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	Y	-0-			-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	Y	-0-			-0-
02	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
LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					20
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	1	4	2	N	-0-					20
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	-0-					20
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	123	1	9	2	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	619	1	44	2	N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	989	1	71	2	N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	352	1	22	2	N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	306	1	15	2	N	-0-					-0-
*01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1233	1	147	2	N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	220	1	15	2	N	-0-					28
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	157	1	11	2	N	-0-					28
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-					28
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					28
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	426	1	51	2	N	-0-					28
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	37	-0-	37	37	33	1	4	2	N	-0-					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	171	1	12	2	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	1	6	2	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	1	3	2	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	206	1	24	2	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

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		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	74	1	5	2	N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	N	-0-					23
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					23
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	111	1	13	2	N	-0-					23
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					23

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
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	76	-0-	76	76	68	1	8	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	76					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
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	1	4	2	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	156	1	11	2	N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	381	1	27	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	198	1	12	2	N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	143	1	7	2	N	-0-					-0-
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	436	1	52	2	N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-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
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	74	1	5	2	N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	142	1	10	2	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	261	1	18	2	N	-0-					2
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	231	1	17	2	N	-0-					2
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	111	1	7	2	N	-0-					2
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	N	-0-					2
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	404	1	48	2	N	-0-					2
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	140	1	9	2	N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	139	1	7	2	N	-0-					-0-
*01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	439	1	52	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	202	1	24	2	N	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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
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	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
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	80	1	6	2	N	-0-			-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	113	1	8	2	N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-			-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-			-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	185	1	22	2	N	-0-			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	195	1	14	2	N	-0-			-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	570	1	41	2	N	-0-			-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	356	1	22	2	N	-0-			-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	241	1	12	2	N	-0-			-0-
*01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1292	1	154	2	N	-0-			-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			10
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			10
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-			10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		176	-0-	176	176	164	1	12	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		92	-0-	92	268	87	1	5	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		36	-0-	36	304	34	1	2	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	304					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	304					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	260	1	19	2	N	-0-			-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	89	1	5	2	N	-0-			-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-			-0-
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	348	1	41	2	N	-0-			-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	102	1	7	2	N	-0-			115
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	-0-			115
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-			115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	1	11	2	N	-0-			115
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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
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	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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	40	1	5	2	N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	482	1	34	2	N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	432	1	31	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	842	1	100	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	332	1	23	2	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	88	1	5	2	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	1	2	2	N	-0-					-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	155	1	18	2	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	78	1	6	2	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	N	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	139	1	17	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	178	1	13	2	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	209	1	15	2	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	83	1	5	2	N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	1	3	2	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	78	1	9	2	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	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
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	1	6	2	N	-0-					25
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-					25
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					25
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					25
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	57	1	7	2	N	-0-					25
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	0	N	-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	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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	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
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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					42
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					42
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
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	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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	76	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	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
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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	84	1	10	2	N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	675	1	49	2	N	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	228	1	14	2	N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	125	1	6	2	N	-0-					-0-
*01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1074	1	128	2	N	-0-					-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	-0-					52
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	137	1	10	2	N	-0-					52
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	-0-					52
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					52
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	99	1	12	2	N	-0-					52
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	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
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	44	1	5	2	N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	366	1	26	2	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	2	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	1	2	2	N	-0-					-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	200	1	24	2	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	1	3	2	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	96	1	7	2	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	2	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	1	2	2	N	-0-					-0-
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	115	1	14	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT	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
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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					75
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					75
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					75
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	N	-0-					75
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	32	1	4	2	N	-0-					75
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-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
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	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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	10	-0-	10	10	9	1	1	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	11	1	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	333	1	23	2	N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	230	1	27	2	N	-0-					47
02	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
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	231	1	16	2	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	154	1	11	2	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	426	1	51	2	N	-0-					-0-
02	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

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	221	-0-	221	221	198	1	23	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

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	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

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	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

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	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	73	1	9	2	N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	182	-0-	182	182	163	1	19	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	182					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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
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	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
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	193	1	14	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
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		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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	334	1	24	2	N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	671	1	48	2	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	207	1	13	2	N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	1	6	2	N	-0-					-0-
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	719	1	86	2	N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

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	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	161	1	12	2	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	57	1	4	2	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	1	2	2	N	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	1	6	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

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	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	14B2 EXT	336	-0-	336	336	314	1	22	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	339	3	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11	350	10	1	1	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	6	-0-	6	356	6	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	24	-0-	24	380	21	1	3	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380					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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	141	1	10	2	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	179	1	13	2	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

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	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

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	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

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	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

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	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

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	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

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	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
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	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
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	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
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	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
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	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
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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	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
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	399	1	28	2	N	-0-					18
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	744	1	54	2	N	-0-					18
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	293	1	18	2	N	-0-					18
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	1	6	2	N	-0-					18
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	755	1	90	2	N	-0-					18
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-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
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	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
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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
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	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	N	-0-					10
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	77	1	6	2	N	-0-					10
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					10
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					10
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	108	1	13	2	N	-0-					10
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	574	1	40	2	N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	333	1	16	2	N	-0-					93
*01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1294	1	154	2	N	-0-					93
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3	2	N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	85	1	6	2	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	-0-					-0-
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	345	1	41	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	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
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		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
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		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
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	261	1	18	2	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	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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		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
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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	159	1	11	2	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	1	3	2	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	110	1	13	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
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	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
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	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
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	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
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	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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	N	-0-					-0-
02	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	56	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
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	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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					37
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					37
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					37
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					37
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	86	1	10	2	N	-0-					37
02	12	N	NO RPT	-0-	-12	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
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	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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	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
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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	11	-0-	11	11	10	1	1	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	12	-0-	12	23	11	1	1	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	12	-0-	12	35	11	1	1	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	30	-0-	30	65	27	1	3	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	119	1	8	2	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	201	1	15	2	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	72	1	4	2	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	1	2	2	N	-0-					-0-
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	294	1	35	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	1	4	2	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	N	-0-					-0-
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	190	1	23	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
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	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
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4	2	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	75	1	5	2	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	101	1	12	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	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
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	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
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	98	1	7	2	N	-0-					5
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	84	1	6	2	N	-0-					5
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	444	1	53	2	N	-0-					2
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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		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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 1	1 2	N	-0-			-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

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	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					169
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					171
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					172
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CB ENERGY PARTNERS, LLC 101460
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

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

PORTER RANCH (STRAWN) 72479 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CB ENERGY PARTNERS, LLC 101460
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
10	3038 X	149	-0-	-2889	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
01	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
02	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	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
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	1333 N	105	-0-	-1228	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	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
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	5270	X	237	-0-	-5033	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	X	1585	-0-	-1019	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
02	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	P&A COND		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

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-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	N	32	-0-	-1115	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	117	-0-	-2952	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	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
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	N	51	-0-	-1096	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
10	5983	X	466	-0-	-5517	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	661	-0-	-5129	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	46	-0-	-326	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
10	6324	X	97	-0-	-6227	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	N	65	-0-	-1361	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	62	-0-	-341	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	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
09	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
10	8618	X	108	-0-	-8510	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	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
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	174	-0-	-3112	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	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
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	355	-0-	-3892	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	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
09	17940	X	-0-	-0-	-17940	-0-					N	-0-					-0-
10	18538	X	420	-0-	-18118	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	-0-	-0-	-17940	-0-					N	-0-					-0-
12	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	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
09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
11	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					217
10	2976	X	304	-0-	-2672	-0-	304	2			N	-0-					217
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					217
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					217
01	2356	X	592	-0-	-1764	-0-	592	2			N	-0-					217
02	593	X	593	-0-	-0-	-0-	562	2	31	9	N	28					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
02	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
09	750	N	314	-0-	-436	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	104	-0-	-646	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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
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-

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
09	14B	DENY	53	-0-	53	300	53	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

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

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
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-

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
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-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

09	6030	X	2695	-0-	-3335	-0-	2692	2	3	9	Y	3					33
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	3					36
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					36
12	5735	X	2673	-0-	-3062	-0-	2673	2			Y	-0-					36
01	5735	X	199	-0-	-5536	-0-	199	2			Y	-0-					36
02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					36

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792

09	3480	X	269	-0-	-3211	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	116	-0-	-1496	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	1359	-0-	-201	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	2	-0-	-277	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD '56' WELL #: 1 RRCID -> 291224 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661

09	5250	X	404	-0-	-4846	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	174	-0-	-2244	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2038	-0-	-302	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	4	-0-	-399	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					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
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					33
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					33
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					33
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					33
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					33
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					27
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					27
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					27
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					27
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					27
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					51
10	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	3			Y	-0-					51
11	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	3			Y	-0-					51
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					51
01	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	3			Y	-0-					51
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

09	2010	N	935	-0-	-1075	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	N	98	-0-	-1882	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					29
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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
09	360	N	123	-0-	-237	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	93	-0-	-237	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	20	2			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
09	1950	X	1573	-0-	-377	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	1950	X	118	-0-	-1832	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1382	-0-	-633	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1	-0-	-2014	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	139	-0-	-251	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			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
09	5880	X	3091	-0-	-2789	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
11	5880	X	116	-0-	-5764	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	1346	-0-	-3955	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
01	5301	X	156	-0-	-5145	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	1176	-0-	-1708	-0-	1176	2			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
09	1860	N	783	-0-	-1077	-0-	783	2			N	-0-					57
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					57
11	1560	N	112	-0-	-1448	-0-	112	2			N	-0-					57
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					57
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					57
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
09	4500	X	3877	-0-	-623	-0-	3877	3			Y	-0-					128
10	4805	X	3462	-0-	-1343	-0-	3462	3			Y	-0-					128
11	DLQ G-10		3209	-0-	3209	3209	3209	3			Y	-0-					128
12	DLQ G-10		2621	-0-	2621	5830	2621	3			Y	-0-					128
01	DLQ G-10		2157	-0-	2157	7987	2157	3			Y	-0-					128
02	DLQ G-10		2188	-0-	2188	10175	2188	3			Y	-0-					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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1927	-0-	-181	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1733	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	13	2	3	9	Y	3					7
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25	2	13	9	Y	12	11	1			8
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	Y	1					9
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	25	2	2	9	Y	2					11
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	39	2	9	9	Y	8					19
02	DLQ	G-10	55	-0-	55	55	47	2	8	9	Y	7	13	1			13

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
09	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	1095	2			Y	-0-					270
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					270
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					270
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					270
01	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	2			Y	-0-					270
02	DLQ	G-10	1325	-0-	1325	1325	1325	2			Y	-0-					270

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					112
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					112
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					112
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					112
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					112
02	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					112

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	411	-0-	-219	-0-	355	2	56	9	Y	51					95
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	581	2	153	9	Y	139	151	1			83
11	630	N	303	-0-	-327	-0-	259	2	44	9	Y	40					123
12	434	N	223	-0-	-211	-0-	195	2	28	9	Y	25					148
01	744	N	619	-0-	-125	-0-	501	2	118	9	Y	107					255
02	DLQ G-10		535	-0-	535	535	441	2	94	9	Y	85	168	1			172

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1128	3	140	9	Y	127	186	1			112
10	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1678	3	153	9	Y	139					251
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1729	3	153	9	Y	139	180	1			210
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1742	3	112	9	Y	102	186	1			126
01	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1728	3	100	9	Y	91					217
02	DLQ G-10		1709	-0-	1709	1709	1645	3	64	9	Y	58	183	1			92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
01	T. A.		147	-0-	147	147	147	3			Y	-0-					194
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	147					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
09	2690	S	2690	-0-	-0-	-0-	30	1	2660	2	N	-0-					-0-
10	4031	S	4031	-0-	-0-	-0-	31	1	4000	2	N	-0-					-0-
11	3862	S	3862	-0-	-0-	-0-	30	1	3832	2	N	-0-					-0-
12	3770	S	3770	-0-	-0-	-0-	31	1	3739	2	N	-0-					-0-
01	3518	S	3518	-0-	-0-	-0-	31	1	3487	2	N	-0-					-0-
02	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3186	-0-	-354	-0-	30	1	3156	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3525	-0-	-133	-0-	31	1	3494	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3321	-0-	-189	-0-	30	1	3291	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	31	1	3470	2	N	-0-					-0-
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	31	1	3607	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	T. A.		30	-0-	30	242	30	1			Y	-0-					-0-
10	T. A.		31	-0-	31	273	31	1			Y	-0-					-0-
11	T. A.		30	-0-	30	303	30	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.		31	-0-	31	334	31	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		31	-0-	31	365	31	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	365					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	30	1	3223	2	N	-0-					-0-
10	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	31	1	2489	2	N	-0-					-0-
11	810	X	550	-0-	-260	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
12	837	X	723	-0-	-114	-0-	31	1	692	2	N	-0-					-0-
01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	31	1	4517	2	N	-0-					-0-
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					105
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					105
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					105
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					105
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					194
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					160
02	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
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					119
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					119
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					119
02	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
09	2970	X	1567	-0-	-1403	-0-	1567	3			N	-0-					174
10	3069	X	1975	-0-	-1094	-0-	1975	3			N	-0-					174
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					174
12	1612	X	195	-0-	-1417	-0-	195	3			N	-0-					174
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					174
02	2632	X	63	-0-	-2569	-0-	63	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					171
02	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
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
12	465	N	157	-0-	-308	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	420	N	163	-0-	-257	-0-	163	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
09	T. A.		30	-0-	30	242	30	1			Y	-0-					-0-
10	T. A.		31	-0-	31	273	31	1			Y	-0-					-0-
11	T. A.		30	-0-	30	303	30	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.		31	-0-	31	334	31	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		31	-0-	31	365	31	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	365					Y	NO RPT					-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223

RE-OP CORP. 695742
STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025														

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2025														

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2025														

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2026														

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	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
09	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	20 441	1 9	13020	2	Y	401	431	1			71
10	7626	X	4022	-0-	-3604	-0-	7 128	1 9	3887	2	Y	116	140	1			47
11	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	11 319	1 9	8383	2	Y	290	254	1			83
12	7626	X	6928	-0-	-698	-0-	12 353	1 9	6563	2	Y	321	326	1			78
01	7626	X	7294	-0-	-332	-0-	15 457	1 9	6822	2	Y	415	405	1			88
02	12572	X	2438	-0-	-10134	-0-	7 186	1 9	2245	2	Y	169	213	1			44

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

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

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

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					28
11	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					28
12	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					28
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	7950	X	7771	-0-	-179	-0-	7771	2			N	-0-					98
10	8122	X	7466	-0-	-656	-0-	7466	2			N	-0-					98
11	7860	X	7193	-0-	-667	-0-	7193	2			N	-0-					98
12	8029	X	5033	-0-	-2996	-0-	5033	2			N	-0-					98
01	8029	X	7634	-0-	-395	-0-	7634	2			N	-0-					98
02	7252	X	3341	-0-	-3911	-0-	3341	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
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					50
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					50
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					50
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					50
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					50
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	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
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3010	3	34	9	Y	31					388
10	2666	X	1445	-0-	-1221	-0-	1432	3	13	9	Y	12	168	1			232
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2566	3	26	9	Y	24					256
12	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	2529	3	54	9	Y	49					305
01	3007	X	2430	-0-	-577	-0-	2390	3	40	9	Y	36					341
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2068	3	23	9	Y	21					362

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					86
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					86
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					86
12	3100	N	3549	-0-	449	449	3549	3			Y	-0-					86
01	2208	N	1759	-0-	-449	-0-	1759	3			Y	-0-					86
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					86

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

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-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

09	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			Y	-0-					28
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					28
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			Y	-0-					28
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					28
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					28
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					28

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

09	870	N	701	-0-	-169	-0-	701	3			N	-0-					68
10	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	3			N	-0-					68
11	1110	N	860	-0-	-250	-0-	860	3			N	-0-					68
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					68
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					68
02	812	N	564	-0-	-248	-0-	564	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

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-

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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	X	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	330	X	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	341	X	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
01	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	3215	-0-	-2545	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2722	-0-	-2300	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	2934	-0-	-1896	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	876	-0-	-3433	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3635	-0-	-674	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32087	X	32087	-0-	-0-	-0-	32087	2			N	-0-					-0-
10	31558	X	28097	-0-	-3461	-0-	28097	2			N	-0-					-0-
11	30803	X	30803	-0-	-0-	-0-	30803	2			N	-0-					-0-
12	31641	X	31641	-0-	-0-	-0-	31641	2			N	-0-					-0-
01	31558	X	24442	-0-	-7116	-0-	24442	2			N	-0-					-0-
02	32945	X	32945	-0-	-0-	-0-	32945	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	8271	-0-	-549	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	6306	-0-	-2808	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	6585	-0-	-2175	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7631	-0-	-925	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7142	-0-	-1414	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6580	-0-	-1148	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3901	-0-	-563	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
02	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	22739	3			N	-0-					-0-
10	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	3			N	-0-					-0-
11	23280	X	23280	-0-	-0-	-0-	23280	3			N	-0-					-0-
12	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	21240	3			N	-0-					-0-
01	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	18173	3			N	-0-					-0-
02	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	17993	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	20524	3			N	-0-					178
10	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	14353	3			N	-0-					178
11	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	22068	3			N	-0-					178
12	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	3			N	-0-					178
01	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	19935	3			N	-0-					178
02	18444	X	18444	-0-	-0-	-0-	18444	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
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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
09	1860	N	1377	-0-	-483	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1689	-0-	-19	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2133	-0-	-1287	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3466	-0-	-68	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3117	-0-	-103	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1586	R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1738	R	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
11	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	1712	R	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
01	1792	R	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
02	1120	#	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
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-

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

09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1131	3	243	9	Y	221	192	0			48
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1084	3	314	9	Y	285	300	0			33
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1098	3	180	9	Y	164	169	0			28
12	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1087	3	79	9	Y	72	88	0			12
01	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	962	3	120	4	Y	102	93	0			21
							112	9									
02	1204	N	1035	-0-	-169	-0-	915	3	120	9	Y	109	108	0			22

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	11795		111169	-0-	99374	B	1940651	675	1	99378	3	N	10105	10086	0		59
								11116	9								
10	0		125960	-0-	125960	B	2066611	773	1	112317	3	N	11700	11702	0		57
								12870	9								
11	174090		123565	-0-	-50525	B	2016086	812	1	110601	3	N	11047	11024	0		80
								12152	9								
12	268996		122172	-0-	-146824	B	1869262	737	1	108499	3	N	11760	11684	0		156
								12936	9								
01	201712		92929	-0-	-108783	B	1760479	668	1	82953	3	N	8462	8556	0		62
								9308	9								
02	0		91599	-0-	91599	B	1852078	580	1	82800	3	N	7472	7454	0		80
								8219	9								

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1852078

KING GEORGE WELL #: 5711WH RRCID -> 297888 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 14902 PERF.14663 - 24208

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 691205

09	11795	N	55284	-0-	43489	B	734694	292	1	43658	3	N	10304	10272	0		60
								11334	9								
10	0	N	74857	-0-	74857	B	809551	415	1	61053	3	N	12172	12173	0		59
								13389	9								
11	174090		75558	-0-	-98532	B	711019	451	1	62108	3	N	11817	11790	0		86
								12999	9								
12	268996		86111	-0-	-182885	B	528134	480	1	71233	3	N	13089	13001	0		174
								14398	9								
01	201712		74139	-0-	-127573	B	400561	488	1	61308	3	N	11221	11312	0		83
								12343	9								
02	0		79956	-0-	79956	B	480517	460	1	66443	3	N	11866	11822	0		127
								13053	9								

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 480517

KING GEORGE WELL #: 5709WH RRCID -> 297890 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14210 - 24725

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2288856

09	11795		101626	-0-	89831	B	2378687	616	1	90738	3	N	9338	9324	0		54
								10272	9								
10	0		114325	-0-	114325	B	2493012	704	1	102212	3	N	10372	10375	0		51
								11409	9								
11	174090		90528	-0-	-83562	B	2409450	592	1	80749	3	N	8352	8342	0		61
								9187	9								
12	268996		79711	-0-	-189285	B	2220165	477	1	70199	3	N	8214	8166	0		109
								9035	9								
01	201712		67967	-0-	-133745	B	2086420	487	1	60481	3	N	6363	6425	0		47
								6999	9								
02	0		84180	-0-	84180	B	2170600	521	1	74596	3	N	8239	8198	0		88
								9063	9								

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2170600

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1557337																		
09	11795		109486	-0-		97691 B	1655028	647	1	95599	3	N	12036	12007	0			70
								13240	9									
10	0		120216	-0-		120216 B	1775244	727	1	105742	3	N	12497	12506	0			61
								13747	9									
11	174090		116770	-0-		-57320 B	1717924	754	1	102865	3	N	11955	11929	0			87
								13151	9									
12	268996		117824	-0-		-151172 B	1566752	703	1	103625	3	N	12269	12193	0			163
								13496	9									
01	201712		91279	-0-		-110433 B	1456319	649	1	80699	3	N	9028	9124	0			67
								9931	9									
02	0		102224	-0-		102224 B	1558543	634	1	90835	3	N	9777	9740	0			104
								10755	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1558543																		

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 37820																		
09	11795	N	28696	-0-		16901 B	54721	900	1	25940	3	N	1687	1757	0			215
								1856	9									
10	0	N	29234	-0-		29234 B	83955	930	1	26454	3	N	1682	1706	0			191
								1850	9									
11	111167	R	27212	-0-		-83955 B	-0-	900	1	24500	3	N	1647	1615	0			223
								1812	9									
12	29977	#	27209	-0-		-2768 B	-2768	930	1	24364	3	N	1741	1545	0			419
								1915	9									
01	29667	#	24041	-0-		-5626 B	-8394	811	1	21602	3	N	1480	1602	0			297
								1628	9									
02	0		22740	-0-		22740 B	14346	840	1	20285	3	N	1468	1429	0			336
								1615	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14346																		

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1378702																		
09	11795		82174	-0-		70379 B	1449081	470	1	69694	3	N	10918	10901	0			64
								12010	9									
10	0		68358	-0-		68358 B	1517439	390	1	57077	3	N	9901	9917	0			48
								10891	9									
11	174090		62727	-0-		-111363 B	1406076	377	1	51897	3	N	9503	9482	0			69
								10453	9									
12	268996		64759	-0-		-204237 B	1201839	356	1	52876	3	N	10479	10409	0			139
								11527	9									
01	201712		58462	-0-		-143250 B	1058589	387	1	48581	3	N	8631	8706	0			64
								9494	9									
02	0		64783	-0-		64783 B	1123372	377	1	54429	3	N	9070	9037	0			97
								9977	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1123372																		

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
BOSQUE TEXAS OIL LLC //CONT.// 083288
KING GEORGE WELL #: 5707WH RRCID -> 298512 COMPL. DATE 06/11/2024 TOTAL DEPTH 15650 PERF.14238 - 24718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1857104																	
09	11795		109920	-0-	98125 B	1955229	661	1	97500	3	N	10690	10670	0			62
							11759	9									
10	0		121532	-0-	121532 B	2076761	742	1	107865	3	N	11750	11755	0			57
							12925	9									
11	174090		122401	-0-	-51689 B	2025072	798	1	108835	3	N	11607	11580	0			84
							12768	9									
12	268996		120295	-0-	-148701 B	1876371	720	1	106090	3	N	12259	12180	0			163
							13485	9									
01	201712		93107	-0-	-108605 B	1767766	666	1	82738	3	N	8821	8919	0			65
							9703	9									
02	0		89831	-0-	89831 B	1857597	562	1	80439	3	N	8027	8006	0			86
							8830	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1857597																	

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
TREES RANCH 0807 WELL #: 1A RRCID -> 298513 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15598 - 22124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 152763																	
09	47178	N	105997	-0-	58819 B	211582	101944	3	625	4	Y	3116	3101	0			45
							3428	9									
10	0	N	107252	-0-	107252 B	318834	104203	3	430	4	Y	2381	2392	0			34
							2619	9									
11	418974	R	100140	-0-	-318834 B	-0-	97067	3	587	4	Y	2260	2254	0			40
							2486	9									
12	113708	#	100052	-0-	-13656 B	-13656	96603	3	985	4	Y	2240	2234	0			46
							2464	9									
01	110732	#	97429	-0-	-13303 B	-26959	94810	3	278	4	Y	2128	2124	0			50
							2341	9									
02	0		85651	-0-	85651 B	58692	83583	3	42	4	Y	1842	1850	0			42
							2026	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 58692																	

UTL 3748 37A WELL #: 1H RRCID -> 298514 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 16249 PERF.16392 - 26105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5361129																	
09	61921	N	50248	-0-	-11673 B	5349456	48385	3	1863	9	Y	1694	2221	1	4	8	269
10	0	N	48547	-0-	48547 B	5398003	45601	3	30	4	Y	2651	1952	1	15	8	953
							2916	9									
11	913973		89641	-0-	-824332 B	4573671	83566	3	1110	4	Y	4514	4301	1			1166
							4965	9									
12	1412227		110836	-0-	-1301391 B	3272280	104682	3	223	4	Y	5392	5192	1			1366
							5931	9									
01	1058988		117554	-0-	-941434 B	2330846	111316	3	77	4	Y	5601	6175	1			792
							6161	9									
02	0		85740	-0-	85740 B	2416586	81833	3	3907	9	Y	3552	3663	1	1	8	680
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2416586																	

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL 3748 37B WELL #: 2H RRCID -> 298515 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 15423 PERF.15499 - 24120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10950	N	7696	-0-	-3254 B	-0-	6771	3	925	9	Y	841	985	1			134
10	0	N	16041	-0-	16041 B	16041	14347	3	18	4	Y	1524	1107	1			551
							1676	9									
11	27486	N	11445	-0-	-16041 B	-0-	9108	3	426	4	Y	1737	1839	1			449
							1911	9									
12	13828	N	13828	-0-	-0- B	-0-	12066	3	65	4	Y	1543	1601	1			391
							1697	9									
01	13175	N	10456	-0-	-2719 B	-0-	8741	3	19	4	Y	1542	1715	1			218
							1696	9									
02	0	N	7592	-0-	7592 B	7592	6086	3	1506	9	Y	1369	1325	1			262
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7592																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 237729																	
09	64870	N	190115	-0-	125245 B	362974	185344	3	52	4	Y	4290	4090	1	20	8	783
							4719	9									
10	0	N	7497	-0-	7497 B	370471	7301	3	196	9	Y	178	373	1			588
11	373821	R	3350	-0-	-370471 B	-0-	2960	3	248	4	Y	129	372	1			345
							142	9									
12	179366	#	772	-0-	-178594 B	-178594	692	3	49	4	Y	28					373
							31	9									
01	207855	#	149215	-0-	-58640 B	-237234	142081	3	1833	4	Y	4819	4767	1			425
							5301	9									
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																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15351																	
09	61921	N	60843	-0-	-1078 B	14273	58119	3	28	4	Y	2451	2347	1	8	8	448
							2696	9									
10	0	N	2385	-0-	2385 B	16658	2280	3	105	9	Y	95	213	1			330
11	63030	N	3897	-0-	-59133 B	-0-	3539	3	291	4	Y	61	208	1			183
							67	9									
12	62868	N	-0-	-0-	-62868 B	-0-					Y	-0-					183
01	13171	N	13171	-0-	-0- B	-0-	12231	3	158	4	Y	711	831	1			63
							782	9									
02	0	N	91269	-0-	91269 B	91269	86410	3	84	4	Y	4341	4268	1	1	8	135
							4775	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 91269																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 860923																	
09	51601		144964	-0-	93363 B	954286	133409	3	175	4	N	10345	10343	1			480
							11380	9									
10	0		145264	-0-	145264 B	1099550	133460	3	173	4	N	10574	10392	1			662
							11631	9									
11	761644		135018	-0-	-626626 B	472924	125138	3	5	4	N	8977	9176	1			463
							9875	9									
12	606759	R	133835	-0-	-472924 B	-0-	123836	3	4	4	N	9086	8632	1			917
							9995	9									
01	155713	#	129510	-0-	-26203 B	-26203	120419	3	40	4	N	8228	8267	1			878
							9051	9									
02	0		112711	-0-	112711 B	86508	104702	3	296	4	N	7012	7265	1			625
							7713	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 86508																	

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1554159																	
09	51601		191757	-0-	140156 B	1694315	181012	3	3	4	N	9765	9460	1			612
							10742	9									
10	0		195984	-0-	195984 B	1890299	185681	3	169	4	N	9213	9341	1			484
							10134	9									
11	761644		178963	-0-	-582681 B	1307618	169598	3	3	4	N	8511	8783	1			212
							9362	9									
12	1176856		174673	-0-	-1002183 B	305435	165488	3	3	4	N	8347	7695	1			864
							9182	9									
01	470581	R	165146	-0-	-305435 B	-0-	156600	3	308	4	N	7489	7550	1			803
							8238	9									
02	0		145392	-0-	145392 B	145392	138152	3	31	4	N	6554	6876	1			481
							7209	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 145392																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1647983																	
09	31485		397776	-0-	366291 B	2014274	383985	3	154	4	Y	12397	12412	0			102
							13637	9									
10	0		14440	-0-	14440 B	2028714	13943	3	497	9	Y	452	473	0			81
11	464733		323377	-0-	-141356 B	1887358	311662	3	419	4	Y	10269	9952	0			398
							11296	9									
12	718084		364196	-0-	-353888 B	1533470	353422	3	4	4	Y	9791	9965	0			224
							10770	9									
01	538470		345287	-0-	-193183 B	1340287	335456	3	156	4	Y	8795	8738	0			281
							9675	9									
02	0		288323	-0-	288323 B	1628610	280504	3	68	4	Y	7046	7131	0			196
							7751	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1628610																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1777975																	
09	31485		444508	-0-	413023 B	2190998	431646	3	156	4	Y	11551	11579	0			95
							12706	9									
10	0		15926	-0-	15926 B	2206924	15412	3	514	9	Y	467	479	0			83
11	464733		380760	-0-	-83973 B	2122951	367721	3	493	4	Y	11405	11046	0			442
							12546	9									
12	718084		424109	-0-	-293975 B	1828976	412997	3	5	4	Y	10097	10308	0			231
							11107	9									
01	538470		393958	-0-	-144512 B	1684464	384110	3	167	4	Y	8801	8750	0			282
							9681	9									
02	0		327068	-0-	327068 B	2011532	319370	3	75	4	Y	6930	7019	0			193
							7623	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2011532																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1791595																	
09	31485		441608	-0-	410123 B	2201718	429449	3	151	4	Y	10916	10932	0			90
							12008	9									
10	0		15794	-0-	15794 B	2217512	15311	3	483	9	Y	439	451	0			78
11	464733		331628	-0-	-133105 B	2084407	320383	3	429	4	Y	9833	9530	0			381
							10816	9									
12	718084		429022	-0-	-289062 B	1795345	418322	3	5	4	Y	9723	9882	0			222
							10695	9									
01	538470		398004	-0-	-140466 B	1654879	388270	3	167	4	Y	8697	8641	0			278
							9567	9									
02	0		330766	-0-	330766 B	1985645	323043	3	76	4	Y	6952	7036	0			194
							7647	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1985645																	

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1357853																	
09	31485		330876	-0-	299391 B	1657244	322580	3	108	4	Y	7444	7457	0			61
							8188	9									
10	0		12546	-0-	12546 B	1669790	12163	3	383	9	Y	348	347	0			62
11	464733		287386	-0-	-177347 B	1492443	278478	3	371	4	Y	7761	7522	0			301
							8537	9									
12	718084		328103	-0-	-389981 B	1102462	319929	3	4	4	Y	7427	7558	0			170
							8170	9									
01	538470		305802	-0-	-232668 B	869794	298281	3	128	4	Y	6721	6676	0			215
							7393	9									
02	0		256436	-0-	256436 B	1126230	250286	3	59	4	Y	5537	5598	0			154
							6091	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1126230																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1555149																	
09	31485		382085	-0-	350600 B	1905749	370389	3	138	4	Y	10507	10531	0			87
							11558	9									
10	0		11427	-0-	11427 B	1917176	11040	3	387	9	Y	352	376	0			63
11	464733		227111	-0-	-237622 B	1679554	219504	3	294	4	Y	6648	6453	0			258
							7313	9									
12	718084		331549	-0-	-386535 B	1293019	321723	3	4	4	Y	8929	8983	0			204
							9822	9									
01	538470		331729	-0-	-206741 B	1086278	322267	3	150	4	Y	8465	8398	0			271
							9312	9									
02	0		282473	-0-	282473 B	1368751	274910	3	66	4	Y	6815	6896	0			190
							7497	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1368751																	

UTL BOBCAT 2536F WELL #: 06H RRCID -> 300105 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 16073 PERF.16000 - 26362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1436724																	
09	31485		146663	-0-	115178 B	1551902	141544	3	57	4	Y	4602	4689	0			38
							5062	9									
10	0		56	-0-	56 B	1551958	56	3			Y	-0-	38	0			-0-
11	464733		139727	-0-	-325006 B	1226952	135420	3	181	4	Y	3751	3606	0			145
							4126	9									
12	718084		323100	-0-	-394984 B	831968	312907	3	4	4	Y	9263	9196	0			212
							10189	9									
01	538470		354679	-0-	-183791 B	648177	343306	3	171	4	Y	10184	10070	0			326
							11202	9									
02	0		300921	-0-	300921 B	949098	291504	3	72	4	Y	8495	8584	0			237
							9345	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 949098																	

UTL WILD BUNCH 0135A WELL #: 01H RRCID -> 300879 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 14326 PERF.14466 - 24670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	353184	-0-	353184 B	353184	266708	3	6686	4	N	72536	72333	1	5	8	198
							79790	9									
10		0	527174	-0-	527174 B	880358	410876	3	5769	4	N	100481	99744	1			935
							110529	9									
11	202441		441884	-0-	239443 B	1119801	355005	3	1518	4	N	77601	78194	1			342
							85361	9									
12	1173006		403871	-0-	-769135 B	350666	328810	3	394	4	N	67879	67400	1			821
							74667	9									
01	665598	R	314932	-0-	-350666 B	-0-	256096	3	715	4	N	52837	53118	1			540
							58121	9									
02		0	316164	-0-	316164 B	316164	261044	3	952	4	N	49244	49268	1			516
							54168	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 316164																	

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL MAVERICK 0604A WELL #: 01H RRCID -> 300899 COMPL. DATE 08/30/2025 TOTAL DEPTH 15303 PERF.15477 - 25723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		352	-0-	352 B	352	352	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 352																	
09	0		515905	-0-	515905 B	516257	474614	3	9535	4	N	28869	28348	1			521
							31756	9									
10	0		594974	-0-	594974 B	1111231	558021	3	126	4	N	33479	33336	1			664
							36827	9									
11	355729		467302	-0-	111573 B	1222804	438082	3	987	4	N	25666	25731	1			599
							28233	9									
12	1177835		325061	-0-	-852774 B	370030	302107	3	315	4	N	20581	20397	1			783
							22639	9									
01	701878	R	331848	-0-	-370030 B	-0-	309783	3	396	4	N	19699	19923	1			559
							21669	9									
02	0		320860	-0-	320860 B	320860	300665	3	476	4	N	17926	18051	1			434
							19719	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 320860																	

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
09	0		132549	-0-	132549 B	132549	121463	3	1389	4	N	8815	8289	1	65	8	461
							9697	9									
10	0		1051018	-0-	1051018 B	1183567	981874	3	2318	4	N	60751	60934	1	10	8	268
							66826	9									
11	0		646019	-0-	646019 B	1829586	605959	3	20	4	N	36400	36076	1	50	8	542
							40040	9									
12	0		951385	-0-	951385 B	2780971	898177	3	240	4	N	48153	47582	1	9	8	1104
							52968	9									
01	916740		875233	-0-	-41507 B	2739464	832698	3	107	4	N	38571	39030	1			645
							42428	9									
02	0		822734	-0-	822734 B	3562198	787220	3	268	4	N	32042	32058	1			629
							35246	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3562198																	

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
10	0		70148	-0-	70148 B	70148	60691	3	4522	4	N	4486	3690	1	24	8	772
							4935	9									
11	0		828046	-0-	828046 B	898194	759409	3	12286	4	N	51228	51562	1			438
							56351	9									
12	0		891108	-0-	891108 B	1789302	840235	3	915	4	N	45416	45516	1			338
							49958	9									
01	227739		720922	-0-	493183 B	2282485	688148	3	75	4	N	29726	29820	1			244
							32699	9									
02	0		627057	-0-	627057 B	2909542	602334	3	1153	4	N	21427	21233	1			438
							23570	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2909542																	

UTL BUFFLEHEAD 2040A WELL #: 01H RRCID -> 301085 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 15339 PERF.15184 - 25399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	999084		524981	-0-	-474103 B	2026548	485730	3	39251	9	N	35683	36297	1			215
*04	966855		463565	-0-	-503290 B	1523258	431050	3	32515	9	N	29559	29310	1			464
*05	964835		437846	-0-	-526989 B	996269	407588	3	30258	9	N	27507	27564	1			407
*06	501464		393113	-0-	-108351 B	887918	366443	3	26670	9	N	24245	24059	1	58	8	535
07	0		380171	-0-	380171 B	1268089	354938	3	25233	9	N	22939	22883	1	5	8	586
*08	134373		359375	-0-	225002 B	1493091	336033	3	23342	9	N	21220	21352	1			454
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1493091																	
*09	88459		329025	-0-	240566 B	1733657	307816	3	21209	9	N	19281	19343	1	52	8	340
10	0		319948	-0-	319948 B	2053605	298980	3	20968	9	N	19062	18752	1			650
*11	1305675		293550	-0-	-1012125 B	1041480	274378	3	19172	9	N	17429	17553	1			526
*12	1332914	R	291434	-0-	-1041480 B	-0-	272879	3	18555	9	N	16868	16357	1			1037
*01	356376	#	281535	-0-	-74841 B	-74841	263788	3	17747	9	N	16134	16772	1			399
02	0		251921	-0-	251921 B	177080	236805	3	15116	9	N	13742	13076	1			1065
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 177080																	

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
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
10	0		135606	-0-	135606 B	135606	17 5371	1 9	130218	2	Y	4883	4309	0	277	1	297
11	0		204374	-0-	204374 B	339980	30 10527	1 9	193817	2	Y	9570	9572	0			295
12	484735	R	144755	-0-	-339980 B	-0-	31 8968	1 9	135756	2	Y	8153	7982	0			466
01	334304	#	268973	-0-	-65331 B	-65331	31 14090	1 9	254852	2	Y	12809	12867	0			408
02	0		364349	-0-	364349 B	299018	24 15626	1 9	348699	2	Y	14205	14429	0			184

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 299018

ROGER DODGER 19/30 A WELL #: F101DM RRCID -> 300885 COMPL. DATE 10/06/2025 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16624 - 26991

10	0		182365	-0-	182365 B	182365	18 12605	1 9	169742	2	Y	11459	10112	0	650	1	697
11	0		209906	-0-	209906 B	392271	30 16408	1 9	193468	2	Y	14916	15154	0			459
12	535820	R	143549	-0-	-392271 B	-0-	29 11293	1 9	132227	2	Y	10266	10139	0			586
01	368218	#	253000	-0-	-115218 B	-115218	24 17838	1 9	235138	2	Y	16216	16286	0			516
02	0		407575	-0-	407575 B	292357	27 25971	1 9	381577	2	Y	23610	23821	0			305

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 292357

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

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-

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		470
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		470
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		470
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		470
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		470
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					18
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					18
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					18
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					18
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					18
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					18

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

09	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			Y	-0-					93
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					93
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					93
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					93
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					93
02	532	N	54	-0-	-478	-0-	39	3	15	9	Y	14					107

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

DUNCAN, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 299596 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9917 - 9949

09	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		64	-0-	64	64	12	1	31	2	Y	19	21	1			15
							21	9									
11	DLQ G-10		75	-0-	75	139	14	1	50	2	Y	10	20	1			5
							11	9									
12	DLQ G-10		62	-0-	62	201	8	1	35	2	Y	17	9	1			13
							19	9									
01	DLQ G-10		150	-0-	150	351	55	1	48	2	Y	43					56
							47	9									
02	526	R	175	-0-	-351	-0-	23	1	102	2	Y	45	66	1	1	8	34
							50	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	#	2168	-0-	-502	-0-	2136	2	32	9	Y	29					39
10	DLQ G-10		2320	-0-	2320	2320	225	1	2056	2	Y	35	51	1			23
							39	9									
11	DLQ G-10		2232	-0-	2232	4552	215	1	1969	2	Y	44	57	1			10
							48	9									
12	DLQ G-10		2291	-0-	2291	6843	221	1	2005	2	Y	59	39	1			30
							65	9									
01	8988	R	2145	-0-	-6843	-0-	204	1	1855	2	Y	78	45	1			63
							86	9									
02	1884	R	1884	-0-	-0-	-0-	184	1	1638	2	Y	56	59	1	1	8	59
							62	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	70	-0-	70 B	70	37	1	33	9	Y	30	29	0			7
10	0	W	70	-0-	70 B	140	36	1	34	9	Y	31	32	0			6
11	0	W	57	-0-	57 B	197	31	1	26	9	Y	24	27	0			3
12	263	N	66	-0-	-197 B	-0-	30	1	36	9	Y	33	30	0	1	8	5
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	30	1	41	9	Y	37	31	0	1	8	10
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3501	-0-	501	1737	3501	3			N	-0-					75
10	1779	X	42	-0-	-1737	-0-	42	3			N	-0-					75
11	1380	X	796	-0-	-584	-0-	796	3			N	-0-					75
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4747	3	2	9	N	2					77
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					77
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					77

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					170
10	744	N	12	-0-	-732	-0-	12	3			N	-0-					170
11	720	N	220	-0-	-500	-0-	220	3			N	-0-					170
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					170
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					170
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3955	-0-	955	5265	3955	3			N	-0-					27
10	5319	X	54	-0-	-5265	-0-	54	3			N	-0-					27
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					27
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					27
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					27
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3686	3	154	9	N	140					167

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	540	N	353	-0-	-187	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					16
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					16
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					16
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					16
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					16
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					16

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	360 #	346	-0-	-14 B	-186	346	3		Y	-0-			24
10	372 #	367	-0-	-5 B	-191	367	3		Y	-0-			24
11	360 #	356	-0-	-4 B	-195	356	3		Y	-0-			24
12	372 #	368	-0-	-4 B	-199	368	3		Y	-0-			24
01	372 #	383	-0-	11 B	-188	383	3		Y	-0-			24
02	336 #	340	-0-	4 B	-184	340	3		Y	-0-			24

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -27 CANCELLED UNDERAGE -> -157

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -239 CANCELLED UNDERAGE -> -74

09	420 #	423	-0-	3 B	-236	423	3		Y	-0-			54
10	434 #	449	-0-	15 B	-221	449	3		Y	-0-			54
11	420 #	435	-0-	15 B	-206	435	3		Y	-0-			54
12	434 #	450	-0-	16 B	-190	450	3		Y	-0-			54
01	434 #	468	-0-	34 B	-156	468	3		Y	-0-			54
02	420 #	415	-0-	-5 B	-161	415	3		Y	-0-			54

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5 CANCELLED UNDERAGE -> -156

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/12/1967 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 2820 - 2975

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1668

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-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-

WADDELL TR A WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2680 - 2880

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3000 CANCELLED UNDERAGE -> -263

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3000			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3000			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3000			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3000			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3000			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3000			Y	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3000

WADDELL TR A WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2708 - 2890

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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1355														
09	1350	#	1127	-0-	-223 B	-1578	1127	3			Y	-0-					-0-
10	1395	#	1315	-0-	-80 B	-1658	1315	3			Y	-0-					-0-
11	1350	#	1720	-0-	370 B	-1288	1720	3			Y	-0-					-0-
12	1395	#	2007	-0-	612 B	-676	2007	3			Y	-0-					-0-
01	1395	#	1771	-0-	376 B	-300	1771	3			Y	-0-					-0-
02	1501	R	1801	-0-	300 B	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1567	R	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
10	1816	R	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
11	2405	R	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
12	3279	R	3279	-0-	-0- B	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-
01	3507	R	3507	-0-	-0- B	-0-	3507	3			Y	-0-					-0-
02	3690	R	3690	-0-	-0- B	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-936														
09	540	#	458	-0-	-82 B	-1018	458	3			Y	-0-					-0-
10	558	#	460	-0-	-98 B	-1116	460	3			Y	-0-					-0-
11	540	#	451	-0-	-89 B	-1205	451	3			Y	-0-					-0-
12	496	#	478	-0-	-18 B	-1223	478	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	491	-0-	-5 B	-1228	491	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	463	-0-	43 B	-1185	463	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-292		CANCELLED UNDERAGE ->		-893										

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1182		CANCELLED UNDERAGE ->		-712										
09	1080	#	938	-0-	-142 B	-1324	938	3			Y	-0-					-0-
10	1116	#	985	-0-	-131 B	-1455	985	3			Y	-0-					-0-
11	1080	#	946	-0-	-134 B	-1589	946	3			Y	-0-					-0-
12	992	#	949	-0-	-43 B	-1632	949	3			Y	-0-					-0-
01	992	#	708	-0-	-284 B	-1916	708	3			Y	-0-					-0-
02	896	#	70	-0-	-826 B	-2742	70	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1560		CANCELLED UNDERAGE ->		-1182										

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	549	R	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
10	552	R	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
11	601	R	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
12	625	R	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
01	590	R	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
02	550	R	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1271		CANCELLED UNDERAGE ->	-922											
09	330	#	197	-0-	-133 B	-1404	197	3			Y	-0-					-0-
10	341	#	209	-0-	-132 B	-1536	209	3			Y	-0-					-0-
11	330	#	255	-0-	-75 B	-1611	255	3			Y	-0-					-0-
12	341	#	249	-0-	-92 B	-1703	249	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	337	-0-	120 B	-1583	337	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	250	-0-	-2 B	-1585	250	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-434		CANCELLED UNDERAGE ->	-1151											

WADDELL TR A WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-465		CANCELLED UNDERAGE ->	-1247											
09	840	#	858	-0-	18 B	-447	858	3			Y	-0-					-0-
10	868	#	960	-0-	92 B	-355	960	3			Y	-0-					-0-
11	840	#	1017	-0-	177 B	-178	1017	3			Y	-0-					-0-
12	991	R	1169	-0-	178 B	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
01	1246	R	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
02	1223	R	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR A WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2800 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2199														
09	60	#	110	-0-	50 B	-2149	77	3	4	4	Y	26	26	0			1
							29	9									
10	62	#	106	-0-	44 B	-2105	73	3	1	4	Y	29	29	0			1
							32	9									
11	60	#	100	-0-	40 B	-2065	60	3	1	4	Y	35	34	0			2
							39	9									
12	62	#	101	-0-	39 B	-2026	59	3	42	9	Y	38	38	0			2
01	62	#	416	-0-	354 B	-1672	383	3	1	4	Y	29	29	0			2
							32	9									
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											

WADDELL TR I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-788		CANCELLED UNDERAGE ->	-269											
09	750	#	626	-0-	-124 B	-912	626	3			Y	-0-					-0-
10	775	#	678	-0-	-97 B	-1009	678	3			Y	-0-					-0-
11	750	#	652	-0-	-98 B	-1107	652	3			Y	-0-					-0-
12	682	#	696	-0-	14 B	-1093	696	3			Y	-0-					-0-
01	682	#	479	-0-	-203 B	-1296	479	3			Y	-0-					-0-
02	616	#	43	-0-	-573 B	-1869	43	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1095		CANCELLED UNDERAGE ->	-774											

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	164	R	164	-0-	-0- B	-0-	158	3	6	9	Y	5	10	1			4
10	159	R	159	-0-	-0- B	-0-	153	3	6	9	Y	5	4	1			5
11	120	#	31	-0-	-89 B	-89	28	3	3	9	Y	3	6	1			2
12	124	#	-0-	-0-	-124 B	-213					Y	-0-	2	1			-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124 B	-337					Y	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112 B	-449					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-449														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-165		CANCELLED UNDERAGE ->	-12											
09	180	#	176	-0-	-4 B	-169	176	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	189	-0-	3 B	-166	189	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	187	-0-	7 B	-159	187	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	195	-0-	9 B	-150	195	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	192	-0-	6 B	-144	192	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	179	-0-	11 B	-133	179	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4		CANCELLED UNDERAGE ->	-129											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-106		CANCELLED UNDERAGE ->	-32											
09	180	#	134	-0-	-46 B	-152	134	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186 B	-338					Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180 B	-518					Y	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186 B	-704					Y	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186 B	-890					Y	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112 B	-1002					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-896		CANCELLED UNDERAGE ->	-106											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3140		CANCELLED UNDERAGE ->	-496											
09	90	#	-0-	-0-	-90 B	-3230					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3230					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3230					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3230					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3230					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3230					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-90		CANCELLED UNDERAGE ->	-3140											

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-690		CANCELLED UNDERAGE ->	-200											
09	600	#	520	-0-	-80 B	-770	520	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	599	-0-	-21 B	-791	599	3			Y	-0-					-0-
11	600	#	557	-0-	-43 B	-834	557	3			Y	-0-					-0-
12	558	#	549	-0-	-9 B	-843	549	3			Y	-0-					-0-
01	589	#	399	-0-	-190 B	-1033	399	3			Y	-0-					-0-
02	532	#	30	-0-	-502 B	-1535	30	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-845		CANCELLED UNDERAGE ->	-690											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
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-																		

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1650	#	1517	-0-	-133	B	-133	1517	3			Y	-0-					-0-
10	1705	#	1625	-0-	-80	B	-213	1625	3			Y	-0-					-0-
11	1650	#	1798	-0-	148	B	-65	1798	3			Y	-0-					-0-
12	2083	R	2148	-0-	65	B	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
01	2454	R	2454	-0-	-0-	B	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
02	2241	R	2241	-0-	-0-	B	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-																		

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -202																		
09	1110	#	921	-0-	-189	B	-391	921	3			Y	-0-					-0-
10	1147	#	827	-0-	-320	B	-711	827	3			Y	-0-					-0-
11	1110	#	962	-0-	-148	B	-859	962	3			Y	-0-					-0-
12	1147	#	971	-0-	-176	B	-1035	971	3			Y	-0-					-0-
01	961	#	766	-0-	-195	B	-1230	766	3			Y	-0-					-0-
02	896	#	731	-0-	-165	B	-1395	731	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1193 CANCELLED UNDERAGE -> -202																		

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
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-																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2050		CANCELLED UNDERAGE ->		-475									
09	2100	#	1816	-0-	-284	B	-2334	1816	3			Y	-0-			-0-
10	2170	#	1996	-0-	-174	B	-2508	1996	3			Y	-0-			-0-
11	2100	#	1852	-0-	-248	B	-2756	1852	3			Y	-0-			-0-
12	1922	#	1958	-0-	36	B	-2720	1958	3			Y	-0-			-0-
01	1984	#	1416	-0-	-568	B	-3288	1377	3	39	4	Y	-0-			-0-
02	1792	#	143	-0-	-1649	B	-4937	143	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2923		CANCELLED UNDERAGE ->		-2014									

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	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-89		CANCELLED UNDERAGE ->		-109									
09	270	#	252	-0-	-18	B	-107	252	3			Y	-0-			-0-
10	279	#	259	-0-	-20	B	-127	259	3			Y	-0-			-0-
11	270	#	254	-0-	-16	B	-143	254	3			Y	-0-			-0-
12	248	#	260	-0-	12	B	-131	260	3			Y	-0-			-0-
01	248	#	255	-0-	7	B	-124	255	3			Y	-0-			-0-
02	224	#	231	-0-	7	B	-117	231	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-54		CANCELLED UNDERAGE ->		-63									

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	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-580													
09	510	#	354	-0-	-156	B	-736	354	3			Y	-0-			-0-
10	527	#	359	-0-	-168	B	-904	359	3			Y	-0-			-0-
11	510	#	553	-0-	43	B	-861	553	3			Y	-0-			-0-
12	496	#	590	-0-	94	B	-767	590	3			Y	-0-			-0-
01	465	#	491	-0-	26	B	-741	491	3			Y	-0-			-0-
02	476	#	497	-0-	21	B	-720	497	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-324		CANCELLED UNDERAGE ->		-396									

WADDELL TR A WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2839 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-744													
09	450	#	-0-	-0-	-450	B	-1194					Y	-0-			-0-
10	540	R	1734	-0-	1194	B	-0-	1734	3			Y	-0-			-0-
11	1821	R	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	3			Y	-0-			-0-
12	2055	R	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	3			Y	-0-			-0-
01	1988	R	1988	-0-	-0-	B	-0-	1988	3			Y	-0-			-0-
02	1792	R	1792	-0-	-0-	B	-0-	1792	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

WADDELL TR A WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR B WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010 #	1796	-0-	-214	B	-214	1796	3			Y	-0-					-0-
10	2077 #	1626	-0-	-451	B	-665	1626	3			Y	-0-					-0-
11	2010 #	2566	-0-	556	B	-109	2566	3			Y	-0-					-0-
12	2631 R	2740	-0-	109	B	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
01	2664 R	2664	-0-	-0-	B	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
02	2496 R	2496	-0-	-0-	B	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL TR A WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2805 - 3041

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	551 R	551	-0-	-0-	B	-0-	521	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
10	624 R	624	-0-	-0-	B	-0-	592	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
11	639 R	639	-0-	-0-	B	-0-	610	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
12	694 R	694	-0-	-0-	B	-0-	669	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
01	675 R	675	-0-	-0-	B	-0-	653	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
02	679 R	679	-0-	-0-	B	-0-	657	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL TR A WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2694 - 2900

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-																	

WADDELL TR A WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2766 - 2989

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2548 R	2548	-0-	-0-	B	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
10	2818 R	2818	-0-	-0-	B	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
11	3286 R	3286	-0-	-0-	B	-0-	3286	3			Y	-0-					-0-
12	3476 R	3476	-0-	-0-	B	-0-	3476	3			Y	-0-					-0-
01	3593 R	3593	-0-	-0-	B	-0-	3593	3			Y	-0-					-0-
02	3319 R	3319	-0-	-0-	B	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL TR I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2678 - 2896

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -559 CANCELLED UNDERAGE -> -289																	
09	540 #	466	-0-	-74	B	-633	466	3			Y	-0-					-0-
10	558 #	492	-0-	-66	B	-699	492	3			Y	-0-					-0-
11	540 #	463	-0-	-77	B	-776	463	3			Y	-0-					-0-
12	496 #	483	-0-	-13	B	-789	483	3			Y	-0-					-0-
01	496 #	352	-0-	-144	B	-933	346	3	6	4	Y	-0-					-0-
02	448 #	30	-0-	-418	B	-1351	30	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -792 CANCELLED UNDERAGE -> -559																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2754 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2025																	

WADDELL TR A WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2752 - 2896

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-																	

WADDELL TR B WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2951

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	856	R	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
10	806	#	691	-0-	-115 B	-115	691	3			Y	-0-					-0-
11	1120	R	1235	-0-	115 B	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
12	1396	R	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
01	1245	R	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
02	1236	R	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL TR A WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -270 CANCELLED UNDERAGE -> -131																	
09	240	#	79	-0-	-161 B	-431	79	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	-0-	-0-	-248 B	-679					Y	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240 B	-919					Y	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217 B	-1136					Y	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186 B	-1322					Y	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84 B	-1406					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1136 CANCELLED UNDERAGE -> -270																	

WADDELL TR A WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

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-																	

WADDELL TR A WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4907 CANCELLED UNDERAGE -> -567																	
09	30	#	35	-0-	5 B	-4902	35	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	137	-0-	106 B	-4796	137	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	90	-0-	60 B	-4736	90	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	263	-0-	232 B	-4504	263	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	384	-0-	353 B	-4151	384	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	230	-0-	202 B	-3949	230	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3949																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
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-																		

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
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-																		

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
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-																		

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	#	1094	-0-	-106	B	-106	1094	3			Y	-0-					-0-
10	1240	#	1338	-0-	98	B	-8	1338	3			Y	-0-					-0-
11	1487	R	1495	-0-	8	B	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
12	1658	R	1658	-0-	-0-	B	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
01	1489	R	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
02	1555	R	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1814	R	1814	-0-	-0-	B	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
10	1737	R	1737	-0-	-0-	B	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
11	2353	R	2353	-0-	-0-	B	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
12	2666	R	2666	-0-	-0-	B	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
01	2379	R	2379	-0-	-0-	B	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-
02	2338	R	2338	-0-	-0-	B	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -562																	
09	570	#	539	-0-	-31 B	-593	539	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	662	-0-	42 B	-551	662	3			Y	-0-					-0-
11	600	#	704	-0-	104 B	-447	704	3			Y	-0-					-0-
12	620	#	816	-0-	196 B	-251	816	3			Y	-0-					-0-
01	651	#	727	-0-	76 B	-175	727	3			Y	-0-					-0-
02	598	R	773	-0-	175 B	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -219 CANCELLED UNDERAGE -> -26																	
09	390	#	289	-0-	-101 B	-320	289	3			Y	-0-					-0-
10	341	#	296	-0-	-45 B	-365	296	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	276	-0-	-24 B	-389	276	3			Y	-0-					-0-
12	310	#	287	-0-	-23 B	-412	287	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	276	-0-	-34 B	-446	276	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	268	-0-	-12 B	-458	268	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -239 CANCELLED UNDERAGE -> -219																	

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79																	
09	420	#	418	-0-	-2 B	-81	418	3			Y	-0-					-0-
10	434	#	434	-0-	-0- B	-81	434	3			Y	-0-					-0-
11	420	#	410	-0-	-10 B	-91	410	3			Y	-0-					-0-
12	434	#	419	-0-	-15 B	-106	419	3			Y	-0-					-0-
01	434	#	406	-0-	-28 B	-134	406	3			Y	-0-					-0-
02	392	#	367	-0-	-25 B	-159	367	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -80 CANCELLED UNDERAGE -> -79																	

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2782																	
09	2040	#	1725	-0-	-315 B	-3097	1695	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
10	1798	#	2260	-0-	462 B	-2635	2228	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
11	1710	#	2095	-0-	385 B	-2250	2066	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
12	1798	#	2127	-0-	329 B	-1921	2102	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
01	2232	#	1959	-0-	-273 B	-2194	1937	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
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																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

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

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2050	R	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
10	2141	R	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
11	2081	R	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
12	2119	R	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
01	2204	R	2204	-0-	-0- B	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
02	2015	R	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -356																	
09	120	#	88	-0-	-32 B	-388	31	3	22	4	Y	32	32	0			2
							35	9									
10	124	#	79	-0-	-45 B	-433	36	3	4	4	Y	35	35	0			2
							39	9									
11	120	#	66	-0-	-54 B	-487	32	3	34	9	Y	31	31	0			2
12	124	#	66	-0-	-58 B	-545	34	3	32	9	Y	29	28	0			3
01	93	#	53	-0-	-40 B	-585	30	3	23	9	Y	21	22	0			2
02	84	#	-0-	-0-	-84 B	-669					Y	-0-	2	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -313 CANCELLED UNDERAGE -> -356																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -141																	
09	600	#	338	-0-	-262 B	-403	338	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	343	-0-	-277 B	-680	343	3			Y	-0-					-0-
11	600	#	491	-0-	-109 B	-789	491	3			Y	-0-					-0-
12	527	#	531	-0-	4 B	-785	531	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	488	-0-	-8 B	-793	488	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	449	-0-	1 B	-792	449	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -656 CANCELLED UNDERAGE -> -136																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3358	R	3358	-0-	-0- B	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
10	3625	R	3625	-0-	-0- B	-0-	3625	3			Y	-0-					-0-
11	3570	R	3570	-0-	-0- B	-0-	3570	3			Y	-0-					-0-
12	3773	R	3773	-0-	-0- B	-0-	3773	3			Y	-0-					-0-
01	3657	R	3657	-0-	-0- B	-0-	3657	3			Y	-0-					-0-
02	3453	R	3453	-0-	-0- B	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1471	R	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
10	1870	R	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-
11	2229	R	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
12	2769	R	2769	-0-	-0- B	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
01	2837	R	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
02	3269	R	3269	-0-	-0- B	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL TR B WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL TR A WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 2946

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-																	

WADDELL TR B WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -499																	
09	2250	#	-0-	-0-	-2250 B	-2749					Y	-0-					-0-
10	2325	#	-0-	-0-	-2325 B	-5074					Y	-0-					-0-
11	2250	#	-0-	-0-	-2250 B	-7324					Y	-0-					-0-
12	2325	#	-0-	-0-	-2325 B	-9649					Y	-0-					-0-
01	2325	#	-0-	-0-	-2325 B	-11974					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-11974					Y	9	7	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11475 CANCELLED UNDERAGE -> -499																	

WADDELL TR A WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1582																	
09	1170	#	747	-0-	-423 B	-2005	747	3			Y	-0-					-0-
10	1209	#	904	-0-	-305 B	-2310	904	3			Y	-0-					-0-
11	1170	#	1257	-0-	87 B	-2223	1257	3			Y	-0-					-0-
12	1147	#	1388	-0-	241 B	-1982	1388	3			Y	-0-					-0-
01	1085	#	1264	-0-	179 B	-1803	1264	3			Y	-0-					-0-
02	1176	#	1266	-0-	90 B	-1713	1266	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -728 CANCELLED UNDERAGE -> -985																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

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

WADDELL TR A WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

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

WADDELL TR A WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300 #	279	-0-	-21	B	-21	279	3			Y	-0-					-0-
10	310 #	293	-0-	-17	B	-38	293	3			Y	-0-					-0-
11	300 #	336	-0-	36	B	-2	336	3			Y	-0-					-0-
12	386 R	388	-0-	2	B	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
01	367 R	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
02	327 R	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -246 CANCELLED UNDERAGE -> -188																	
09	180 #	1	-0-	-179	B	-425	1	3			Y	-0-					-0-
10	186 #	2	-0-	-184	B	-609	2	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	B	-669					Y	-0-					-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	B	-671					Y	-0-					-0-
01	2 #	-0-	-0-	-2	B	-673					Y	-0-					-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	B	-675					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -429 CANCELLED UNDERAGE -> -246																	

WADDELL TR B WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-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-																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2094		CANCELLED UNDERAGE ->		-384										
09	2040	#	1226	-0-	-814 B	-2908	1226	3			Y	-0-					-0-
10	2108	#	1352	-0-	-756 B	-3664	1352	3			Y	-0-					-0-
11	2040	#	2126	-0-	86 B	-3578	2126	3			Y	-0-					-0-
12	1829	#	2535	-0-	706 B	-2872	2535	3			Y	-0-					-0-
01	1705	#	2385	-0-	680 B	-2192	2385	3			Y	-0-					-0-
02	1904	#	2516	-0-	612 B	-1580	2516	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1570		CANCELLED UNDERAGE ->		-10										

WADDELL TR A WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1496	R	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
10	1473	R	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
11	1889	R	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
12	2141	R	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
01	1921	R	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
02	1929	R	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR A WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
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-														

WADDELL TR A WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

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

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2026

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4042	R	4042	-0-	-0-	B	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
10	4850	R	4850	-0-	-0-	B	-0-	4850	3			Y	-0-					-0-
11	5589	R	5589	-0-	-0-	B	-0-	5589	3			Y	-0-					-0-
12	6273	R	6273	-0-	-0-	B	-0-	6273	3			Y	-0-					-0-
01	6358	R	6358	-0-	-0-	B	-0-	6358	3			Y	-0-					-0-
02	6648	R	6648	-0-	-0-	B	-0-	6648	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	143	R	143	-0-	-0-	B	-0-	142	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	B	-124					Y	3	3	0			-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	B	-304					Y	22	21	0			1
12	186	#	-0-	-0-	-186	B	-490					Y	18	18	0			1
01	186	#	-0-	-0-	-186	B	-676					Y	22	22	0			1
02	140	#	-0-	-0-	-140	B	-816					Y	25	25	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -816																		

WADDELL TR A WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1990 CANCELLED UNDERAGE -> -27																		
09	570	#	10	-0-	-560	B	-2550	3	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	589	#	-0-	-0-	-589	B	-3139					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	B	-3169					Y	-0-					-0-
12	10	#	-0-	-0-	-10	B	-3179					Y	-0-					-0-
01	10	#	1	-0-	-9	B	-3188	1	3			Y	-0-					-0-
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																		

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -882																		
09	2460	#	1862	-0-	-598	B	-1480	1862	3			Y	-0-					-0-
10	2542	#	1711	-0-	-831	B	-2311	1711	3			Y	-0-					-0-
11	2460	#	3077	-0-	617	B	-1694	3077	3			Y	-0-					-0-
12	2542	#	3289	-0-	747	B	-947	3289	3			Y	-0-					-0-
01	2542	#	3049	-0-	507	B	-440	3049	3			Y	-0-					-0-
02	2621	R	3061	-0-	440	B	-0-	3061	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-652		CANCELLED UNDERAGE ->	-214											
09	420	#	408	-0-	-12 B	-664	407	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	434	#	437	-0-	3 B	-661	424	3	13	9	Y	12	11	0			1
11	450	#	415	-0-	-35 B	-696	401	3	14	9	Y	13	13	0			1
12	465	#	429	-0-	-36 B	-732	417	3	12	9	Y	11	11	0			1
01	465	#	424	-0-	-41 B	-773	410	3	14	9	Y	13	13	0			1
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											

WADDELL TR A WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

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-														

WADDELL TR A WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4024		CANCELLED UNDERAGE ->	-282											
09	1020	#	-0-	-0-	-1020 B	-5044					Y	-0-					-0-
10	403	#	-0-	-0-	-403 B	-5447					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5447					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5447					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5447					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5447					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1423		CANCELLED UNDERAGE ->	-4024											

WADDELL TR A WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR A WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2461		CANCELLED UNDERAGE ->	-2326											
09	300	#	200	-0-	-100 B	-2561	200	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	116	-0-	-194 B	-2755	116	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	107	-0-	-193 B	-2948	107	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	79	-0-	-169 B	-3117	79	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	103	-0-	-114 B	-3231	103	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	186	-0-	-10 B	-3241	186	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-780		CANCELLED UNDERAGE ->	-2461											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WADDELL TR I WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3223																		
09	2880	#	2355	-0-	-525	B	-3748	2355	3			Y	-0-					-0-
10	2976	#	2651	-0-	-325	B	-4073	2651	3			Y	-0-					-0-
11	2880	#	2549	-0-	-331	B	-4404	2549	3			Y	-0-					-0-
12	2511	#	2630	-0-	119	B	-4285	2630	3			Y	-0-					-0-
01	2666	#	1819	-0-	-847	B	-5132	1819	3			Y	-0-					-0-
02	2408	#	115	-0-	-2293	B	-7425	115	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4321 CANCELLED UNDERAGE -> -3104																		

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4437	R	4437	-0-	-0-	B	-0-	3750	3	687	4	Y	-0-					-0-
10	4499	R	4499	-0-	-0-	B	-0-	4305	3	194	4	Y	-0-					-0-
11	4391	R	4391	-0-	-0-	B	-0-	3579	3	812	4	Y	-0-					-0-
12	4537	R	4537	-0-	-0-	B	-0-	3913	3	624	4	Y	-0-					-0-
01	4472	R	4472	-0-	-0-	B	-0-	3178	3	1294	4	Y	-0-					-0-
02	3948	#	3911	-0-	-37	B	-37	50	3	3861	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -37																		

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	122	R	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	127	R	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	112	R	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
12	116	R	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
01	112	R	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	98	R	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-248														
09	480	#	456	-0-	-24 B	-272	456	2			Y	-0-					-0-
10	465	#	499	-0-	34 B	-238	499	2			Y	-0-					-0-
11	450	#	486	-0-	36 B	-202	486	2			Y	-0-					-0-
12	465	#	498	-0-	33 B	-169	498	2			Y	-0-					-0-
01	496	#	544	-0-	48 B	-121	544	2			Y	-0-					-0-
02	448	#	493	-0-	45 B	-76	493	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-24		CANCELLED UNDERAGE ->		-52										

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	960	#	916	-0-	-44 B	-44	916	2			Y	-0-					-0-
10	992	#	1023	-0-	31 B	-13	1023	2			Y	-0-					-0-
11	960	#	945	-0-	-15 B	-28	945	2			Y	-0-					-0-
12	961	#	903	-0-	-58 B	-86	903	2			Y	-0-					-0-
01	1070	R	1156	-0-	86 B	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
02	1212	R	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-573														
09	330	#	268	-0-	-62 B	-635	268	2			N	-0-					-0-
10	279	#	415	-0-	136 B	-499	415	2			N	-0-					-0-
11	270	#	423	-0-	153 B	-346	423	2			N	-0-					-0-
12	279	#	332	-0-	53 B	-293	332	2			N	-0-					-0-
01	403	#	471	-0-	68 B	-225	471	2			N	-0-					-0-
02	364	#	423	-0-	59 B	-166	423	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-62		CANCELLED UNDERAGE ->		-104										

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	372	R	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			Y	-0-					18
10	408	R	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			Y	-0-					18
11	368	R	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			Y	-0-					18
12	372	#	361	-0-	-11 B	-11	361	2			Y	-0-					18
01	424	R	435	-0-	11 B	-0-	435	2			Y	-0-					18
02	457	R	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			Y	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-109														
09	330	#	322	-0-	-8 B	-117	322	2			N	-0-					-0-
10	341	#	339	-0-	-2 B	-119	339	2			N	-0-					-0-
11	330	#	332	-0-	2 B	-117	332	2			N	-0-					-0-
12	341	#	353	-0-	12 B	-105	353	2			N	-0-					-0-
01	341	#	364	-0-	23 B	-82	364	2			N	-0-					-0-
02	308	#	NO RPT	-0-	-308 B	-390					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-318		CANCELLED UNDERAGE ->		-72										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1925														
09	0	#	206	-0-	206 B	-1719	206	3			Y	-0-					-0-
10	0	#	223	-0-	223 B	-1496	223	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	209	-0-	-31 B	-1527	209	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	486	-0-	238 B	-1289	484	3	2	9	Y	2					2
01	248	#	466	-0-	218 B	-1071	465	3	1	9	Y	1					3
*02	196	#	387	-0-	191 B	-880	386	3	1	9	Y	1					4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-31	CANCELLED UNDERAGE ->		-849											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2492														
09	0	#	781	-0-	781 B	-1711	781	3			Y	-0-					-0-
10	0	#	847	-0-	847 B	-864	847	3			Y	-0-					-0-
11	870	#	794	-0-	-76 B	-940	794	3			Y	-0-					-0-
12	961	#	632	-0-	-329 B	-1269	623	3	9	9	Y	8					8
01	961	#	605	-0-	-356 B	-1625	597	3	8	9	Y	7					15
02	756	#	506	-0-	-250 B	-1875	496	3	10	9	Y	9					24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1011	CANCELLED UNDERAGE ->		-864											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-780														
09	0	#	590	-0-	590 B	-190	590	3			Y	-0-					-0-
10	449	R	639	-0-	190 B	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
11	720	#	599	-0-	-121 B	-121	599	3			Y	-0-					-0-
12	744	#	555	-0-	-189 B	-310	553	3	2	9	Y	2					2
01	744	#	531	-0-	-213 B	-523	530	3	1	9	Y	1					3
02	588	#	442	-0-	-146 B	-669	440	3	2	9	Y	2					5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-669														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-673	CANCELLED UNDERAGE ->		-33											
09	0	#	219	-0-	219 B	-454	219	3			Y	-0-					98
10	0	#	238	-0-	238 B	-216	238	3			Y	-0-					98
11	240	#	223	-0-	-17 B	-233	223	3			Y	-0-					98
12	279	#	230	-0-	-49 B	-282	221	3	9	9	Y	8					106
01	279	#	221	-0-	-58 B	-340	213	3	8	9	Y	7					113
02	224	#	186	-0-	-38 B	-378	176	3	10	9	Y	9					122
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-162	CANCELLED UNDERAGE ->		-216											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	192	R	192	-0-	-0- B	-0-	171	2	21	9	Y	19	13	1			11
10	187	R	187	-0-	-0- B	-0-	168	2	19	9	Y	17	19	1			9
11	188	R	188	-0-	-0- B	-0-	168	2	20	9	Y	18	13	1			14
12	177	R	177	-0-	-0- B	-0-	157	2	20	9	Y	18	23	1			9
01	171	R	171	-0-	-0- B	-0-	153	2	18	9	Y	16	14	1			11
02	175	R	175	-0-	-0- B	-0-	157	2	18	9	Y	16	18	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A 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
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-																		

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A 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
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-																		

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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-																		

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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-																		

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	732	R	732	-0-		-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	237	R	237	-0-		-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	513	R	513	-0-		-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	933	R	933	-0-		-0- B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	792	R	792	-0-		-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	472	R	472	-0-		-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1156	R	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
10	682	#	415	-0-	-267	B	-267	415	2		N	-0-			-0-
11	660	#	752	-0-	92	B	-175	752	2		N	-0-			-0-
12	1244	R	1419	-0-	175	B	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
01	1059	R	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
02	616	#	490	-0-	-126	B	-126	490	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -126															

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	876	R	876	-0-	-0-	B	-0-	876	2		N	-0-			-0-
10	310	#	277	-0-	-33	B	-33	277	2		N	-0-			-0-
11	555	R	588	-0-	33	B	-0-	588	2		N	-0-			-0-
12	988	R	988	-0-	-0-	B	-0-	988	2		N	-0-			-0-
01	793	R	793	-0-	-0-	B	-0-	793	2		N	-0-			-0-
02	339	R	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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	864	-0-	864	B	864	864	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 864															

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
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-															

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
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-															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-562								
09	1109	R	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
10	1085	#	359	-0-	-726	B	-726	359	2		N	-0-			-0-
11	1050	#	1009	-0-	-41	B	-767	1009	2		N	-0-			-0-
12	1085	#	1300	-0-	215	B	-552	1300	2		N	-0-			-0-
01	1085	#	1140	-0-	55	B	-497	1140	2		N	-0-			-0-
02	980	#	575	-0-	-405	B	-902	575	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-902												

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
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-												

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-96		CANCELLED UNDERAGE ->		-2110								
09	3785	R	3881	-0-	96	B	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
10	3875	#	1232	-0-	-2643	B	-2643	1232	2		N	-0-			-0-
11	3750	#	2617	-0-	-1133	B	-3776	2617	2		N	-0-			-0-
12	3875	#	4488	-0-	613	B	-3163	4488	2		N	-0-			-0-
01	3875	#	3592	-0-	-283	B	-3446	3592	2		N	-0-			-0-
02	3500	#	1676	-0-	-1824	B	-5270	1676	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5270												

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	DLQ G-10		2258	-0-		2258	B	2258	2234	2	24	9	Y	22	23	1			8
10	DLQ G-10		1111	-0-		1111	B	3369	1083	2	28	9	Y	25	24	1			9
11	DLQ G-10		843	-0-		843	B	4212	819	2	24	9	Y	22	23	1			8
12	DLQ G-10		1391	-0-		1391	B	5603	1365	2	26	9	Y	24	26	1			6
01	7051	R	1448	-0-		-5603	B	-0-	1427	2	21	9	Y	19	17	1			8
02	1418	R	1418	-0-		-0-	B	-0-	1394	2	24	9	Y	22	23	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	144	R	144	-0-		-0-	B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	145	R	145	-0-		-0-	B	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	144	R	144	-0-		-0-	B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	126	R	126	-0-		-0-	B	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*01	124	#	102	-0-		-22	B	-22	102	2			Y	-0-					-0-
02	112	#	109	-0-		-3	B	-25	109	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -25																			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	4655	R	4655	-0-		-0-	B	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
10	3255	#	1491	-0-		-1764	B	-1764	1491	2			N	-0-					-0-
11	3150	#	2865	-0-		-285	B	-2049	2865	2			N	-0-					-0-
12	3255	#	5263	-0-		2008	B	-41	5263	2			N	-0-					-0-
01	4348	R	4389	-0-		41	B	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
02	2940	#	2783	-0-		-157	B	-157	2783	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -157																			

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	538	R	538	-0-		-0-	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	279	#	171	-0-		-108	B	-108	171	2			N	-0-					-0-
11	270	#	355	-0-		85	B	-23	355	2			N	-0-					-0-
12	628	R	651	-0-		23	B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	444	R	444	-0-		-0-	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	252	#	219	-0-		-33	B	-33	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -33																			

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1379	R	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	930	#	441	-0-	-489	B	-489	441	2			N	-0-					-0-
11	900	#	1048	-0-	148	B	-341	1048	2			N	-0-					-0-
12	1278	R	1619	-0-	341	B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1333	R	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	840	#	602	-0-	-238	B	-238	602	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -238																		

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DLQ G-10		6250	-0-	6250	B	6250	6226	2	24	9	Y	22	23	1			10
10	DLQ G-10		6436	-0-	6436	B	12686	6410	2	26	9	Y	24	24	1			10
11	DLQ G-10		6926	-0-	6926	B	19612	6901	2	25	9	Y	23	23	1			10
12	DLQ G-10		6307	-0-	6307	B	25919	6282	2	25	9	Y	23	25	1			8
01	31775	R	5856	-0-	-25919	B	-0-	5835	2	21	9	Y	19	17	1			10
02	6566	R	6566	-0-	-0-	B	-0-	6542	2	24	9	Y	22	23	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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-																		

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
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-																		

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	252	R	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	254	R	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	251	R	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	221	R	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*01	217	#	178	-0-	-39	B	-39	178	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	190	-0-	-6	B	-45	190	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -45																		

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	329	R	329	-0-	-0-	B	-0-	279	2	50	9	Y	45	47	1			16
10	188	R	188	-0-	-0-	B	-0-	135	2	53	9	Y	48	47	1			17
11	150	R	150	-0-	-0-	B	-0-	102	2	48	9	Y	44	46	1			15
12	224	R	224	-0-	-0-	B	-0-	171	2	53	9	Y	48	51	1			12
01	220	R	220	-0-	-0-	B	-0-	178	2	42	9	Y	38	34	1			16
02	222	R	222	-0-	-0-	B	-0-	174	2	48	9	Y	44	46	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	945	R	945	-0-	-0-	B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	558	#	305	-0-	-253	B	-253	305	2			N	-0-					-0-
11	540	#	669	-0-	129	B	-124	669	2			N	-0-					-0-
12	997	R	1121	-0-	124	B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
01	826	R	826	-0-	-0-	B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	504	#	350	-0-	-154	B	-154	350	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -154																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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-																		

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -128 CANCELLED UNDERAGE -> -571																		
09	750	#	761	-0-		11 B	-117	761	2			N	-0-					-0-
10	775	#	252	-0-		-523 B	-640	252	2			N	-0-					-0-
11	750	#	531	-0-		-219 B	-859	531	2			N	-0-					-0-
12	775	#	915	-0-		140 B	-719	915	2			N	-0-					-0-
01	775	#	677	-0-		-98 B	-817	677	2			N	-0-					-0-
02	700	#	318	-0-		-382 B	-1199	318	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1199																		

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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-																		

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -69																		
09	180	#	186	-0-		6 B	-63	163	2	23	9	Y	21	21	1			4
10	186	#	191	-0-		5 B	-58	168	2	23	9	Y	21	15	1			10
11	180	#	227	-0-		47 B	-11	199	2	28	9	Y	25	22	1			13
12	186	#	192	-0-		6 B	-5	166	2	26	9	Y	24	21	1			16
*01	186	#	163	-0-		-23 B	-28	131	2	4	4	Y	25	30	1			11
								28	9									
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																		

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -161 CANCELLED UNDERAGE -> -144																		
09	90	#	66	-0-		-24 B	-185	66	2			N	-0-					-0-
10	93	#	26	-0-		-67 B	-252	26	2			N	-0-					-0-
11	90	#	90	-0-		-0- B	-252	90	2			N	-0-					-0-
12	62	#	134	-0-		72 B	-180	134	2			N	-0-					-0-
01	62	#	122	-0-		60 B	-120	122	2			N	-0-					-0-
02	84	#	65	-0-		-19 B	-139	65	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -110 CANCELLED UNDERAGE -> -29																		

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1024														
09	780	#	74	-0-	-706 B	-1730	51	2	23	9	Y	21	23	1			9
10	682	#	87	-0-	-595 B	-2325	61	2	26	9	Y	24	23	1			10
11	360	#	81	-0-	-279 B	-2604	56	2	25	9	Y	23	23	1			10
12	372	#	85	-0-	-287 B	-2891	59	2	26	9	Y	24	26	1			8
01	372	#	53	-0-	-319 B	-3210	32	2	21	9	Y	19	17	1			10
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										

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	545	R	545	-0-	-0- B	-0-	520	2	25	9	Y	23	24	1			10
10	577	R	577	-0-	-0- B	-0-	551	2	26	9	Y	24	24	1			10
11	620	R	620	-0-	-0- B	-0-	595	2	25	9	Y	23	23	1			10
12	567	R	567	-0-	-0- B	-0-	542	2	25	9	Y	23	25	1			8
01	480	R	480	-0-	-0- B	-0-	460	2	20	9	Y	18	17	1			9
02	251	R	251	-0-	-0- B	-0-	226	2	25	9	Y	23	23	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-251		CANCELLED UNDERAGE ->		-97										
09	30	#	25	-0-	-5 B	-256	25	2			N	-0-					-0-
10	14	#	-0-	-0-	-14 B	-270					N	-0-					-0-
11	9	#	-0-	-0-	-9 B	-279					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31 B	-310					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31 B	-341					N	-0-					-0-
02	28	#	16	-0-	-12 B	-353	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-102		CANCELLED UNDERAGE ->		-251										

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	54	R	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	56	R	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	59	R	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	54	R	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	50	R	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	341	R	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	217	#	113	-0-	-104 B	-104	113	2			N	-0-					-0-
11	210	#	246	-0-	36 B	-68	246	2			N	-0-					-0-
12	366	R	434	-0-	68 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	255	R	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	196	#	16	-0-	-180 B	-180	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-180														

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2025																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

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

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
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-															

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	DLQ G-10	758	-0-	758	B	758	758	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	779	-0-	779	B	1537	779	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	833	-0-	833	B	2370	833	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	758	-0-	758	B	3128	758	2			Y	-0-					-0-
01	3832 R	704	-0-	-3128	B	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
02	790 R	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 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-																

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 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-																

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 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-																

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	108	R	108	-0-		-0-	B	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
10	111	R	111	-0-		-0-	B	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	119	R	119	-0-		-0-	B	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	108	R	108	-0-		-0-	B	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	101	R	101	-0-		-0-	B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	113	R	113	-0-		-0-	B	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

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-																

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18																
09	150 #	144	-0-	-6 B	-24	144	2			Y	-0-					-0-
10	155 #	145	-0-	-10 B	-34	145	2			Y	-0-					-0-
11	150 #	144	-0-	-6 B	-40	144	2			Y	-0-					-0-
12	155 #	126	-0-	-29 B	-69	126	2			Y	-0-					-0-
*01	155 #	102	-0-	-53 B	-122	102	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	109	-0-	-31 B	-153	109	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -135 CANCELLED UNDERAGE -> -18																

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1979 R	1979	-0-	-0- B	-0-	1955	2	24	9	Y	22	23	1			8
10	954 R	954	-0-	-0- B	-0-	928	2	26	9	Y	24	24	1			8
11	741 R	741	-0-	-0- B	-0-	716	2	25	9	Y	23	23	1			8
12	1219 R	1219	-0-	-0- B	-0-	1194	2	25	9	Y	23	25	1			6
01	1267 R	1267	-0-	-0- B	-0-	1246	2	21	9	Y	19	17	1			8
02	1244 R	1244	-0-	-0- B	-0-	1220	2	24	9	Y	22	23	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

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-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

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

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

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

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
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-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
09	2792	R	2792	-0-	-0-	B	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
10	1325	R	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
11	1023	R	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
12	1706	R	1706	-0-	-0-	B	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
01	1780	R	1780	-0-	-0-	B	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
02	1743	R	1743	-0-	-0-	B	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
09	77	R	77	-0-	-0-	B	-0-	54	2	23	9	Y	21	23	1			9
10	81	R	81	-0-	-0-	B	-0-	55	2	26	9	Y	24	23	1			10
11	84	R	84	-0-	-0-	B	-0-	59	2	25	9	Y	23	23	1			10
12	79	R	79	-0-	-0-	B	-0-	54	2	25	9	Y	23	25	1			8
01	70	R	70	-0-	-0-	B	-0-	49	2	21	9	Y	19	17	1			10
02	80	R	80	-0-	-0-	B	-0-	56	2	24	9	Y	22	23	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
09	1207	R	1207	-0-	-0-	B	-0-	1183	2	24	9	Y	22	23	1			8
10	1248	R	1248	-0-	-0-	B	-0-	1222	2	26	9	Y	24	24	1			8
11	1200	#	1083	-0-	-117	B	-117	1058	2	25	9	Y	23	23	1			8
12	1240	#	882	-0-	-358	B	-475	856	2	26	9	Y	24	25	1			7
01	1240	#	860	-0-	-380	B	-855	839	2	21	9	Y	19	17	1			9
02	1120	#	771	-0-	-349	B	-1204	747	2	24	9	Y	22	24	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1204															

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-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-															

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 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-														

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 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-														

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 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-														

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 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-														

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 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-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-70	CANCELLED UNDERAGE ->		-815											
09	870	#	885	-0-	15 B	-55	885	2			N	-0-					-0-
10	899	#	290	-0-	-609 B	-664	290	2			N	-0-					-0-
11	870	#	500	-0-	-370 B	-1034	500	2			N	-0-					-0-
12	899	#	1050	-0-	151 B	-883	1050	2			N	-0-					-0-
01	899	#	809	-0-	-90 B	-973	809	2			N	-0-					-0-
02	812	#	370	-0-	-442 B	-1415	370	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1415														

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

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-														

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	54	R	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2		N	-0-					-0-
10	56	R	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2		N	-0-					-0-
11	59	R	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2		N	-0-					-0-
12	54	R	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2		N	-0-					-0-
01	51	R	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-18														
09	150	#	144	-0-	-6 B	-24	144	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	145	-0-	-10 B	-34	145	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	144	-0-	-6 B	-40	144	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	126	-0-	-29 B	-69	126	2			Y	-0-					-0-
*01	155	#	102	-0-	-53 B	-122	102	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	109	-0-	-31 B	-153	109	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-135	CANCELLED UNDERAGE ->		-18											

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	907	R	907	-0-	-0-	B	-0-	907	2		N	-0-					-0-
10	713	#	295	-0-	-418	B	-418	295	2		N	-0-					-0-
11	690	#	587	-0-	-103	B	-521	587	2		N	-0-					-0-
12	713	#	1006	-0-	293	B	-228	1006	2		N	-0-					-0-
01	718	R	946	-0-	228	B	-0-	946	2		N	-0-					-0-
02	644	#	430	-0-	-214	B	-214	430	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-214														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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-																		

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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-																		

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	935	R	935	-0-		-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	775	#	301	-0-		-474 B	-474	301	2			N	-0-					-0-
11	750	#	574	-0-		-176 B	-650	574	2			N	-0-					-0-
12	775	#	1155	-0-		380 B	-270	1155	2			N	-0-					-0-
01	775	#	441	-0-		-334 B	-604	441	2			N	-0-					-0-
02	700	#	194	-0-		-506 B	-1110	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1110																		

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10 CANCELLED UNDERAGE -> -185																		
09	241	R	251	-0-		10 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	248	#	80	-0-		-168 B	-168	80	2			N	-0-					-0-
11	240	#	197	-0-		-43 B	-211	197	2			N	-0-					-0-
12	248	#	299	-0-		51 B	-160	299	2			N	-0-					-0-
01	248	#	239	-0-		-9 B	-169	239	2			N	-0-					-0-
02	224	#	113	-0-		-111 B	-280	113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -280																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

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

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	872	R	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	558	#	278	-0-	-280 B	-280	278	2			N	-0-					-0-
11	540	#	623	-0-	83 B	-197	623	2			N	-0-					-0-
12	784	R	981	-0-	197 B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	660	R	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	504	#	16	-0-	-488 B	-488	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -488																	

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
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-																	

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1855 CANCELLED UNDERAGE -> -1466																	
09	180	#	308	-0-	128 B	-1727	308	2			N	-0-					-0-
10	248	#	110	-0-	-138 B	-1865	110	2			N	-0-					-0-
11	300	#	81	-0-	-219 B	-2084	81	2			N	-0-					-0-
12	310	#	149	-0-	-161 B	-2245	149	2			N	-0-					-0-
01	310	#	112	-0-	-198 B	-2443	112	2			N	-0-					-0-
02	280	#	50	-0-	-230 B	-2673	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -946 CANCELLED UNDERAGE -> -1727																	

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12 CANCELLED UNDERAGE -> -139																	
09	999	R	1011	-0-	12 B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
10	930	#	329	-0-	-601 B	-601	329	2			N	-0-					-0-
11	900	#	681	-0-	-219 B	-820	681	2			N	-0-					-0-
12	930	#	1235	-0-	305 B	-515	1235	2			N	-0-					-0-
01	930	#	945	-0-	15 B	-500	945	2			N	-0-					-0-
02	840	#	433	-0-	-407 B	-907	433	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -907																	

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
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-																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-453		CANCELLED UNDERAGE ->	-317											
09	120	#	-0-	-0-	-120 B	-573					Y	1	2	1			24
10	124	#	12	-0-	-112 B	-685	11	3	1	9	Y	1					25
11	120	#	13	-0-	-107 B	-792	12	3	1	9	Y	1	2	1			24
12	124	#	188	-0-	64 B	-728	187	3	1	9	Y	1					25
01	62	#	180	-0-	118 B	-610	179	3	1	9	Y	1	2	1			24
02	13	#	13	-0-	-0- B	-610	11	3	2	9	Y	2					26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-339		CANCELLED UNDERAGE ->	-271											

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-138		CANCELLED UNDERAGE ->	-48											
09	60	#	-0-	-0-	-60 B	-198					Y	-0-					-0-
10	62	#	13	-0-	-49 B	-247	13	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	11	-0-	-49 B	-296	11	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	66	-0-	35 B	-261	66	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31 B	-292					Y	-0-					-0-
02	13	#	10	-0-	-3 B	-295	10	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-192		CANCELLED UNDERAGE ->	-103											

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-600														
09	300	#	10	-0-	-290 B	-890	10	3			N	-0-					-0-
10	310	#	11	-0-	-299 B	-1189	11	3			N	-0-					-0-
11	300	#	10	-0-	-290 B	-1479	10	3			N	-0-					-0-
12	279	#	12	-0-	-267 B	-1746	12	3			N	-0-					-0-
01	11	#	-0-	-0-	-11 B	-1757					N	-0-					-0-
02	11	#	11	-0-	-0- B	-1757	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1157		CANCELLED UNDERAGE ->	-600											

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1311		CANCELLED UNDERAGE ->	-922											
09	450	#	-0-	-0-	-450 B	-1761					N	-0-					-0-
10	465	#	12	-0-	-453 B	-2214	12	3			N	-0-					-0-
11	450	#	11	-0-	-439 B	-2653	11	3			N	-0-					-0-
12	372	#	481	-0-	109 B	-2544	481	3			N	-0-					-0-
01	372	#	-0-	-0-	-372 B	-2916					N	-0-					-0-
02	12	#	10	-0-	-2 B	-2918	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1716		CANCELLED UNDERAGE ->	-1202											

N & B OIL AND GAS LLC 598288
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-765		CANCELLED UNDERAGE ->	-95											
09	270	#	192	-0-	-78 B	-843	192	3			N	-0-					-0-
10	186	#	239	-0-	53 B	-790	239	3			N	-0-					-0-
11	180	#	247	-0-	67 B	-723	247	3			N	-0-					-0-
12	186	#	213	-0-	27 B	-696	213	3			N	-0-					-0-
01	248	#	315	-0-	67 B	-629	315	3			N	-0-					-0-
02	224	#	428	-0-	204 B	-425	428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-78		CANCELLED UNDERAGE ->	-347											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-366														
09	570	#	500	-0-	-70 B	-436	500	3			N	-0-					19
10	589	#	489	-0-	-100 B	-536	489	3			N	-0-					19
11	570	#	472	-0-	-98 B	-634	472	3			N	-0-					19
12	589	#	363	-0-	-226 B	-860	363	3			N	-0-					19
01	589	#	-0-	-0-	-589 B	-1449					N	-0-					19
02	476	#	184	-0-	-292 B	-1741	184	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1375		CANCELLED UNDERAGE ->		-366										

RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-489														
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-489					Y	-0-					-0-
10	217	#	371	-0-	154 B	-335	371	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	356	-0-	146 B	-189	356	3			Y	-0-					-0-
12	254	R	443	-0-	189 B	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
01	382	R	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
02	320	R	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-153										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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-														

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-558														
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-558					Y	-0-					-0-
10	837	#	765	-0-	-72 B	-630	765	3			Y	-0-					-0-
11	780	#	790	-0-	10 B	-620	790	3			Y	-0-					-0-
12	806	#	696	-0-	-110 B	-730	696	3			Y	-0-					-0-
01	775	#	625	-0-	-150 B	-880	625	3			Y	-0-					-0-
02	728	#	622	-0-	-106 B	-986	622	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-438		CANCELLED UNDERAGE ->		-548										

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-840														
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-840					Y	-0-					-0-
10	496	#	555	-0-	59 B	-781	555	3			Y	-0-					-0-
11	480	#	488	-0-	8 B	-773	488	3			Y	-0-					-0-
12	465	#	468	-0-	3 B	-770	468	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	512	-0-	16 B	-754	512	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	508	-0-	60 B	-694	508	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-694										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-661														
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-661					Y	-0-					-0-
10	558	#	502	-0-	-56 B	-717	502	3			Y	-0-					-0-
11	540	#	497	-0-	-43 B	-760	497	3			Y	-0-					-0-
12	527	#	511	-0-	-16 B	-776	511	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	567	-0-	71 B	-705	567	3			Y	-0-					-0-
02	476	#	563	-0-	87 B	-618	563	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-115	CANCELLED UNDERAGE ->		-503											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-28											
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-														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-42	CANCELLED UNDERAGE ->		-28											
09	328	R	370	-0-	42 B	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
10	382	R	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
11	364	R	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
12	376	R	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
01	372	#	370	-0-	-2 B	-2	370	3			Y	-0-					-0-
02	364	R	366	-0-	2 B	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-189		CANCELLED UNDERAGE ->		-20											
09	286	R	475	-0-	189	B	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
10	515	R	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
11	496	R	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
12	505	R	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
01	496	R	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
02	506	R	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-145		CANCELLED UNDERAGE ->		-31											
09	246	R	391	-0-	145	B	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
10	434	#	433	-0-	-1	B	-1	433	3			Y	-0-					-0-
11	420	#	403	-0-	-17	B	-18	403	3			Y	-0-					-0-
12	403	#	395	-0-	-8	B	-26	395	3			Y	-0-					-0-
01	434	#	446	-0-	12	B	-14	446	3			Y	-0-					-0-
02	422	R	436	-0-	14	B	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1072		CANCELLED UNDERAGE ->		-356											
09	0	#	68	-0-	68	B	-1004	65	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	62	#	-0-	-0-	-62	B	-1066					Y	4	4	1			2
11	60	#	-0-	-0-	-60	B	-1126					Y	5	4	1			3
12	62	#	-0-	-0-	-62	B	-1188					Y	4	5	1			2
01	62	#	393	-0-	331	B	-857	386	3	7	9	Y	6	6	1			2
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											

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-125		CANCELLED UNDERAGE ->		-15											
09	421	R	546	-0-	125	B	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
10	562	R	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
11	542	R	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
12	558	#	553	-0-	-5	B	-5	553	3			Y	-0-					-0-
01	558	#	550	-0-	-8	B	-13	550	3			Y	-0-					-0-
02	504	#	500	-0-	-4	B	-17	500	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-17															

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	656	R	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
10	682	#	681	-0-	-1	B	-1	681	3			Y	-0-					-0-
11	663	R	664	-0-	1	B	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
12	692	R	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
01	697	R	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
02	629	R	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -508 CANCELLED UNDERAGE -> -170																		
09	270	#	377	-0-	107	B	-401	377	3			N	-0-					-0-
10	434	#	447	-0-	13	B	-388	447	3			N	-0-					-0-
11	420	#	393	-0-	-27	B	-415	393	3			N	-0-					-0-
12	403	#	377	-0-	-26	B	-441	377	3			N	-0-					-0-
01	434	#	413	-0-	-21	B	-462	413	3			N	-0-					-0-
*02	392	#	409	-0-	17	B	-445	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -74 CANCELLED UNDERAGE -> -371																		

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	79	R	79	-0-	-0-	B	-0-	49	3	30	9	Y	27	28	0			4
10	106	R	106	-0-	-0-	B	-0-	70	3	36	9	Y	33	35	0			2
11	97	R	97	-0-	-0-	B	-0-	65	3	32	9	Y	29	26	0			5
12	100	R	100	-0-	-0-	B	-0-	70	3	30	9	Y	27	29	0			3
01	106	R	106	-0-	-0-	B	-0-	76	3	30	9	Y	27	27	0			3
02	227	R	227	-0-	-0-	B	-0-	199	3	28	9	Y	25	25	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	38	R	38	-0-	-0-	B	-0-	27	3	11	9	Y	10	10	1			7
10	43	R	43	-0-	-0-	B	-0-	32	3	11	9	Y	10	11	1			6
11	43	R	43	-0-	-0-	B	-0-	28	3	15	9	Y	14	11	1			9
12	41	R	41	-0-	-0-	B	-0-	27	3	14	9	Y	13	15	1			7
01	38	R	38	-0-	-0-	B	-0-	24	3	14	9	Y	13	15	1			5
02	44	R	44	-0-	-0-	B	-0-	26	3	18	9	Y	16	16	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WALSH & WATTS, INC. 895060
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

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-																		

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

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-																		

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

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-																		

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

WADDELL TR A WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

WADDELL TR B WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

WADDELL TR A WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	3110	-0-	-5350	B	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-
10	8742	X	-0-	-0-	-8742	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	8460	X	-0-	-0-	-8460	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	8711	X	-0-	-0-	-8711	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	8728	X	8728	-0-	-0-	B	-0-	8564	3	128	4	Y	33	31	0			2
								36	9									

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

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

WADDELL TR A WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2947 - 3120

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

09	3180	X	982	-0-	-2198	B	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	B	-0-					Y	-0-					-0-

VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. 102041
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

09	540	N	60	-0-	-480	B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	244	-0-	-314	B	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	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

09	390	N	46	-0-	-344	B	-0-	40	2	6	9	Y	5					108
10	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	426	2	6	9	Y	5					113
11	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	514	2	3	9	Y	3					116
12	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	11	2	1	9	Y	1					117
01	434	N	165	-0-	-269	B	-0-	162	2	3	9	Y	3					120
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					120

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	503	2	3	9	Y	3					11
10	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	348	2	7	9	Y	6					17
11	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	378	2	3	9	Y	3					20
12	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	359	2	2	9	Y	2					22
01	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	395	2	2	9	Y	2					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					24

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. //CONT.// 102041
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
09	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	503	2	3	9	Y	3					15
10	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	348	2	6	9	Y	5					20
11	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	378	2	2	9	Y	2					22
12	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	359	2	3	9	Y	3					25
01	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	359	2	2	9	Y	2					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			Y	-0-					61
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	1			Y	-0-					61
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			Y	-0-					61
12	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	124	1	195	2	Y	-0-					61
01	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	124	1	369	2	Y	-0-					61
02	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	112	1	352	2	Y	-0-					61

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	107	-0-	-73 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14 B	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8 B	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	330	-0-	-62 B	-0-	330	3			Y	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		658	-0-	658 B	658	658	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
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-

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
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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			Y	-0-					3
10	310	N	125	-0-	-185	B	-0-	125	2			Y	-0-					3
11	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			Y	-0-					3
12	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			Y	-0-					3
01	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			Y	-0-					3
02	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2273	-0-	-727	B	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	1244	-0-	-1856	B	-0-	1159	2	85	9	Y	77	50	1			27
11	2520	X	2317	-0-	-203	B	-0-	2181	2	136	9	Y	124	82	1			69
12	3573	X	3573	-0-	-0-	B	-0-	3111	2	462	9	Y	420	309	1			180
01	2906	X	2906	-0-	-0-	B	-0-	2611	2	295	9	Y	268	357	1			91
02	2187	N	2187	-0-	-0-	B	-0-	1744	2	443	9	Y	403	383	1			111

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	592	X	592	-0-	-0- B	-0-	563	2	29	9	Y	26	25	1			3
10	724	X	724	-0-	-0- B	-0-	693	2	31	9	Y	28	27	1			4
11	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	648	2	32	9	Y	29	30	1			3
12	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	649	2	30	9	Y	27	28	1			2
*01	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	488	2	6	4	Y	21	18	1			5
							23	9									
02	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	491	2	25	9	Y	23	23	1			5

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

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-

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

09	300	N	213	-0-	-87 B	-0-	67	3	146	9	Y	133	182	1			26
10	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	311	3	315	9	Y	286	235	1			77
11	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	278	3	420	9	Y	382	364	1			95
12	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	761	3	297	9	Y	270	320	1			45
01	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	504	3	321	9	Y	292	296	1			41
02	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	325	3	290	9	Y	264	254	1			51

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1470	N	1001	-0-	-469 B	-0-	978	3	23	9	Y	21	23	1			4
10	1581	N	886	-0-	-695 B	-0-	835	3	51	9	Y	46	38	1			12
11	1320	N	1262	-0-	-58 B	-0-	1196	3	66	9	Y	60	57	1			15
12	1023	N	1014	-0-	-9 B	-0-	993	3	21	9	Y	19	23	1			11
01	899	N	481	-0-	-418 B	-0-	468	3	13	9	Y	12	12	1			11
02	1176	N	50	-0-	-1126 B	-0-	49	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

09	180	N	108	-0-	-72 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	186	N	107	-0-	-79 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	180	N	106	-0-	-74 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	12	-0-	-174 B	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	11	-0-	-169 B	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

09	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	868	3	39	9	Y	35	35	1			23
10	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	906	3	36	9	Y	33	36	1			20
11	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	890	3	51	9	Y	46	37	1			29
12	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	941	3	50	9	Y	45	50	1			24
01	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	913	3	45	9	Y	41	49	1			16
02	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	777	3	58	9	Y	53	53	1			16

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	563	-0-	-7 B	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	501	-0-	-31 B	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401																	
09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	165	3	31	9	Y	28	28	1			19
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	33	3	29	9	Y	26	29	1			16
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	16	3	41	9	Y	37	30	1			23
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	36	40	1			19
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	25	3	35	9	Y	32	39	1			12
02	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	134	3	47	9	Y	43	42	1			13
TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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																	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	8	-0-	-328	-0-	8	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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
09	270	N	131	-0-	-139	-0-	49	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	51	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	50	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	55	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	58	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	53	1	105	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
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	71	1	118	2	Y	-0-					149
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	73	1	128	2	Y	-0-					149
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	70	1	132	2	Y	-0-					149
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	69	1	133	2	Y	-0-					149
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	66	1	135	2	Y	-0-					149
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	59	1	117	2	Y	-0-					149

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2267	-0-	2267	2267	2145	2	122	9	Y	111	117	1			47
10	DLQ G-10		2335	-0-	2335	4602	2204	2	131	9	Y	119	117	1			49
11	DLQ G-10		2503	-0-	2503	7105	2380	2	123	9	Y	112	113	1			48
12	DLQ G-10		2297	-0-	2297	9402	2166	2	131	9	Y	119	127	1			40
01	DLQ G-10		2048	-0-	2048	11450	1943	2	105	9	Y	95	85	1			50
02	2800	N	2376	-0-	-424	11026	2256	2	120	9	Y	109	116	1			43

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	53	1			27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	74	1			39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	128	1			33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	71	1			29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	134	122	1			41

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	17	3	12	4	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	29	3	2	4	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	30	3	35	9	Y	32	31	0			1
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	3	33	9	Y	30	31	0			-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	29	0			1
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	22	3	31	9	Y	28	28	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WADDELL TR B WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

WADDELL TR B WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

09	960	N	855	-0-	-105	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR C WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

09	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR B WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

MO	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	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

MO	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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 3746

MO	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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

MO	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	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-

WADDELL TR B WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

MO	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

MO	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	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	514	-0-	-130	-0-	514	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

MO	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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR C WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

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
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	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
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			Y	-0-					-0-
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			Y	-0-					-0-
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			Y	-0-					-0-
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	3			Y	-0-					-0-
01	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			Y	-0-					-0-
02	5208	X	4392	-0-	-816	-0-	4392	3			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
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2023	-0-	-1635	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	2298	-0-	-1360	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3168	-0-	-136	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

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

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

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-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

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-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

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-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

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-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

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-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

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-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

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-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1580	-0-	1580	1580	1580	2			Y	-0-					-0-
11	3270		1370	-0-	-1900	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	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

09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	196	2	161	9	Y	146	148	1			89
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	216	2	196	9	Y	178	197	1			70
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	175	2	136	9	Y	124	127	1			67
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	194	2	132	9	Y	120	134	1			53
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	280	2	213	9	Y	194	189	1			58
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	280	2	158	9	Y	144	119	1			83

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					28
10	3317	X	2546	-0-	-771	-0-	2546	3			N	-0-					28
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					28
12	3317	X	3036	-0-	-281	-0-	3036	3			N	-0-					28
01	3317	X	1972	-0-	-1345	-0-	1972	3			N	-0-					28
02	2996	X	837	-0-	-2159	-0-	837	3			N	-0-					28

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	X	1908	-0-	-572	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1627	-0-	-853	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					2
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					2
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					2
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					2
01	1054	N	261	-0-	-793	-0-	261	3			N	-0-					2
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					2

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	434	N	19	-0-	-415	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	420	N	9	-0-	-411	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2025

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

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

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	80	68	1			22
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	40	33	1			29
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	49	67	1			11
12	3224	X	2362	-0-	-862	-0-	2310	3	52	9	Y	47	33	1			25
01	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2141	3	55	9	Y	50	67	1			8
02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	610	3	58	9	Y	53	32	1			29

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	127					664
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	165	2	102	9	Y	93	178	1			579
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	156	2	26	9	Y	24					603
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	1	8			731
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	278					1009
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	359	2	364	9	Y	331	182	1	3	8	1155

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	92	X	92	-0-	-0-	-0-	58	2	34	9	N	31					93
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					93
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	2	45	9	N	41					134

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
09	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	11392 3269	3 9	145	4	Y	2972	3007	0	22	8	115
10	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	9654 3065	3 9	134	4	Y	2786	2746	0	19	8	136
11	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	9936 3165	3 9	140	4	Y	2877	2877	0	21	8	115
12	12214	X	10709	-0-	-1505	-0-	8104	3	2605	9	Y	2368	2368	0	20	8	95
01	12214	X	8012	-0-	-4202	-0-	5395	3	2617	9	Y	2379	2345	0	17	8	112
02	9100	X	-0-	-0-	-9100	-0-					Y	660	714	0	7	8	51

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3000	N	5327	-0-	2327	2327	2112 2		3215 9		N	2923	2888 0		2 8		43
10	3100	N	2401	-0-	-699	1628	2401 2				N	-0-	43 0				-0-
11	3000	N	3285	-0-	285	1913	1209 2		2076 9		N	1887	1863 0				24
12	3523	X	1610	-0-	-1913	-0-	1206 2		404 9		N	367	378 0		9 8		4
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2401 2		568 9		N	516	481 0		31 8		8
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1009 2		281 9		N	255	250 0		8 8		5

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
09	3690	X	640	-0-	-3050	-0-	54 4		586 9		N	533	311 0		115 8		472
10	3472	X	1630	-0-	-1842	-0-	98 4		1532 9		N	1393	1372 0		108 8		385
11	25777	X	25777	-0-	-0-	-0-	18506 3		335 4		N	6305	5938 0		229 8		523
							6936 9										
12	49102	X	49102	-0-	-0-	-0-	36578 3		530 4		N	10904	10629 0		196 8		602
							11994 9										
01	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	12693 3		232 4		N	4191	4239 0		117 8		437
							4610 9										
02	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	12411 3		248 4		N	4254	4098 0		163 8		430
							4679 9										

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

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

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	282 2		1315 9		Y	1195	854 1		14 8		553
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	368 2		1636 9		Y	1487	1563 1		7 8		470
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	329 2		1321 9		Y	1201	1233 1		6 8		432
12	961	N	738	-0-	-223	-0-	360 2		378 9		Y	344	351 1		18 8		407
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	255 2		1002 9		Y	911	973 1		28 8		317
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	219 2		466 9		Y	424	307 1		15 8		419

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	1032	-0-	-2868	-0-	76	3	956	9	N	869	832	0	37	8	-0-
10	2046	X	1644	-0-	-402	-0-	122	3	1522	9	N	1384	1334	0	50	8	-0-
11	1980	X	407	-0-	-1573	-0-	112	3	295	9	N	268	244	0	24	8	-0-
12	1426	X	810	-0-	-616	-0-	60	3	750	9	N	682	644	0	38	8	-0-
01	1643	X	91	-0-	-1552	-0-	2	3	89	9	N	81	23	0	58	8	-0-
02	1484	X	843	-0-	-641	-0-	518	3	325	9	N	295	267	0	28	8	-0-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			192
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			192

KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2250	2	626	9	N	569	732	1	17	8	545
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	2451	2	719	9	N	654	922	1			277
11	2070	X	326	-0-	-1744	-0-	248	2	78	9	N	71					348
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					348
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					348
02	1960	X	962	-0-	-998	-0-	735	2	227	9	N	206					554

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					275
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			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
09	708	X	708	-0-	-0-	-0-	387	2	321	9	N	292	288	0	1	8	4
10	336	X	336	-0-	-0-	-0-	150	2	186	9	N	169	169	0	1	8	3
11	133	X	133	-0-	-0-	-0-	5	2	128	9	N	116	118	0			1
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	45	45	0			1
01	744	X	33	-0-	-711	-0-	27	2	6	9	N	5	5	0	1	8	-0-
02	672	X	72	-0-	-600	-0-	72	2			N	-0-					-0-

ZPZ 34-211 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	187	-0-	-1763	-0-	84	2	103	9	N	94	86	0	23	8	1
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-	1	0			-0-
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
12	3503	X	171	-0-	-3332	-0-	63	2	108	9	N	98	97	0			1
01	3503	X	63	-0-	-3440	-0-	29	2	34	9	N	31	31	0	1	8	-0-
02	168	X	56	-0-	-112	-0-	56	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 61H RRCID -> 295881 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8372 - 18639

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYTHON 54-1-37-48 H WELL #: 73HA RRCID -> 296279 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11224 - 21451

09	25466 X	25466	-0-	-0-	-0-	687	1	22439	3	Y	2127	2098	0	29	8	-0-
						2340	9									
10	27084 X	27084	-0-	-0-	-0-	422	1	24235	3	Y	2206	2178	0	28	8	-0-
						2427	9									
11	26035 X	26035	-0-	-0-	-0-	590	1	23616	3	Y	1663	1637	0	26	8	-0-
						1829	9									
12	26722 X	25844	-0-	-878	-0-	696	1	22579	3	Y	2335	2300	0	35	8	-0-
						2569	9									
01	27094 X	21898	-0-	-5196	-0-	593	1	19414	3	Y	1719	1693	0	26	8	-0-
						1891	9									
02	24472 X	20458	-0-	-4014	-0-	559	1	17399	3	Y	2273	2242	0	31	8	-0-
						2500	9									

PYTHON 54-1-37-48 G WELL #: 72HA RRCID -> 296310 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11230 - 21539

09	24341 X	24341	-0-	-0-	-0-	642	1	20968	3	Y	2483	2457	0	26	8	-0-
						2731	9									
10	26195 X	24276	-0-	-1919	-0-	360	1	20698	3	Y	2925	2897	0	28	8	-0-
						3218	9									
11	29070 X	23424	-0-	-5646	-0-	500	1	20012	3	Y	2647	2624	0	23	8	-0-
						2912	9									
12	30039 X	24974	-0-	-5065	-0-	641	1	20814	3	Y	3199	3167	0	32	8	-0-
						3519	9									
01	30039 X	21273	-0-	-8766	-0-	544	1	17814	3	Y	2650	2626	0	24	8	-0-
						2915	9									
02	23773 X	23773	-0-	-0-	-0-	670	1	20835	3	Y	2062	2028	0	34	8	-0-
						2268	9									

THREADFIN 57-1-47-35 G WELL #: 64H RRCID -> 298476 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9163 - 20300

09	4440 X	3374	-0-	-1066	-0-	2498	3	876	9	Y	796	457	0	339	8	-0-
10	4588 X	3942	-0-	-646	-0-	3370	3	572	9	Y	520	76	0	444	8	-0-
11	4440 X	3816	-0-	-624	-0-	3301	3	515	9	Y	468	23	0	445	8	-0-
12	4588 X	4044	-0-	-544	-0-	3439	3	605	9	Y	550	22	0	528	8	-0-
01	4588 X	658	-0-	-3930	-0-	431	3	227	9	Y	206	18	0	188	8	-0-
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-16 UNIT Q WELL #: 61H RRCID -> 298808 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11350 - 20788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84960	X	36165	-0-	-48795	-0-	799	1	21074	3	Y	12993	12784	0	197	8	26
							14292	9									
10	75454	X	39015	-0-	-36439	-0-	1113	1	25266	3	Y	11268	11142	0	129	8	23
							241	4	12395	9							
11	45126	X	45126	-0-	-0-	-0-	1221	1	31557	3	Y	11225	11167	0	57	8	24
							12348	9									
12	37386	X	33813	-0-	-3573	-0-	650	1	21211	3	Y	10865	10759	0	94	8	36
							11952	9									
01	40813	X	40813	-0-	-0-	-0-	664	1	25708	3	Y	13128	12986	0	155	8	23
							14441	9									
02	40152	X	30109	-0-	-10043	-0-	566	1	19565	3	Y	9071	8999	0	82	8	13
							9978	9									

SILVERTIP 76-16 UNIT Q WELL #: 63H RRCID -> 298809 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 21741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89970	X	45015	-0-	-44955	-0-	1158	1	30566	3	Y	12083	11928	0	153	8	24
							13291	9									
10	70835	X	34266	-0-	-36569	-0-	987	1	22399	3	Y	9696	9586	0	115	8	19
							214	4	10666	9							
11	61980	X	42398	-0-	-19582	-0-	1173	1	30299	3	Y	9933	9872	0	59	8	21
							10926	9									
12	50600	X	50600	-0-	-0-	-0-	1125	1	36687	3	Y	11625	11518	0	89	8	39
							12788	9									
01	46531	X	37318	-0-	-9213	-0-	678	1	26253	3	Y	9443	9318	0	148	8	16
							10387	9									
02	41356	X	33103	-0-	-8253	-0-	636	1	21970	3	Y	9543	9443	0	102	8	14
							10497	9									

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSPREY STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10806	X	8541	-0-	-2265	-0-	770	1	7061	3	Y	499	537	0			80
							161	4	549	9							
10	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	744	1	5171	3	Y	613	555	0			138
							1249	4	674	9							
11	2670	X	1555	-0-	-1115	-0-	521	1	513	3	Y	245	324	0			59
							251	4	270	9							
12	2759	X	1604	-0-	-1155	-0-	536	1	211	3	Y	199	184	0			74
							638	4	219	9							
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	477	1	1063	3	Y	148	147	0			75
							1077	4	163	9							
02	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	631	1	5175	3	Y	297	310	0			62
							323	4	327	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3884	X	3884	-0-		-0-	-0-	580	1	3022	3	Y	187	191	0			31
								76	4	206	9							
10	7813	X	7813	-0-		-0-	-0-	729	1	6109	3	Y	677	550	0			158
								230	4	745	9							
11	4493	X	4493	-0-		-0-	-0-	528	1	3236	3	Y	600	572	0			186
								69	4	660	9							
12	4513	X	4513	-0-		-0-	-0-	527	1	2805	3	Y	1055	1001	0			240
								20	4	1161	9							
01	1395	X	1148	-0-		-247	-0-	269	1	1	4	Y	798	833	0			205
								878	9									
02	4900	X	583	-0-		-4317	-0-	47	1	1	4	Y	486	576	0			115
								535	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14493	X	14493	-0-		-0-	-0-	1343	1	12126	3	Y	676	849	0			108
								280	4	744	9							
10	12367	X	12367	-0-		-0-	-0-	1212	1	8686	3	Y	392	412	0			88
								2038	4	431	9							
11	6270	X	1454	-0-		-4816	-0-	432	1	310	3	Y	458	436	0			110
								208	4	504	9							
12	6479	X	1356	-0-		-5123	-0-	416	1	494	4	Y	405	364	0			151
								446	9									
01	6479	X	4280	-0-		-2199	-0-	698	1	1679	3	Y	295	296	0			150
								1578	4	325	9							
02	10763	X	10763	-0-		-0-	-0-	1040	1	8765	3	Y	387	456	0			81
								532	4	426	9							

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	X	590	-0-		-220	-0-	20	1	566	3	Y	1	1	0			-0-
								3	4	1	9							
10	1240	X	1240	-0-		-0-	-0-	44	1	1136	3	Y	42	37	0			5
								14	4	46	9							
11	2861	X	2861	-0-		-0-	-0-	97	1	2412	3	Y	308	270	0			43
								13	4	339	9							
12	4034	X	4034	-0-		-0-	-0-	135	1	3232	3	Y	602	550	0			95
								5	4	662	9							
01	3414	X	3414	-0-		-0-	-0-	125	1	2578	3	Y	645	652	0			88
								1	4	710	9							
02	2660	X	1042	-0-		-1618	-0-	33	1	811	3	Y	179	235	0			32
								1	4	197	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	1044	1	5749	3	Y	908	917	0			147
							30	4	999	9							
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	737	1	4205	3	Y	787	836	0			98
							58	4	866	9							
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	884	1	4342	3	Y	1373	1280	0			191
							26	4	1510	9							
12	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	850	1	3332	3	Y	1322	1304	0			209
							6	4	1454	9							
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	797	1	2006	3	Y	1126	1181	0			154
							1	4	1239	9							
02	7308	X	4218	-0-	-3090	-0-	765	1	2179	3	Y	1156	1101	0			209
							2	4	1272	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	720	1	1	4	Y	875	878	0			142
							963	9									
10	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	831	1	715	9	Y	650	711	0			81
11	3000	N	4061	-0-	1061	1061	989	1	2286	3	Y	700	684	0			97
							16	4	770	9							
12	3100	N	4068	-0-	968	2029	1046	1	2223	3	Y	722	705	0			114
							5	4	794	9							
01	3100	N	3092	-0-	-8	2021	810	1	1589	3	Y	629	657	0			86
							1	4	692	9							
02	4690	X	2669	-0-	-2021	-0-	864	1	1136	3	Y	606	583	0			109
							2	4	667	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1222	-0-	-1268	-0-	701	1	3	4	Y	471	444	0			132
							518	9									
10	1767	X	1216	-0-	-551	-0-	653	1	22	4	Y	492	479	0			145
							541	9									
11	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	711	1	1195	3	Y	421	407	0			159
							9	4	463	9							
12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	729	1	1201	3	Y	483	556	0			86
							11	4	531	9							
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	685	1	1776	3	Y	526	510	0			102
							27	4	579	9							
02	2212	X	2191	-0-	-21	-0-	596	1	1087	3	Y	449	435	0			116
							14	4	494	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	591	1	97	4	Y	54	47	0			15
							59	9									
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	465	1	1954	3	Y	67	71	0			11
							244	4	74	9							
11	3000	N	3952	-0-	952	952	235	1	3451	3	Y	157	146	0			22
							93	4	173	9							
12	2913	N	1961	-0-	-952	-0-	336	1	1354	3	Y	54	65	0			11
							212	4	59	9							
01	2728	N	564	-0-	-2164	-0-	371	1	134	4	Y	54	48	0			17
							59	9									
02	3696	X	2657	-0-	-1039	-0-	709	1	1586	3	Y	284	158	0			143
							50	4	312	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAGG WELL #: 502H RRCID -> 295308 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9789 - 14410

09	2370	X	1471	-0-	-899	-0-	549	1	922	9	Y	838	819	0			88
10	2449	X	1576	-0-	-873	-0-	644	1	374	3	Y	507	541	0			54
							558	9									
11	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	1136	1	5919	3	Y	957	915	0			96
							1053	9									
12	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	1236	1	5180	3	Y	822	827	0			91
							904	9									
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1239	1	3098	3	Y	284	327	0			48
							1	4	312	9							
02	7560	X	5805	-0-	-1755	-0-	1093	1	4285	3	Y	388	350	0			86
							427	9									

HUFF DOBACK SV WELL #: 215H RRCID -> 295891 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10251 - 20661

09	19050	X	18683	-0-	-367	-0-	13401	3	5282	9	Y	4802	4807	0			89
10	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	14071	3	5316	9	Y	4833	4823	0			99
11	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	13134	3	4686	9	Y	4260	4290	0			69
12	19313	X	18496	-0-	-817	-0-	13631	3	4865	9	Y	4423	4396	0			96
01	19375	X	15758	-0-	-3617	-0-	11641	3	4117	9	Y	3743	3754	0			85
02	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	10300	3	3633	9	Y	3303	3311	0			77

BRENNAN DALE WELL #: 214H RRCID -> 296717 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9815 - 17714

09	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	97	1	14750	2	Y	4361	4400	0			56
							29	4	4797	9							
10	38678	X	38678	-0-	-0-	-0-	249	1	28696	2	Y	8824	8744	0			136
							27	4	9706	9							
11	32704	X	32704	-0-	-0-	-0-	174	1	24307	2	Y	7427	7439	0			124
							53	4	8170	9							
12	32779	X	32779	-0-	-0-	-0-	174	1	23658	2	Y	8133	8142	0			115
							1	4	8946	9							
01	30317	X	30317	-0-	-0-	-0-	178	1	22288	2	Y	7016	7021	0			110
							133	4	7718	9							
02	28560	X	27981	-0-	-579	-0-	157	1	20731	2	Y	6438	6436	0			112
							11	4	7082	9							

BRENNAN DALE WELL #: 114H RRCID -> 296852 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9650 - 17292

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	EOM BALANCE
09	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-	32766	3	1559	9	Y	1417	1445	0	26
10	22072	X	11203	-0-	-10869	-0-	11186	3	17	9	Y	15	41	0	-0-
11	21360	X	14571	-0-	-6789	-0-	14033	3	538	9	Y	489	481	0	8
12	22072	X	11223	-0-	-10849	-0-	10562	3	661	9	Y	601	596	0	13
01	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	-0-	13	0	-0-
02	32032	X	11535	-0-	-20497	-0-	11432	3	103	9	Y	94	92	0	2

HUFF DOBACK WELL #: 311H RRCID -> 297064 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11160 - 21160

09	28950	X	28142	-0-	-808	-0-	948	1	20805	3	Y	5808	5813	0	107
							6389	9							
10	29915	X	8412	-0-	-21503	-0-	190	1	5850	3	Y	2156	2219	0	44
							2372	9							
11	35506	X	35506	-0-	-0-	-0-	907	1	28818	3	Y	5255	5214	0	85
							5781	9							
12	33068	X	33068	-0-	-0-	-0-	1006	1	27258	3	Y	4367	4357	0	95
							4804	9							
01	29078	X	25046	-0-	-4032	-0-	759	1	20907	3	Y	3073	3098	0	70
							3380	9							
02	33152	X	26327	-0-	-6825	-0-	821	1	20890	3	Y	4196	4168	0	98
							4616	9							

HUFF DOBACK WELL #: 312H RRCID -> 297069 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11242 - 21150

09	45750	X	45750	-0-	-0-	-0-	905	1	36069	3	Y	7978	7981	0	147
							8776	9							
10	45981	X	45981	-0-	-0-	-0-	1110	1	36250	3	Y	7837	7824	0	160
							8621	9							
11	43200	X	37718	-0-	-5482	-0-	1034	1	29994	3	Y	6082	6144	0	98
							6690	9							
12	44640	X	39116	-0-	-5524	-0-	927	1	31482	3	Y	6097	6063	0	132
							6707	9							
01	44640	X	32421	-0-	-12219	-0-	764	1	26310	3	Y	4861	4883	0	110
							5347	9							
02	37520	X	30712	-0-	-6808	-0-	821	1	24755	3	Y	4669	4670	0	109
							5136	9							

HUFF DOBACK SV WELL #: 314H RRCID -> 297345 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11148 - 21114

09	31650	X	19608	-0-	-12042	-0-	431	1	15756	3	Y	3110	3108	0	57
							3421	9							
10	36781	X	36781	-0-	-0-	-0-	785	1	30043	3	Y	5412	5358	0	111
							5953	9							
11	33951	X	33951	-0-	-0-	-0-	845	1	28400	3	Y	4278	4320	0	69
							4706	9							
12	33999	X	33999	-0-	-0-	-0-	855	1	28490	3	Y	4231	4208	0	92
							4654	9							
01	32705	X	30447	-0-	-2258	-0-	719	1	25267	3	Y	4055	4055	0	92
							4461	9							
02	33208	X	31332	-0-	-1876	-0-	744	1	26301	3	Y	3897	3898	0	91
							4287	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
09	31080	X	19109	-0-	-11971	-0-	433	1	15197	3	Y	3163	3227	0			58
							3479	9									
10	53290	X	53290	-0-	-0-	-0-	580	1	43314	3	Y	8542	8425	0			175
							9396	9									
11	46294	X	46294	-0-	-0-	-0-	739	1	37901	3	Y	6958	7020	0			113
							7654	9									
12	46029	X	46029	-0-	-0-	-0-	727	1	37710	3	Y	6902	6865	0			150
							7592	9									
01	36795	X	36795	-0-	-0-	-0-	652	1	29913	3	Y	5664	5686	0			128
							6230	9									
02	48132	X	34752	-0-	-13380	-0-	737	1	28119	3	Y	5360	5363	0			125
							5896	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
09	78000	X	29390	-0-	-48610	-0-	140	1	21298	2	Y	7191	7325	0			93
							42	4	7910	9							
10	80600	X	28512	-0-	-52088	-0-	176	1	20329	2	Y	7262	7243	0			112
							19	4	7988	9							
11	58590	X	52015	-0-	-6575	-0-	288	1	40199	2	Y	10401	10340	0			173
							87	4	11441	9							
12	60543	X	55906	-0-	-4637	-0-	320	1	43415	2	Y	11063	11079	0			157
							2	4	12169	9							
01	60543	X	53100	-0-	-7443	-0-	322	1	40416	2	Y	11019	11004	0			172
							241	4	12121	9							
02	46513	X	46513	-0-	-0-	-0-	267	1	35326	2	Y	9910	9910	0			172
							19	4	10901	9							

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
09	46980	X	32176	-0-	-14804	-0-	164	1	24926	2	Y	6397	6421	0			83
							49	4	7037	9							
10	48546	X	2298	-0-	-46248	-0-	15	1	1745	2	Y	487	562	0			8
							2	4	536	9							
11	29820	X	9661	-0-	-20159	-0-	54	1	7495	2	Y	1905	1881	0			32
							16	4	2096	9							
12	33263	X	19202	-0-	-14061	-0-	103	1	13998	2	Y	4636	4602	0			66
							1	4	5100	9							
01	38192	X	18728	-0-	-19464	-0-	110	1	13774	2	Y	4329	4327	0			68
							82	4	4762	9							
02	23184	X	20601	-0-	-2583	-0-	120	1	15807	2	Y	4242	4236	0			74
							8	4	4666	9							

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
09	53010	X	28322	-0-	-24688	-0-	287	1	21165	2	Y	6167	6181	0			80
							86	4	6784	9							
10	54777	X	27904	-0-	-26873	-0-	381	1	20754	2	Y	6116	6102	0			94
							41	4	6728	9							
11	29310	X	26333	-0-	-2977	-0-	291	1	19610	2	Y	5767	5765	0			96
							88	4	6344	9							
12	29264	X	28206	-0-	-1058	-0-	336	1	21251	2	Y	6015	6026	0			85
							2	4	6617	9							
01	29264	X	24714	-0-	-4550	-0-	323	1	18424	2	Y	5205	5209	0			81
							241	4	5726	9							
02	25750	X	25750	-0-	-0-	-0-	324	1	19116	2	Y	5716	5698	0			99
							22	4	6288	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46050	X	34689	-0-	-11361	-0-	330	1	27394	2	Y	6242	6251	0			81
							99	4	6866	9							
10	47585	X	33346	-0-	-14239	-0-	442	1	26304	2	Y	5956	5945	0			92
							48	4	6552	9							
11	36660	X	30462	-0-	-6198	-0-	328	1	24124	2	Y	5374	5377	0			89
							99	4	5911	9							
12	37882	X	33934	-0-	-3948	-0-	398	1	27443	2	Y	5536	5547	0			78
							3	4	6090	9							
01	35836	X	29565	-0-	-6271	-0-	378	1	23728	2	Y	4706	4710	0			74
							282	4	5177	9							
02	30447	X	30447	-0-	-0-	-0-	363	1	24171	2	Y	5353	5334	0			93
							25	4	5888	9							

BRENNAN DALE WELL #: 301H RRCID -> 299831 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11281 - 18440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69480	X	26513	-0-	-42967	-0-	277	1	19329	2	Y	6204	6217	0			80
							83	4	6824	9							
10	71796	X	25764	-0-	-46032	-0-	375	1	18470	2	Y	6254	6238	0			96
							40	4	6879	9							
11	29490	X	24968	-0-	-4522	-0-	288	1	18162	2	Y	5846	5845	0			97
							87	4	6431	9							
12	28892	X	28818	-0-	-74	-0-	356	1	21732	2	Y	6115	6125	0			87
							3	4	6727	9							
01	27404	X	21867	-0-	-5537	-0-	311	1	15894	2	Y	4936	4946	0			77
							232	4	5430	9							
02	25408	X	25408	-0-	-0-	-0-	320	1	18950	2	Y	5560	5541	0			96
							22	4	6116	9							

PINE RIDGE 34-176 A WELL #: 6H RRCID -> 299849 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8878 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-	N	-0-	42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47225	X	17065	-0-	-30160	-0-	433	1	12145	3	Y	3965	3912	0			144
							125	4	4362	9							
10	107167	X	14048	-0-	-93119	-0-	390	1	9951	3	Y	3001	3046	0			99
							406	4	3301	9							
11	103710	X	12003	-0-	-91707	-0-	363	1	8993	3	Y	2259	2161	0			197
							162	4	2485	9							
12	107167	X	7117	-0-	-100050	-0-	218	1	5185	3	Y	1404	1469	0			132
							170	4	1544	9							
01	107167	X	3254	-0-	-103913	-0-	106	1	2188	3	Y	730	784	0			78
							157	4	803	9							
02	15932	X	NO RPT	-0-	-15932	-0-					Y	NO RPT					78

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109361	X	17854	-0-	-91507	-0-	468	1	13114	3	Y	3761	3684	0			137
							135	4	4137	9							
10	22475	X	16521	-0-	-5954	-0-	469	1	11960	3	Y	3276	3305	0			108
							488	4	3604	9							
11	21750	X	10892	-0-	-10858	-0-	316	1	7846	3	Y	2354	2256	0			206
							141	4	2589	9							
12	22475	X	9713	-0-	-12762	-0-	302	1	7189	3	Y	1805	1842	0			169
							236	4	1986	9							
01	22475	X	4912	-0-	-17563	-0-	172	1	3550	3	Y	851	929	0			91
							254	4	936	9							
02	16660	X	1701	-0-	-14959	-0-	33	1	798	3	Y	760	789	0			62
							34	4	836	9							

GAR UNIT WELL #: 304H RRCID -> 300709 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10340 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		156046	-0-	156046	718618	5404	1	114248	2	N	32377	32332	0			301
							779	4	35615	9							
10	0		162000	-0-	162000	880618	4826	1	120936	2	N	31996	32015	0	90	8	192
							1042	4	35196	9							
11	0		125468	-0-	125468	1006086	2968	1	95620	2	N	23709	23683	0			218
							800	4	26080	9							
12	1111820	X	105734	-0-	-1006086	-0-	2226	1	79796	2	N	20671	20682	0			207
							974	4	22738	9							
01	154349	X	135345	-0-	-19004	-0-	3519	1	104192	2	N	24299	24272	0			234
							905	4	26729	9							
02	139412	X	114614	-0-	-24798	-0-	4391	1	88179	2	N	19669	19620	0	11	8	272
							408	4	21636	9							

GAR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 300755 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9340 PERF.10045 - 19855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		140496	-0-	140496	686065	5062	1	105266	2	N	26762	26771	0			249
							730	4	29438	9							
10	0		135706	-0-	135706	821771	4123	1	102226	2	N	25879	25901	0	72	8	155
							890	4	28467	9							
11	933402	X	111631	-0-	-821771	-0-	2687	1	85105	2	N	21014	20976	0			193
							724	4	23115	9							
12	118000	X	118000	-0-	-0-	-0-	2055	1	91278	2	N	21607	21584	0			216
							899	4	23768	9							
01	113333	X	113333	-0-	-0-	-0-	2454	1	88873	2	N	19431	19460	0			187
							632	4	21374	9							
02	109499	X	109499	-0-	-0-	-0-	4296	1	85563	2	N	17492	17428	0	9	8	242
							399	4	19241	9							

GAR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 300777 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9376 PERF.10105 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		127905	-0-	127905	676252	4356	1	94708	2	N	25648	25638	0			239
							628	4	28213	9							
10	0		182151	-0-	182151	858403	5587	1	137851	2	N	34097	34053	0	79	8	204
							1206	4	37507	9							
11	1015684	X	157281	-0-	-858403	-0-	3791	1	118559	2	N	30827	30748	0			283
							1021	4	33910	9							
12	138756	X	129320	-0-	-9436	-0-	2289	1	97879	2	N	25592	25619	0			256
							1001	4	28151	9							
01	138756	X	112415	-0-	-26341	-0-	2458	1	85939	2	N	21260	21311	0			205
							632	4	23386	9							
02	125328	X	72176	-0-	-53152	-0-	3089	1	60207	2	N	7812	7897	0	12	8	108
							287	4	8593	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
09	0		144719	-0-	144719	771262	5082	1	105944	2	N	29964	29955	0			279
							733	4	32960	9							
10	0		173861	-0-	173861	945123	5209	1	131064	2	N	33149	33153	0	76	8	199
							1124	4	36464	9							
11	1090761	X	145638	-0-	-945123	-0-	3714	1	114375	2	N	24135	24112	0			222
							1000	4	26549	9							
12	138975	X	138975	-0-	-0-	-0-	2405	1	109149	2	N	23972	23954	0			240
							1052	4	26369	9							
01	129644	X	129644	-0-	-0-	-0-	2753	1	102613	2	N	21427	21461	0			206
							708	4	23570	9							
02	101066	X	101066	-0-	-0-	-0-	3614	1	78548	2	N	16880	16844	0	9	8	233
							336	4	18568	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
09	22240	X	22240	-0-	-0-	-0-	331	1	18557	3	Y	2649	2557	1			161
							438	4	2914	9							
10	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	187	1	14950	3	Y	2111	2216	1			56
							318	4	2322	9							
11	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	275	1	14187	3	Y	1944	1940	1			60
							24	4	2138	9							
12	8277	X	7023	-0-	-1254	-0-	142	1	5967	3	Y	728	711	1			77
							113	4	801	9							
*01	8277	X	4140	-0-	-4137	-0-	77	1	3033	3	Y	806	686	1			197
							143	4	887	9							
02	12880	X	NO RPT	-0-	-12880	-0-					Y	NO RPT					197

BPX OPERATING COMPANY 085408
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	43759	X	43759	-0-	-0-	-0-	179	1	40363	3	Y	2896	2893	0			43
							31	4	3186	9							
10	43549	X	43549	-0-	-0-	-0-	267	1	40170	3	Y	2788	2785	0			46
							45	4	3067	9							
*11	39249	X	39249	-0-	-0-	-0-	524	1	35691	3	Y	2719	2615	0	102	8	48
							43	4	2991	9							
*12	42631	X	42631	-0-	-0-	-0-	547	1	38740	3	Y	2998	2915	0	79	8	52
							46	4	3298	9							
01	39170	X	39170	-0-	-0-	-0-	570	1	35649	3	Y	2638	2647	0			43
							49	4	2902	9							
02	28358	X	28358	-0-	-0-	-0-	352	1	26285	3	Y	1539	1554	0			28
							28	4	1693	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19614	X	19614	-0-		-0-	-0-	76	1	17085	3	Y	2218	2216	0			33
								13	4	2440	9							
10	20090	X	20090	-0-		-0-	-0-	120	1	17441	3	Y	2281	2276	0			38
								20	4	2509	9							
*11	22169	X	22169	-0-		-0-	-0-	275	1	18858	3	Y	2739	2644	0	85	8	48
								23	4	3013	9							
*12	24757	X	24757	-0-		-0-	-0-	290	1	20513	3	Y	3572	3491	0	66	8	63
								25	4	3929	9							
01	20144	X	20144	-0-		-0-	-0-	272	1	16886	3	Y	2694	2714	0			43
								23	4	2963	9							
02	18116	X	16641	-0-		-1475	-0-	189	1	14151	3	Y	2078	2083	0			38
								15	4	2286	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49260	X	44999	-0-		-4261	-0-	185	1	41358	3	Y	3113	3111	0			46
								32	4	3424	9							
10	50902	X	47850	-0-		-3052	-0-	310	1	44185	3	Y	3004	3000	0			50
								51	4	3304	9							
*11	49200	X	48727	-0-		-473	-0-	658	1	44796	3	Y	2925	2868	0	55	8	52
								55	4	3218	9							
*12	50685	X	49757	-0-		-928	-0-	646	1	45891	3	Y	2877	2838	0	40	8	51
								55	4	3165	9							
01	50685	X	50326	-0-		-359	-0-	763	1	46694	3	Y	2548	2558	0			41
								66	4	2803	9							
02	46922	X	46922	-0-		-0-	-0-	587	1	43906	3	Y	2165	2167	0			39
								47	4	2382	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39060	X	30708	-0-		-8352	-0-	131	1	29198	3	Y	1233	1239	0			18
								23	4	1356	9							
10	40362	X	25470	-0-		-14892	-0-	162	1	23622	3	Y	1508	1501	0			25
								27	4	1659	9							
*11	31890	X	25441	-0-		-6449	-0-	334	1	22711	3	Y	2153	2059	0	81	8	38
								28	4	2368	9							
*12	32953	X	25770	-0-		-7183	-0-	318	1	22559	3	Y	2605	2540	0	57	8	46
								27	4	2866	9							
01	32953	X	24807	-0-		-8146	-0-	350	1	21624	3	Y	2548	2553	0			41
								30	4	2803	9							
02	28672	X	21923	-0-		-6749	-0-	258	1	19298	3	Y	2133	2135	0			39
								21	4	2346	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43440	X	33640	-0-		-9800	-0-	473	1	28295	3	Y	4383	4316	1			338
								51	4	4821	9							
10	42377	X	17044	-0-		-25333	-0-	651	1	14014	3	Y	1645	1889	1			94
								569	4	1810	9							
*11	56595	X	56595	-0-		-0-	-0-	829	1	43142	3	Y	10881	10442	1	84	8	449
								655	4	11969	9							
*12	36673	X	14075	-0-		-22598	-0-	322	1	10810	3	Y	2571	2569	1	142	8	309
								115	4	2828	9							
01	34751	X	22276	-0-		-12475	-0-	750	1	17510	3	Y	3426	3501	1			234
								247	4	3769	9							
02	40544	X	28854	-0-		-11690	-0-	632	1	23939	3	Y	3743	3736	1			241
								166	4	4117	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B203H RRCID -> 295038 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	34057 X	34057	-0-	-0-	-0-	139	1	31148	3	Y	2496	2493	0							37
						24	4	2746	9											
10	34968 X	31653	-0-	-3315	-0-	206	1	29392	3	Y	1837	1844	0							30
						34	4	2021	9											
*11	33630 X	32034	-0-	-1596	-0-	430	1	29207	3	Y	2146	2063	0			75	8			38
						36	4	2361	9											
*12	34968 X	30491	-0-	-4477	-0-	397	1	28132	3	Y	1753	1700	0			61	8			30
						34	4	1928	9											
01	34968 X	26153	-0-	-8815	-0-	390	1	24305	3	Y	1295	1304	0							21
						33	4	1425	9											
02	31584 X	23009	-0-	-8575	-0-	284	1	21260	3	Y	1311	1308	0							24
						23	4	1442	9											

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I WELL #: B318H RRCID -> 295350 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9164 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44966	X	44966	-0-	-0-	-0-	185	1	41540	3	Y	2917	2912	0			44
							32	4	3209	9							
10	50932	X	50932	-0-	-0-	-0-	353	1	47090	3	Y	3120	3113	0			51
							57	4	3432	9							
*11	60868	X	60868	-0-	-0-	-0-	831	1	56481	3	Y	3170	3093	0	72	8	56
							69	4	3487	9							
*12	43648	X	43153	-0-	-495	-0-	565	1	40251	3	Y	2080	2048	0	51	8	37
							49	4	2288	9							
01	43648	X	38721	-0-	-4927	-0-	581	1	35652	3	Y	2216	2217	0			36
							50	4	2438	9							
02	39424	X	32580	-0-	-6844	-0-	401	1	30042	3	Y	1914	1915	0			35
							32	4	2105	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3G WELL #: B312H RRCID -> 295472 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9143 - 16809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39140	X	39140	-0-	-0-	-0-	161	1	35154	3	Y	3454	3402	0			52
							26	4	3799	9							
10	52679	X	52679	-0-	-0-	-0-	328	1	47949	3	Y	3953	3940	0			65
							54	4	4348	9							
*11	51907	X	51907	-0-	-0-	-0-	691	1	47066	3	Y	3721	3672	0	47	8	67
							57	4	4093	9							
*12	52411	X	52411	-0-	-0-	-0-	676	1	47893	3	Y	3441	3415	0	32	8	61
							57	4	3785	9							
01	49133	X	49133	-0-	-0-	-0-	728	1	44948	3	Y	3086	3097	0			50
							62	4	3395	9							
02	42238	X	42238	-0-	-0-	-0-	518	1	38765	3	Y	2649	2651	0			48
							41	4	2914	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	91200	X	39861	-0-	-51339	-0-	37008	3	321	4	Y	2302	2216	0			353
							2532	9									
10	66464	X	16320	-0-	-50144	-0-	15213	3	30	4	Y	979	1198	0			134
							1077	9									
*11	57870	X	6818	-0-	-51052	-0-	6284	3	41	4	Y	448	466	0	48	8	68
							493	9									
*12	54250	X	24849	-0-	-29401	-0-	23288	3	64	4	Y	1361	1191	0	67	8	171
							1497	9									
*01	41199	X	28183	-0-	-13016	-0-	27026	3	55	4	Y	1002	1013	0			160
							1102	9									
02	37212	X	19560	-0-	-17652	-0-	50	1	18887	3	Y	543	569	0			134
							26	4	597	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113250	X	58612	-0-		-54638	-0-	253	1	47025	3	Y	10225	10110	0			153
								86	4	11248	9							
10	117025	X	66229	-0-		-50796	-0-	427	1	53390	3	Y	11227	11195	0			185
								62	4	12350	9							
*11	113250	X	69822	-0-		-43428	-0-	882	1	56805	3	Y	10969	10798	0	160	8	196
								69	4	12066	9							
*12	117025	X	72754	-0-		-44271	-0-	891	1	60146	3	Y	10520	10411	0	120	8	185
								145	4	11572	9							
01	66216	X	51422	-0-		-14794	-0-	664	1	42280	3	Y	7666	7727	0			124
								45	4	8433	9							
02	65100	X	22833	-0-		-42267	-0-	295	1	21235	3	Y	1044	1149	0			19
								155	4	1148	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A WELL #: B201H RRCID -> 295588 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8953 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27780	X	24758	-0-		-3022	-0-	95	1	17589	3	Y	6403	6331	0			96
								31	4	7043	9							
10	36579	X	36579	-0-		-0-	-0-	218	1	26426	3	Y	9003	8951	0			148
								32	4	9903	9							
*11	47051	X	47051	-0-		-0-	-0-	562	1	36370	3	Y	9159	8955	0	189	8	163
								44	4	10075	9							
*12	82744	X	82744	-0-		-0-	-0-	1020	1	69273	3	Y	11172	10962	0	176	8	197
								162	4	12289	9							
01	33779	X	33779	-0-		-0-	-0-	416	1	26053	3	Y	6613	6703	0			107
								36	4	7274	9							
02	37099	X	37099	-0-		-0-	-0-	414	1	28883	3	Y	6856	6839	0			124
								260	4	7542	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	134790	X	50185	-0-		-84605	-0-	231	1	43039	3	Y	6215	6159	0			93
								78	4	6837	9							
10	139283	X	54530	-0-		-84753	-0-	374	1	47053	3	Y	6407	6394	0			106
								55	4	7048	9							
*11	113370	X	56431	-0-		-56939	-0-	758	1	48649	3	Y	6331	6182	0	142	8	113
								60	4	6964	9							
*12	82243	X	54460	-0-		-27783	-0-	697	1	47269	3	Y	5800	5698	0	113	8	102
								114	4	6380	9							
01	54529	X	54417	-0-		-112	-0-	823	1	48105	3	Y	4929	4951	0			80
								67	4	5422	9							
02	52584	X	27083	-0-		-25501	-0-	350	1	24253	3	Y	2050	2093	0			37
								225	4	2255	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	590	-0-		-1870	-0-	562	3	6	4	Y	20	29	0			3
								22	9									
10	2542	X	261	-0-		-2281	-0-	250	3	1	4	Y	9	11	0			1
								10	9									
*11	25286	X	25286	-0-		-0-	-0-	23204	3	203	4	Y	1708	1381	0	46	8	282
								1879	9									
*12	51553	X	51553	-0-		-0-	-0-	47856	3	131	4	Y	3242	3042	0	62	8	420
								3566	9									
*01	32058	X	32058	-0-		-0-	-0-	30241	3	55	4	Y	1602	1766	0			256
								1762	9									
02	2296	X	475	-0-		-1821	-0-	1	1	441	3	Y	29	278	0			7
								1	4	32	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3K WELL #: B316H RRCID -> 296525 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8859 - 18944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72660 X	13597	-0-	-59063	-0-	12313	3	452	4	Y	756	1007	0			116
						832	9									
10	63028 X	63028	-0-	-0-	-0-	59098	3	69	4	Y	3510	3144	0			482
						3861	9									
*11	52170 X	44724	-0-	-7446	-0-	41998	3	486	4	Y	2036	2149	0	29	8	340
						2240	9									
*12	44392 X	41781	-0-	-2611	-0-	39541	3	113	4	Y	1934	1977	0	48	8	249
						2127	9									
*01	63023 X	43974	-0-	-19049	-0-	41574	3	86	4	Y	2104	2017	0			336
						2314	9									
02	56924 X	37587	-0-	-19337	-0-	95	1	35631	3	Y	1648	1576	0			408
						48	4	1813	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B311H RRCID -> 296565 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9802 - 16860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39120 X	36655	-0-	-2465	-0-	151	1	33880	3	Y	2362	2357	0			35
						26	4	2598	9							
10	40331 X	36559	-0-	-3772	-0-	235	1	33789	3	Y	2269	2267	0			37
						39	4	2496	9							
*11	39030 X	36433	-0-	-2597	-0-	491	1	33544	3	Y	2143	2114	0	28	8	38
						41	4	2357	9							
*12	40331 X	36630	-0-	-3701	-0-	475	1	33744	3	Y	2155	2133	0	22	8	38
						40	4	2371	9							
01	37882 X	36738	-0-	-1144	-0-	528	1	32944	3	Y	2928	2919	0			47
						45	4	3221	9							
02	34216 X	29504	-0-	-4712	-0-	361	1	26917	3	Y	1997	2008	0			36
						29	4	2197	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B202H RRCID -> 296566 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 9295 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47850	X	46350	-0-		-1500	-0-		193	1	43026	3	Y	2816	2812	0			42
									33	4	3098	9							
10	49445	X	40890	-0-		-8555	-0-		225	1	37908	3	Y	2470	2471	0			41
									40	4	2717	9							
*11	46440	X	15410	-0-		-31030	-0-		197	1	14251	3	Y	861	819	0	68	8	15
									15	4	947	9							
*12	47988	X	12673	-0-		-35315	-0-		165	1	11818	3	Y	615	580	0	40	8	10
									13	4	677	9							
01	47895	X	27162	-0-		-20733	-0-		401	1	24796	3	Y	1755	1737	0			28
									34	4	1931	9							
02	43260	X	3524	-0-		-39736	-0-		44	1	3293	3	Y	166	191	0			3
									4	4	183	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B201H RRCID -> 296567 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9232 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46686	X	46686	-0-		-0-	-0-		192	1	42768	3	Y	3357	3331	0			50
									33	4	3693	9							
10	58376	X	58376	-0-		-0-	-0-		394	1	55072	3	Y	2586	2593	0			43
									65	4	2845	9							
*11	62021	X	62021	-0-		-0-	-0-		866	1	58825	3	Y	2053	1946	0	115	8	35
									72	4	2258	9							
*12	43353	X	43353	-0-		-0-	-0-		539	1	38286	3	Y	4074	3955	0	83	8	71
									47	4	4481	9							
01	68954	X	68954	-0-		-0-	-0-		888	1	57130	3	Y	9872	9784	0			159
									77	4	10859	9							
02	56663	X	56663	-0-		-0-	-0-		640	1	47586	3	Y	7624	7645	0			138
									51	4	8386	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48090	X	31222	-0-		-16868	-0-		128	1	28776	3	Y	2087	2084	0			31
									22	4	2296	9							
10	44981	X	33667	-0-		-11314	-0-		217	1	30975	3	Y	2217	2211	0			37
									36	4	2439	9							
*11	38400	X	28113	-0-		-10287	-0-		374	1	25905	3	Y	1640	1595	0	53	8	29
									30	4	1804	9							
*12	42890	X	42890	-0-		-0-	-0-		556	1	39538	3	Y	2499	2470	0	14	8	44
									47	4	2749	9							
01	41322	X	41322	-0-		-0-	-0-		619	1	38062	3	Y	2353	2359	0			38
									53	4	2588	9							
02	34917	X	34917	-0-		-0-	-0-		433	1	32391	3	Y	1871	1875	0			34
									35	4	2058	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105450	X	64631	-0-		-40819	-0-		58486	3	458	4	Y	5170	5032	0			792
									5687	9									
10	83855	X	61906	-0-		-21949	-0-		56634	3	63	4	Y	4735	4877	0			650
									5209	9									
*11	74910	X	58043	-0-		-16867	-0-		52199	3	750	4	Y	4631	4488	0	10	8	783
									5094	9									
*12	68262	X	53929	-0-		-14333	-0-		48952	3	140	4	Y	4397	4585	0	17	8	578
									4837	9									
*01	68262	X	55611	-0-		-12651	-0-		51065	3	106	4	Y	4036	3969	0			645
									4440	9									
02	60312	X	49899	-0-		-10413	-0-		123	1	45994	3	Y	3382	3190	0			837
									62	4	3720	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X38 WELL #: B311H RRCID -> 296668 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9479 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54450	X	36962	-0-	-17488	-0-	151	1	33828	3	Y	2688	2706	0			40
							26	4	2957	9							
10	56265	X	35555	-0-	-20710	-0-	220	1	32156	3	Y	2857	2850	0			47
							36	4	3143	9							
*11	53640	X	33888	-0-	-19752	-0-	442	1	30055	3	Y	3049	3016	0	25	8	55
							37	4	3354	9							
*12	55428	X	34746	-0-	-20682	-0-	435	1	30853	3	Y	3110	3088	0	22	8	55
							37	4	3421	9							
01	55428	X	2902	-0-	-52526	-0-	30	1	2546	3	Y	294	344	0			5
							3	4	323	9							
02	34496	X	5412	-0-	-29084	-0-	59	1	4605	3	Y	675	668	0			12
							5	4	743	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B312H RRCID -> 296699 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9846 - 16851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43860	X	38481	-0-	-5379	-0-	153	1	34361	3	Y	3583	3577	0			54
							26	4	3941	9							
10	45322	X	32182	-0-	-13140	-0-	179	1	28788	3	Y	2895	2901	0			48
							30	4	3185	9							
*11	42060	X	26948	-0-	-15112	-0-	332	1	23777	3	Y	2558	2543	0	17	8	46
							25	4	2814	9							
*12	43462	X	40428	-0-	-3034	-0-	507	1	36040	3	Y	3489	3458	0	16	8	61
							43	4	3838	9							
01	40176	X	39167	-0-	-1009	-0-	563	1	34616	3	Y	3582	3585	0			58
							48	4	3940	9							
02	35924	X	33383	-0-	-2541	-0-	396	1	29648	3	Y	3006	3009	0			55
							32	4	3307	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84480	X	61683	-0-	-22797	-0-	247	1	56297	3	Y	4633	4633	0			69
							43	4	5096	9							
10	79484	X	46972	-0-	-32512	-0-	361	1	42811	3	Y	3400	3413	0			56
							60	4	3740	9							
*11	76920	X	70485	-0-	-6435	-0-	933	1	63521	3	Y	5412	5337	0	34	8	97
							78	4	5953	9							
*12	79484	X	72674	-0-	-6810	-0-	932	1	66011	3	Y	5138	5118	0	26	8	91
							79	4	5652	9							
01	73036	X	71838	-0-	-1198	-0-	1066	1	65451	3	Y	4754	4768	0			77
							92	4	5229	9							
02	65744	X	61563	-0-	-4181	-0-	752	1	56267	3	Y	4076	4079	0			74
							60	4	4484	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	119310	X	119069	-0-	-241	-0-	471	1	105425	3	Y	11902	11863	0			178
							81	4	13092	9							
10	119214	X	119214	-0-	-0-	-0-	738	1	105962	3	Y	11265	11257	0			186
							122	4	12392	9							
*11	114303	X	114303	-0-	-0-	-0-	1489	1	101247	3	Y	10403	10357	0	46	8	186
							124	4	11443	9							
*12	123039	X	112440	-0-	-10599	-0-	1410	1	99924	3	Y	9987	9961	0	36	8	176
							120	4	10986	9							
01	123039	X	105524	-0-	-17515	-0-	1522	1	93618	3	Y	9321	9347	0			150
							131	4	10253	9							
02	111132	X	92355	-0-	-18777	-0-	1099	1	82267	3	Y	8092	8095	0			147
							88	4	8901	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X38 WELL #: B312H RRCID -> 296814 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9745 - 16966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64080	X	53046	-0-	-11034	-0-	215	1	48173	3	Y	4201	4195	0			63
							37	4	4621	9							
10	64666	X	52785	-0-	-11881	-0-	332	1	47845	3	Y	4139	4134	0			68
							55	4	4553	9							
*11	59220	X	50617	-0-	-8603	-0-	671	1	45698	3	Y	3811	3790	0	21	8	68
							56	4	4192	9							
*12	61194	X	50889	-0-	-10305	-0-	650	1	46046	3	Y	3762	3748	0	16	8	66
							55	4	4138	9							
01	56792	X	15743	-0-	-41049	-0-	173	1	14256	3	Y	1182	1229	0			19
							14	4	1300	9							
02	49504	X	22602	-0-	-26902	-0-	268	1	20463	3	Y	1682	1670	0			31
							21	4	1850	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: B313H RRCID -> 297119 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9223 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54990	X	45371	-0-	-9619	-0-	178	1	40318	3	Y	4404	4394	0			66
							31	4	4844	9							
10	55893	X	51045	-0-	-4848	-0-	316	1	45771	3	Y	4460	4452	0			74
							52	4	4906	9							
*11	50010	X	47249	-0-	-2761	-0-	622	1	42068	3	Y	4097	4073	0	25	8	73
							52	4	4507	9							
*12	51677	X	51494	-0-	-183	-0-	649	1	46032	3	Y	4325	4301	0	21	8	76
							55	4	4758	9							
01	51057	X	41742	-0-	-9315	-0-	597	1	37583	3	Y	3195	3219	0			52
							47	4	3515	9							
02	46116	X	26243	-0-	-19873	-0-	320	1	23665	3	Y	2031	2046	0			37
							24	4	2234	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
09	53846	X	53846	-0-	-0-	-0-	212	1	47606	3	Y	5446	5421	0			81
							37	4	5991	9							
10	42904	X	27818	-0-	-15086	-0-	110	1	24664	3	Y	2749	2785	0			45
							20	4	3024	9							
*11	42347	X	42347	-0-	-0-	-0-	534	1	37198	3	Y	4155	4112	0	14	8	74
							44	4	4571	9							
*12	58859	X	58859	-0-	-0-	-0-	740	1	52411	3	Y	5132	5100	0	16	8	90
							63	4	5645	9							
01	43431	X	12109	-0-	-31322	-0-	119	1	10823	3	Y	1052	1125	0			17
							10	4	1157	9							
02	45888	X	45888	-0-	-0-	-0-	535	1	40776	3	Y	4118	4060	0			75
							47	4	4530	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
09	74820	X	68041	-0-	-6779	-0-	277	1	62424	3	Y	4811	4813	0			72
							48	4	5292	9							
10	77314	X	67037	-0-	-10277	-0-	420	1	61584	3	Y	4512	4510	0			74
							70	4	4963	9							
*11	74820	X	62647	-0-	-12173	-0-	840	1	57170	3	Y	4152	4121	0	31	8	74
							70	4	4567	9							
*12	77314	X	62981	-0-	-14333	-0-	813	1	57636	3	Y	4057	4037	0	23	8	71
							69	4	4463	9							
01	77314	X	58450	-0-	-18864	-0-	867	1	53642	3	Y	3517	3531	0			57
							72	4	3869	9							
02	63504	X	53059	-0-	-10445	-0-	652	1	48805	3	Y	3227	3225	0			59
							52	4	3550	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3H WELL #: B311H RRCID -> 298087 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8844 - 18894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64500	X	39283	-0-		-25217	-0-	34948	3	76	4	Y	3872	3872	0			351
								4259	9									
10	49600	X	39634	-0-		-9966	-0-	35537	3	89	4	Y	3644	3615	0			380
								4008	9									
*11	44130	X	36408	-0-		-7722	-0-	32776	3	75	4	Y	3234	3242	0	10	8	362
								3557	9									
*12	41912	X	36454	-0-		-5458	-0-	32784	3	85	4	Y	3259	3214	0	16	8	391
								3585	9									
*01	40579	X	35908	-0-		-4671	-0-	32543	3	86	4	Y	2981	2987	0			385
								3279	9									
02	36652	X	30977	-0-		-5675	-0-	130	1	28136	3	Y	2423	2434	0			374
								46	4	2665	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: B314H RRCID -> 298351 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9593 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78300	X	36139	-0-		-42161	-0-	140	1	31137	3	Y	4398	4407	0			66
								24	4	4838	9							
10	80910	X	31318	-0-		-49592	-0-	179	1	27121	3	Y	3626	3632	0			60
								29	4	3989	9							
*11	74370	X	24185	-0-		-50185	-0-	305	1	20529	3	Y	3024	2988	0	42	8	54
								25	4	3326	9							
*12	42935	X	25948	-0-		-16987	-0-	312	1	22226	3	Y	3077	3047	0	30	8	54
								25	4	3385	9							
01	42935	X	5442	-0-		-37493	-0-	50	1	4661	3	Y	661	704	0			11
								4	4	727	9							
02	33740	X	20609	-0-		-13131	-0-	238	1	18089	3	Y	2058	2032	0			37
								18	4	2264	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: B311H RRCID -> 298359 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9162 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30960	X	22883	-0-		-8077	-0-	90	1	19441	3	Y	3034	3035	0			45
								15	4	3337	9							
10	26412	X	20123	-0-		-6289	-0-	120	1	17190	3	Y	2540	2543	0			42
								19	4	2794	9							
*11	25560	X	10047	-0-		-15513	-0-	128	1	8421	3	Y	1352	1249	0	122	8	23
								11	4	1487	9							
*12	26412	X	3753	-0-		-22659	-0-	43	1	3104	3	Y	547	484	0	77	8	9
								4	4	602	9							
01	26133	X	1603	-0-		-24530	-0-	11	1	1192	3	Y	363	366	0			6
								1	4	399	9							
02	21364	X	6314	-0-		-15050	-0-	71	1	5346	3	Y	811	802	0			15
								5	4	892	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3J WELL #: B317H RRCID -> 298403 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8646 - 18681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92700	X	56667	-0-		-36033	-0-	51329	3	111	4	Y	4752	4843	0			430
								5227	9									
10	95790	X	54627	-0-		-41163	-0-	49697	3	124	4	Y	4369	4344	0			455
								4806	9									
*11	70890	X	49804	-0-		-21086	-0-	45440	3	104	4	Y	3873	3866	0	29	8	433
								4260	9									
*12	73253	X	37156	-0-		-36097	-0-	33141	3	87	4	Y	3571	3526	0	50	8	428
								3928	9									
*01	63333	X	39776	-0-		-23557	-0-	36019	3	95	4	Y	3329	3327	0			430
								3662	9									
02	52892	X	33068	-0-		-19824	-0-	139	1	30030	3	Y	2592	2622	0			400
								48	4	2851	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: B312H RRCID -> 298430 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9427 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	116070	X	39908	-0-	-76162	-0-	155	1	34883	3	Y	4404	4398	0			66
							26	4	4844	9							
10	109275	X	34486	-0-	-74789	-0-	209	1	30019	3	Y	3841	3844	0			63
							33	4	4225	9							
*11	98310	X	29743	-0-	-68567	-0-	387	1	25637	3	Y	3353	3324	0	32	8	60
							31	4	3688	9							
*12	46562	X	34054	-0-	-12508	-0-	416	1	29540	3	Y	3694	3662	0	27	8	65
							35	4	4063	9							
01	42098	X	24747	-0-	-17351	-0-	319	1	21360	3	Y	2765	2785	0			45
							26	4	3042	9							
02	37240	X	18644	-0-	-18596	-0-	207	1	15516	3	Y	2641	2638	0			48
							16	4	2905	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: B313H RRCID -> 298942 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9200 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	119190	X	44482	-0-	-74708	-0-	176	1	39201	3	Y	4614	4613	0			69
							30	4	5075	9							
10	114359	X	33292	-0-	-81067	-0-	213	1	29449	3	Y	3270	3285	0			54
							33	4	3597	9							
*11	95880	X	43695	-0-	-52185	-0-	566	1	38487	3	Y	4177	4126	0	30	8	75
							47	4	4595	9							
*12	51119	X	42224	-0-	-8895	-0-	528	1	37479	3	Y	3794	3777	0	25	8	67
							44	4	4173	9							
01	50747	X	32572	-0-	-18175	-0-	438	1	28778	3	Y	3018	3036	0			49
							36	4	3320	9							
02	41524	X	28007	-0-	-13517	-0-	326	1	24492	3	Y	2875	2872	0			52
							26	4	3163	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: B315H RRCID -> 299916 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		5437	-0-	5437	5437	113	1	4258	3	N	964	884	0	63	1	17
							6	4	1060	9							
02	SHUT IN		71182	-0-	71182	76619	1164	1	59541	3	N	9467	8943	0	361	1	180
							63	4	10414	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON 0-66X67 WELL #: B313H RRCID -> 300083 COMPL. DATE 03/29/2025 TOTAL DEPTH 8892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		70848	-0-	70848	70848	1620	1	57778	3	N	10321	9763	0	382	1	176
							97	4	11353	9							
02	SHUT IN		129447	-0-	129447	200295	2152	1	109705	3	N	15886	14879	0	876	1	307
							115	4	17475	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON 0-66X67 WELL #: B202H RRCID -> 300166 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 8419 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	21669	-0-	21669	21669	483	1	18081	3	N	2790	2533	0	207	1	50
						36	4	3069	9							
02	SHUT IN	69837	-0-	69837	91506	1258	1	62757	3	N	5235	4944	0	241	1	100
						63	4	5759	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3F WELL #: B313H RRCID -> 301216 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 9174 PERF. N/A

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

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3E WELL #: B314H RRCID -> 301217 COMPL. DATE 11/09/2025 TOTAL DEPTH 9151 PERF. N/A

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

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
09	34050 X	28372	-0-	-5678	-0-	23069	2	5303	9	Y	4821	4821	0			102
10	38130 X	26168	-0-	-11962	-0-	21151	2	5017	9	Y	4561	4564	0			99
11	34050 X	23953	-0-	-10097	-0-	19334	2	4619	9	Y	4199	4203	0			95
12	34813 X	24033	-0-	-10780	-0-	19409	2	4624	9	Y	4204	4202	0			97
01	30256 X	21616	-0-	-8640	-0-	17374	2	4242	9	Y	3856	3856	0			97
02	19712 X	19248	-0-	-464	-0-	15155	2	4093	9	Y	3721	3721	0			97

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
09	18840 X	11974	-0-	-6866	-0-	11038	2	936	9	Y	851	841	0			74
10	24738 X	7079	-0-	-17659	-0-	6646	2	433	9	Y	394	429	0			39
11	18840 X	8054	-0-	-10786	-0-	7462	2	592	9	Y	538	512	0			65
12	14353 X	3980	-0-	-10373	-0-	3724	2	256	9	Y	233	273	0			25
01	12369 X	486	-0-	-11883	-0-	469	2	17	9	Y	15	38	0			2
02	9044 X	-0-	-0-	-9044	-0-					Y	33	30	0			5

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
09	870 X	321	-0-	-549	-0-	321	2			Y	-0-	48	0			-0-
10	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
11	2610 X	2419	-0-	-191	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
02	2268 X	655	-0-	-1613	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B101HC RRCID -> 297843 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10043 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	1537	-0-	-1523	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	1391	-0-	-1771	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2341	-0-	-719	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
12	2511	X	861	-0-	-1650	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	149	-0-	-2362	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	174	-0-	-2010	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

VIPER 53-47 R WELL #: B202HS RRCID -> 299214 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 10091 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER 53-47 V WELL #: B103HC RRCID -> 299241 COMPL. DATE 09/13/2024 TOTAL DEPTH 9726 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER 53-47 P WELL #: B303HC RRCID -> 299346 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER 53-47 S WELL #: B203HS RRCID -> 299394 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 10124 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B101HS RRCID -> 299492 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9806 - 14692

09	23550	X	11363	-0-	-12187	-0-	10419	2	944	9	Y	858	853	0			75
10	18073	X	10221	-0-	-7852	-0-	9395	2	826	9	Y	751	751	0			75
11	14520	X	8574	-0-	-5946	-0-	7831	2	743	9	Y	675	668	0			82
12	11749	X	9367	-0-	-2382	-0-	8558	2	809	9	Y	735	738	0			79
01	11749	X	8428	-0-	-3321	-0-	7668	2	760	9	Y	691	671	0			99
02	10612	X	7434	-0-	-3178	-0-	6829	2	605	9	Y	550	560	0			89

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B201HS RRCID -> 299516 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10580 - 15475

09	18210	X	9774	-0-	-8436	-0-	8744	2	1030	9	Y	936	928	0			82
10	17887	X	8055	-0-	-9832	-0-	7157	2	898	9	Y	816	817	0			81
11	13980	X	82	-0-	-13898	-0-	54	2	28	9	Y	25	103	0			3
12	12369	X	2369	-0-	-10000	-0-	2154	2	215	9	Y	195	177	0			21
01	10943	X	5477	-0-	-5466	-0-	4705	2	772	9	Y	702	622	0			101
02	9128	X	4407	-0-	-4721	-0-	3638	2	769	9	Y	699	687	0			113

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COPPERHEAD 53-14 WELL #: B303HC RRCID -> 299546 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11283 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14670	X	843	-0-	-13827	-0-	565	2	278	9	Y	253	289	0			5
10	15159	X	5606	-0-	-9553	-0-	3609	2	1997	9	Y	1815	1781	0			39
11	14670	X	8635	-0-	-6035	-0-	6426	2	2209	9	Y	2008	2002	0			45
12	15159	X	7252	-0-	-7907	-0-	5340	2	1912	9	Y	1738	1743	0			40
01	10540	X	4531	-0-	-6009	-0-	2899	2	1632	9	Y	1484	1487	0			37
02	8064	X	5669	-0-	-2395	-0-	3999	2	1670	9	Y	1518	1515	0			40

CONSTRICTOR 53-35 F WELL #: B302HC RRCID -> 299584 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10852 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONSTRICTOR 53-35 A WELL #: B101HC RRCID -> 299641 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 9766 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONSTRICTOR 53-35 C WELL #: B101HS RRCID -> 299645 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONSTRICTOR 53-35 E WELL #: B102HC RRCID -> 299667 COMPL. DATE 01/19/2025 TOTAL DEPTH 9848 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONSTRICTOR 53-35 B WELL #: B301HC RRCID -> 299700 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 10746 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONSTRICTOR 53-35 D WELL #: B201HS RRCID -> 299852 COMPL. DATE 12/16/2024 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

CONSTRICTOR 53-35 X WELL #: B103HS RRCID -> 300153 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 9604 PERF. N/A

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

CONSTRICTOR 53-35 J WELL #: B303HC RRCID -> 300290 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 11003 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONSTRICTOR 53-35 G WELL #: B102HS RRCID -> 300315 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 9558 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONSTRICTOR 53-35 I WELL #: B103HC RRCID -> 300317 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9844 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONSTRICTOR 53-35 H WELL #: B202HS RRCID -> 300322 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 10161 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONSTRICTOR 53-35 K WELL #: B203HS RRCID -> 300328 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIPER 53-47 W WELL #: B101HS RRCID -> 300490 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	4913	-0-	-2347	-0-	3697	3	13	4	Y	1094	1080	0	14	8	13
							1203	9									
10	7006	X	4427	-0-	-2579	-0-	3672	3	755	9	Y	686	687	0	2	8	10
11	5100	X	3943	-0-	-1157	-0-	3430	3	7	4	Y	460	462	0	3	8	5
							506	9									
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	4229	3	900	9	Y	818	810	0	4	8	9
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	4729	3	141	4	Y	1062	1055	0			16
							1168	9									
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	4448	3	972	9	Y	884	885	0	1	8	14

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
09	51268	X	51268	-0-	-0-	-0-	97	1	49270	2	Y	1728	1703	0			99
							1901	9									
10	53940	X	4397	-0-	-49543	-0-	6	1	4251	2	Y	127	169	0			57
							140	9									
11	52200	X	6	-0-	-52194	-0-	5	2	1	9	Y	1					58
*12	53940	X	4958	-0-	-48982	-0-	4875	2	83	9	Y	75	129	0			4
01	53940	X	50	-0-	-53890	-0-	28	2	22	9	Y	20	20	0			4
02	47852	X	2792	-0-	-45060	-0-	1	1	2725	2	Y	60	57	0			7
							66	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
09	66180	X	64975	-0-	-1205	-0-	405	1	61059	2	Y	3192	3133	0			292
							3511	9									
10	68386	X	4531	-0-	-63855	-0-	32	1	4259	2	Y	218	293	0			217
							240	9									
11	66180	X	26642	-0-	-39538	-0-	37	1	23934	2	Y	2407	2254	0			370
							23	4	2648	9							
12	68386	X	61365	-0-	-7021	-0-	1	1	56850	2	Y	4104	3989	0			485
							4514	9									
01	68386	X	57826	-0-	-10560	-0-	10	1	53527	2	Y	3899	3591	0			793
							4289	9									
02	60648	X	54207	-0-	-6441	-0-	7	1	37657	2	Y	2580	2615	0			758
							13705	4	2838	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
09	60502	X	60502	-0-	-0-	-0-	112	1	57219	2	Y	2883	2832	0			170
							3171	9									
10	57443	X	4719	-0-	-52724	-0-	7	1	4491	2	Y	201	277	0			94
							221	9									
11	55590	X	317	-0-	-55273	-0-	310	2	6	4	Y	1					95
							1	9									
*12	74022	X	74022	-0-	-0-	-0-	69461	2	4561	9	Y	4146	4080	0			161
*01	57443	X	45869	-0-	-11574	-0-	3	1	43799	2	Y	1692	1593	0			260
							206	4	1861	9							
02	59835	X	59835	-0-	-0-	-0-	27	1	56220	2	Y	3262	3177	0			345
							3588	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

HUEY STATE 24 WELL #: 8H RRCID -> 293433 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7905 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74602	X	74602	-0-	-0-	-0-	547	1	70534	2	Y	3201	3047	0			271
							3521	9									
10	70370	X	5772	-0-	-64598	-0-	50	1	5441	2	Y	255	262	0			264
							281	9									
11	68100	X	31190	-0-	-36910	-0-	29349	2	25	4	Y	1651	1552	0			363
							1816	9									
12	75930	X	75930	-0-	-0-	-0-	94	1	71732	2	Y	3731	3941	0			153
							4104	9									
01	70370	X	35529	-0-	-34841	-0-	139	1	33761	2	Y	1481	1334	0			300
							1629	9									
02	69636	X	69451	-0-	-185	-0-	56215	2	9166	4	Y	3700	3846	0			154
							4070	9									

HUEY STATE 24 WELL #: 10H RRCID -> 293434 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 18775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75270	X	71503	-0-	-3767	-0-	523	1	67446	2	Y	3213	3083	0			274
							3534	9									
10	77779	X	5308	-0-	-72471	-0-	46	1	5052	2	Y	191	263	0			202
							210	9									
11	75270	X	36304	-0-	-38966	-0-	35027	2	30	4	Y	1134	1082	0			254
							1247	9									
*12	83808	X	83808	-0-	-0-	-0-	102	1	77806	2	Y	5364	5399	0			219
							5900	9									
01	75826	X	13701	-0-	-62125	-0-	52	1	12707	2	Y	856	896	0			179
							942	9									
02	77387	X	77387	-0-	-0-	-0-	62151	2	10133	4	Y	4639	4624	0			194
							5103	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
09	82170	X	57501	-0-	-24669	-0-	852	1	54813	2	Y	1669	1670	0			92
							1836	9									
10	74524	X	63433	-0-	-11091	-0-	391	1	60054	2	Y	1592	1498	0			186
							1237	4	1751	9							
11	87717	X	87717	-0-	-0-	-0-	757	1	82950	2	Y	2869	2887	0			168
							854	4	3156	9							
*12	70339	X	59786	-0-	-10553	-0-	912	1	56815	2	Y	1872	1961	0			79
							2059	9									
01	63426	X	33832	-0-	-29594	-0-	353	1	32144	2	Y	1212	1170	0			121
							2	4	1333	9							
02	69552	X	47264	-0-	-22288	-0-	843	1	44717	2	Y	1549	1598	0			72
							1704	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
09	44850	X	43383	-0-	-1467	-0-	639	1	41135	2	Y	1463	1461	0			80
							1609	9									
10	46345	X	40682	-0-	-5663	-0-	252	1	38648	2	Y	896	870	0			106
							796	4	986	9							
11	65718	X	65718	-0-	-0-	-0-	574	1	62859	2	Y	1489	1506	0			89
							647	4	1638	9							
12	46587	X	46587	-0-	-0-	-0-	711	1	44299	2	Y	1434	1462	0			61
							1577	9									
01	52804	X	52804	-0-	-0-	-0-	561	1	51049	2	Y	1084	1038	0			107
							2	4	1192	9							
02	50036	X	40229	-0-	-9807	-0-	718	1	38048	2	Y	1330	1376	0			61
							1463	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 9H RRCID -> 295059 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7921 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70830	X	36173	-0-	-34657	-0-	511	1	32913	2	Y	2499	2498	0			136
							2749	9									
10	73191	X	2744	-0-	-70447	-0-	16	1	2510	2	Y	151	261	0			26
							52	4	166	9							
*11	68070	X	2004	-0-	-66066	-0-	14	1	1495	2	Y	436	429	0			33
							15	4	480	9							
12	51553	X	40672	-0-	-10881	-0-	592	1	36850	2	Y	2936	2847	0			122
							3230	9									
01	42160	X	15370	-0-	-26790	-0-	155	1	14055	2	Y	1054	1069	0			107
							1	4	1159	9							
02	39151	X	39151	-0-	-0-	-0-	672	1	35627	2	Y	2593	2583	0			117
							2852	9									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 5H RRCID -> 295261 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7593 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55890	X	52884	-0-	-3006	-0-	782	1	50296	2	Y	1642	1635	0			90
							1806	9									
10	57660	X	53391	-0-	-4269	-0-	332	1	50956	2	Y	957	933	0			114
							1050	4	1053	9							
*11	55890	X	53785	-0-	-2105	-0-	468	1	51278	2	Y	1374	1404	0			84
							528	4	1511	9							
*12	57753	X	49896	-0-	-7857	-0-	762	1	47463	2	Y	1519	1538	0			65
							1671	9									
*01	57753	X	40289	-0-	-17464	-0-	424	1	38578	2	Y	1168	1117	0			116
							2	4	1285	9							
02	47264	X	43152	-0-	-4112	-0-	768	1	40736	2	Y	1498	1545	0			69
							1648	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
10	0		394	-0-	394	394	320	2	23	4	N	46	29	0			17
							51	9									
*11	0		1269	-0-	1269	1663	966	2	4	4	N	272	284	0			5
							299	9									
*12	0		79981	-0-	79981	81644	76703	2	400	4	N	2616	2591	0			30
							2878	9									
*01	162123	X	80479	-0-	-81644	-0-	75151	2	3045	4	N	2075	1819	0	248	1	38
							2283	9									
*02	74424	X	48209	-0-	-26215	-0-	46728	2	60	4	N	1292	1298	0			32
							1421	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
10	0		419	-0-	419	419	348	2	25	4	N	42	27	0			15
							46	9									
*11	0		702	-0-	702	1121	606	2	2	4	N	85	98	0			2
							94	9									
*12	0		32589	-0-	32589	33710	31273	2	163	4	N	1048	1038	0			12
							1153	9									
*01	155572	X	121862	-0-	-33710	-0-	111840	2	4531	4	N	4992	4324	0	589	1	91
							5491	9									
*02	101696	X	95386	-0-	-6310	-0-	92011	2	119	4	N	2960	2978	0			73
							3256	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 134H RRCID -> 301089 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7707 - 17739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		72	-0-	72	72	67	2	5	4	N	-0-					-0-
*11	0		13577	-0-	13577	13649	11596	2	45	4	N	1760	1725	0			35
							1936	9									
*12	0		82599	-0-	82599	96248	78274	2	408	4	N	3561	3555	0			41
							3917	9									
*01	112747	X	16499	-0-	-96248	-0-	15018	2	608	4	N	794	722	0	98	1	15
							873	9									
*02	38360	X	1294	-0-	-37066	-0-	1178	2	2	4	N	104	116	0			3
							114	9									

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
10	0		10078	-0-	10078	10078	9229	2	663	4	N	169	108	0			61
							186	9									
*11	0		104597	-0-	104597	114675	99947	2	384	4	N	3878	3862	0			77
							4266	9									
*12	0		223196	-0-	223196	337871	214589	2	1120	4	N	6806	6806	0			77
							7487	9									
*01	0	W	224167	-0-	224167	562038	210111	2	8512	4	N	5040	4422	0	603	1	92
							5544	9									
*02	0	W	180178	-0-	180178	742216	176328	2	228	4	N	3293	3304	0			81
							3622	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
10	0		6941	-0-	6941	6941	6211	2	446	4	N	258	165	0			93
							284	9									
*11	0		82978	-0-	82978	89919	78858	2	303	4	N	3470	3494	0			69
							3817	9									
*12	0		224671	-0-	224671	314590	216208	2	1128	4	N	6668	6661	0			76
							7335	9									
*01	546588	X	231998	-0-	-314590	-0-	217228	2	8801	4	N	5426	4755	0	648	1	99
							5969	9									
*02	221060	X	177898	-0-	-43162	-0-	173739	2	225	4	N	3576	3587	0			88
							3934	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
10	0		12685	-0-	12685	12685	11292	2	811	4	N	529	338	0			191
							582	9									
*11	0		103136	-0-	103136	115821	98423	2	378	4	N	3941	4054	0			78
							4335	9									
*12	0		195269	-0-	195269	311090	187587	2	979	4	N	6094	6103	0			69
							6703	9									
*01	512742	X	201652	-0-	-311090	-0-	188469	2	7636	4	N	5043	4418	0	602	1	92
							5547	9									
*02	163234	X	163234	-0-	-0-	-0-	158954	2	206	4	N	3704	3705	0			91
							4074	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
WAHOO STATE UNIT 12N5 WELL #: 5H RRCID -> 296975 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9475 - 19676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	162	1	982	3	Y	5	5	0			1
							4	4	6	9							
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	494	1	216	3	Y	14	11	0			4
							15	9									
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	516	1	242	3	Y	31	19	0			16
							34	9									
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	323	1	75	9	Y	68	65	0			19
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	291	1	130	3	Y	49	46	0			22
							54	9									
02	1064	X	257	-0-	-807	-0-	145	1	73	3	Y	35	42	0			15
							39	9									

WAHOO STATE UNIT 12N1 WELL #: 1H RRCID -> 296976 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9825 - 19994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10590	X	7425	-0-	-3165	-0-	1312	1	5200	3	Y	787	905	0			102
							47	4	866	9							
10	10943	X	6858	-0-	-4085	-0-	1350	1	4528	3	Y	891	756	0			237
							980	9									
11	9090	X	7264	-0-	-1826	-0-	1450	1	4997	3	Y	743	601	0			379
							817	9									
12	8463	X	7711	-0-	-752	-0-	1601	1	5386	3	Y	658	853	0			184
							724	9									
01	7688	X	6147	-0-	-1541	-0-	1429	1	3961	3	Y	688	558	0			314
							757	9									
02	6944	X	6363	-0-	-581	-0-	1404	1	4155	3	Y	731	731	0			314
							804	9									

WAHOO STATE UNIT 12N4 WELL #: 4H RRCID -> 296977 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9542 - 19765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	3848	-0-	-1582	-0-	1260	1	2102	3	Y	424	491	0			55
							20	4	466	9							
10	2821	X	2104	-0-	-717	-0-	1160	1	503	3	Y	401	349	0			107
							441	9									
11	4470	X	1133	-0-	-3337	-0-	959	1	174	9	Y	158	184	0			81
12	4619	X	1373	-0-	-3246	-0-	1056	1	317	9	Y	288	289	0			80
01	4619	X	834	-0-	-3785	-0-	649	1	185	9	Y	168	172	0			76
02	3080	X	541	-0-	-2539	-0-	497	1	44	9	Y	40	99	0			17

WAHOO STATE UNIT 12N2 WELL #: 2H RRCID -> 296978 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9826 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	1269	1	4141	3	Y	702	836	0			91
							38	4	772	9							
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	1295	1	2911	3	Y	868	728	0			231
							955	9									
11	3840	X	1376	-0-	-2464	-0-	1129	1	83	3	Y	149	304	0			76
							164	9									
12	3968	X	2374	-0-	-1594	-0-	1153	1	266	3	Y	868	702	0			242
							955	9									
01	3968	X	1279	-0-	-2689	-0-	960	1	3	3	Y	287	398	0			131
							316	9									
02	5796	X	1787	-0-	-4009	-0-	1059	1	362	3	Y	333	321	0			143
							366	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TOG OPERATING, LLC 101419
CORNINGSTONE STATE WELL #: 304H RRCID -> 300085 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9443 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN		128066	-0-	128066	274779	29	1	93726	3	Y	27109	27222	0			468
							4491	4	29820	9							
*04	SHUT IN		117828	-0-	117828	392607	1519	1	89638	3	Y	23601	23675	0			394
							710	4	25961	9							
*05	SHUT IN		155264	-0-	155264	547871	1645	1	120538	3	Y	29457	29506	0			345
							678	4	32403	9							
*06	SHUT IN		114164	-0-	114164	662035	1709	1	85617	3	Y	20770	20633	0			482
							3991	4	22847	9							
*07	SHUT IN		126939	-0-	126939	788974	1873	1	93469	3	Y	22710	22745	0			447
							6616	4	24981	9							
*08	SHUT IN		22696	-0-	22696	811670	1103	1	16435	3	Y	4179	4195	0			431
							561	4	4597	9							
*09	SHUT IN		6797	-0-	6797	818467	482	1	4372	3	Y	1139	1178	0			392
							690	4	1253	9							
*10	826770	X	8303	-0-	-818467	-0-	195	1	6206	3	Y	1425	1712	0			105
							334	4	1568	9							
*11	97980	X	19215	-0-	-78765	-0-	61	1	15374	3	Y	3307	3389	0			23
							142	4	3638	9							
*12	101246	X	29072	-0-	-72174	-0-	206	1	22609	3	Y	5615	5568	0			70
							80	4	6177	9							
*01	101246	X	34155	-0-	-67091	-0-	613	1	27347	3	Y	5134	5134	0			70
							548	4	5647	9							
*02	80399	X	80399	-0-	-0-	-0-	1490	1	66009	3	Y	11059	10883	0			246
							735	4	12165	9							

CORNINGSTONE STATE WELL #: 224H RRCID -> 300118 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8877 - 19286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN		12739	-0-	12739	37536	3	1	9536	3	Y	2494	2629	0			43
							457	4	2743	9							
*04	SHUT IN		25450	-0-	25450	62986	315	1	18558	3	Y	5845	5790	0			98
							147	4	6430	9							
*05	SHUT IN		36766	-0-	36766	99752	349	1	25593	3	Y	9709	9693	0			114
							144	4	10680	9							
*06	SHUT IN		16415	-0-	16415	116167	222	1	11114	3	Y	4146	4164	0			96
							518	4	4561	9							
*07	SHUT IN		9323	-0-	9323	125490	122	1	6106	3	Y	2421	2469	0			48
							432	4	2663	9							
*08	SHUT IN		492	-0-	492	125982	23	1	345	3	Y	102	139	0			11
							12	4	112	9							
*09	SHUT IN		5	-0-	5	125987	4	3	1	4	Y	-0-	11	0			-0-
*10	143578	X	17591	-0-	-125987	-0-	404	1	12884	3	Y	3281	3039	0			242
							694	4	3609	9							
*11	2280	X	1744	-0-	-536	-0-	5	1	1158	3	Y	518	756	0			4
							11	4	570	9							
*12	2356	X	1583	-0-	-773	-0-	14	1	1553	3	Y	9	13	0			-0-
							6	4	10	9							
*01	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	30	1	1333	3	Y	11	11	0			-0-
							27	4	12	9							
*02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	30	1	1332	3	Y	16	16	0			-0-
							15	4	18	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TOG OPERATING, LLC //CONT.// 101419
BURGUNDY UNIT WELL #: 301H RRCID -> 300479 COMPL. DATE 09/05/2025 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10021 - 20444

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*09	0		84800	-0-		84800	84800	1634	1	63165	3	Y	17441	17195	0	246
								816	4	19185	9					
*10	DELQ PR		165589	-0-		165589	250389	132216	3	184	4	Y	30172	30110	0	308
								33189	9							
*11	393270	X	142881	-0-		-250389	-0-	114736	3	116	4	Y	25481	25570	0	219
								28029	9							
*12	78160	X	78160	-0-		-0-	-0-	15	1	62546	3	Y	13806	13858	0	167
								412	4	15187	9					
*01	90129	X	90129	-0-		-0-	-0-	20155	1	53001	3	Y	13608	13415	0	360
								2004	4	14969	9					
*02	95105	X	95105	-0-		-0-	-0-	1159	1	76153	3	Y	15856	15869	0	347
								351	4	17442	9					

BURGUNDY UNIT WELL #: 302H RRCID -> 300534 COMPL. DATE 09/05/2025 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9972 - 20215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		83478	-0-		83478	83478	1634	1	63160	3	Y	16244	16015	0	229
								816	4	17868	9					
*10	0		145296	-0-		145296	228774	116602	3	163	4	Y	25937	25901	0	265
								28531	9							
*11	346450	X	117676	-0-		-228774	-0-	94358	3	96	4	Y	21111	21195	0	181
								23222	9							
*12	112561	X	88032	-0-		-24529	-0-	17	1	70870	3	Y	15162	15160	0	183
								467	4	16678	9					
*01	112561	X	74776	-0-		-37785	-0-	17120	1	45021	3	Y	9939	9859	0	263
								1702	4	10933	9					
*02	101668	X	55092	-0-		-46576	-0-	643	1	42271	3	Y	10894	10918	0	239
								195	4	11983	9					

CORNINGSTONE STATE WELL #: 301H RRCID -> 300880 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9421 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*10	0		1225	-0-		1225	1225	31	1	974	3	Y	153	142	0	11
								52	4	168	9					
*11	0		86301	-0-		86301	87526	274	1	69041	3	Y	14861	14768	0	104
								639	4	16347	9					
*12	DELQ PR		56443	-0-		56443	143969	409	1	44829	3	Y	10042	10020	0	126
								159	4	11046	9					
*01	211705	X	67736	-0-		-143969	-0-	1187	1	52995	3	Y	11356	11328	0	154
								1062	4	12492	9					
*02	34745	X	34745	-0-		-0-	-0-	597	1	26459	3	Y	6723	6727	0	150
								294	4	7395	9					

CORNINGSTONE STATE WELL #: 302H RRCID -> 300883 COMPL. DATE 10/27/2025 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9388 - 19818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		6851	-0-		6851	6851	163	1	5195	3	Y	1103	1022	0	81
								280	4	1213	9					
*11	0		92831	-0-		92831	99682	290	1	73176	3	Y	16988	16951	0	118
								678	4	18687	9					
*12	DELQ PR		70816	-0-		70816	170498	516	1	56567	3	Y	12303	12267	0	154
								200	4	13533	9					
*01	238185	X	67687	-0-		-170498	-0-	1172	1	52299	3	Y	11971	11962	0	163
								1048	4	13168	9					
*02	33376	X	21875	-0-		-11501	-0-	359	1	15886	3	Y	4957	5010	0	110
								177	4	5453	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TOG OPERATING, LLC //CONT.// 101419
CORNINGSTONE STATE WELL #: 303H RRCID -> 300884 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9517 - 19938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		3263	-0-	3263	3263	76	1	2418	3	Y	581	538	0			43
							130	4	639	9							
*11	0		109361	-0-	109361	112624	335	1	84447	3	Y	21683	21575	0			151
							728	4	23851	9							
*12	DELQ PR		88548	-0-	88548	201172	625	1	68483	3	Y	17452	17384	0			219
							243	4	19197	9							
*01	260584	X	59412	-0-	-201172	-0-	988	1	44119	3	Y	12201	12254	0			166
							884	4	13421	9							
*02	79128	X	65483	-0-	-13645	-0-	1128	1	49961	3	Y	12580	12466	0			280
							556	4	13838	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10290 - 22800

09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	9	9	8			9
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					9
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					9
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					9
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					9
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 11BS RRCID -> 294081 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 9816 - 18507

09	3420	X	2412	-0-	-1008	-0-	1695	1	438	3	Y	254	77	1	174	8	4
							279	9									
10	3534	X	3096	-0-	-438	-0-	852	1	1826	3	Y	379	231	1	138	8	14
							1	4	417	9							
11	3420	X	3363	-0-	-57	-0-	333	1	2574	3	Y	389	239	1	149	8	15
							28	4	428	9							
12	3534	X	406	-0-	-3128	-0-	215	1	191	9	Y	174	57	1	128	8	4
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					4
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 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
09	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1695	1	3022	3	Y	631	402	1	238	8	19
							38	4	694	9							
10	3255	X	246	-0-	-3009	-0-	38	4	208	9	Y	189	18	1	189	8	1
*11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	204	204	8			1
12	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	176	176	8			-0-
01	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 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
09	20130	X	14884	-0-	-5246	-0-	1695	1	11902	3	Y	1135	956	1	201	8	46
							38	4	1249	9							
10	18507	X	1215	-0-	-17292	-0-	852	1	10	3	Y	321	195	1	160	8	12
							353	9									
11	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	228	64	1	172	8	4
12	15562	X	495	-0-	-15067	-0-	313	3	182	9	Y	165	20	1	148	8	1
01	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 2H RRCID -> 294198 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10299 - 21367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	8193	-0-	-3477	-0-	1359	1	4210	3	Y	2385	2124	1	284	8	180
							2624	9									
10	12059	X	9644	-0-	-2415	-0-	1199	1	5160	3	Y	2822	2496	1	322	8	184
							181	4	3104	9							
*11	9720	X	2679	-0-	-7041	-0-	1956	1	151	4	Y	520	378	1	85	8	241
							572	9									
12	8742	X	3261	-0-	-5481	-0-	2216	1	239	4	Y	733	655	1	72	8	248
							806	9									
01	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					248
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					248

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
09	19890	X	6090	-0-	-13800	-0-	1359	1	3214	3	Y	1379	1237	1	166	8	105
							1517	9									
10	17329	X	4928	-0-	-12401	-0-	1199	1	2616	3	Y	1012	865	1	188	8	64
							1113	9									
*11	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					Y	49	10	1	49	8	54
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	36	42	8			-0-
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3	1		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	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

09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	3					127
10	775	X	146	-0-	-629	-0-	140	3	6	9	Y	5	129	0			3
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	47	31	0			19
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	13	28	0			4
*01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	15					24
10	5673	X	4227	-0-	-1446	-0-	4213	3	14	9	Y	13	29	0			8
11	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9567	3	35	9	Y	32	27	0			13
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4675	3	10	9	Y	9	19	0			3
*01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	8960	X	-0-	-0-	-8960	-0-					Y	-0-					-0-

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	839	-0-	-151		-0-	659	1	178	4	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
10	1842	N	1842	-0-	-0-		-0-	852	1	290	3	Y	8	5	0	2	8	1
								691	4	9	9							
11	720	N	427	-0-	-293		-0-	95	1	141	3	Y	-0-	1	0			-0-
								191	4									
12	868	N	700	-0-	-168		-0-	501	1	165	3	Y	31	7	0	23	8	1
								34	9									
*01	3100	N	3184	-0-	84		84	129	1	2776	3	Y	254	208	0	13	8	34
								279	9									
02	1652	X	1115	-0-	-537		-0-	28	1	860	3	Y	206	197	0	25	8	18
								227	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98417	X	98417	-0-	-0-		-0-	97119	3	10	4	Y	1171	1110	0			165
								1288	9									
10	110294	X	110294	-0-	-0-		-0-	108661	3	30	4	Y	1457	1485	0			137
								1603	9									
11	87516	X	87516	-0-	-0-		-0-	86181	3	74	4	Y	1146	1182	0			101
								1261	9									
12	101711	X	87913	-0-	-13798		-0-	86478	3	13	4	Y	1293	1292	0			102
								1422	9									
*01	110298	X	66073	-0-	-44225		-0-	65051	3	78	4	Y	858	820	0			140
								944	9									
*02	99624	X	73340	-0-	-26284		-0-	72062	3	91	4	Y	1079	1107	0			112
								1187	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	116237	X	116237	-0-	-0-		-0-	115299	3	12	4	Y	842	751	0			119
								926	9									
10	105865	X	101009	-0-	-4856		-0-	99781	3	28	4	Y	1091	1107	0			103
								1200	9									
11	102450	X	49645	-0-	-52805		-0-	48935	3	46	4	Y	604	654	0			53
								664	9									
12	120125	X	100520	-0-	-19605		-0-	99153	3	16	4	Y	1228	1184	0			97
								1351	9									
*01	120125	X	64148	-0-	-55977		-0-	63225	3	75	4	Y	771	742	0			126
								848	9									
*02	108500	X	76890	-0-	-31610		-0-	75961	3	92	4	Y	761	808	0			79
								837	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72515	X	72515	-0-	-0-		-0-	70756	3	8	4	Y	1592	1688	0			225
								1751	9									
10	49414	X	45963	-0-	-3451		-0-	44307	3	17	4	Y	1490	1575	0			140
								1639	9									
11	87720	X	71828	-0-	-15892		-0-	70008	3	80	4	Y	1582	1582	0			140
								1740	9									
12	90644	X	66330	-0-	-24314		-0-	64643	3	13	4	Y	1522	1542	0			120
								1674	9									
*01	90644	X	55841	-0-	-34803		-0-	54339	3	73	4	Y	1299	1207	0			212
								1429	9									
*02	71974	X	71974	-0-	-0-		-0-	70434	3	78	4	Y	1329	1403	0			138
								1462	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291925 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	23010	X	20329	-0-	-2681	-0-	19272	3	1057	9	N	961	957	0		14
10	23777	X	1432	-0-	-22345	-0-	807	3	625	9	N	568	571	0		11
11	20040	X	-0-	-0-	-20040	-0-					N	1018	1015	0		14
12	21018	X	3033	-0-	-17985	-0-	2542	3	491	9	N	446	453	0		7
*01	23322	X	23322	-0-	-0-	-0-	22656	3	666	9	N	605	602	0		10
02	22369	X	22369	-0-	-0-	-0-	21567	3	802	9	N	729	728	0		11

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293412 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8336 - 18649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	82110	X	76587	-0-	-5523	-0-	74570	3	2017	9	Y	1834	1832	0		33
10	84847	X	73562	-0-	-11285	-0-	71703	3	1859	9	Y	1690	1679	0		44
11	76800	X	58033	-0-	-18767	-0-	56508	3	1525	9	Y	1386	1382	0		48
12	79360	X	65217	-0-	-14143	-0-	63698	3	1519	9	Y	1381	1392	0		37
*01	79360	X	60456	-0-	-18904	-0-	59257	3	1199	9	Y	1090	1083	0		44
02	71484	X	60930	-0-	-10554	-0-	59590	3	1340	9	Y	1218	1212	0		50

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293867 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8436 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	56190	X	47906	-0-	-8284	-0-	44371	3	3535	9	Y	3214	3209	0		57
10	57598	X	50368	-0-	-7230	-0-	46668	3	3700	9	Y	3364	3333	0		88
11	48030	X	46088	-0-	-1942	-0-	42553	3	3535	9	Y	3214	3191	0		111
12	49507	X	41852	-0-	-7655	-0-	38631	3	3221	9	Y	2928	2960	0		79
*01	50375	X	34052	-0-	-16323	-0-	31505	3	2547	9	Y	2315	2300	0		94
02	45500	X	31221	-0-	-14279	-0-	28740	3	2481	9	Y	2255	2256	0		93

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K WELL #: 11 RRCID -> 293880 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9271 - 19189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	47919	X	47919	-0-	-0-	-0-	44063	3	3856	9	N	3505	3492	0		52
10	47511	X	47511	-0-	-0-	-0-	43102	3	4409	9	N	4008	3984	0		76
11	46818	X	46818	-0-	-0-	-0-	42671	3	4147	9	N	3770	3793	0		53
12	41788	X	41076	-0-	-712	-0-	37637	3	3439	9	N	3126	3131	0		48
*01	41788	X	40314	-0-	-1474	-0-	37046	3	3268	9	N	2971	2971	0		48
02	40715	X	40715	-0-	-0-	-0-	37215	3	3500	9	N	3182	3181	0		49

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 293881 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9109 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	55440	X	44699	-0-	-10741	-0-	42068	3	2631	9	N	2392	2379	0		36
10	44733	X	37357	-0-	-7376	-0-	35123	3	2234	9	N	2031	2028	0		39
11	44578	X	44578	-0-	-0-	-0-	41599	3	2979	9	N	2708	2709	0		38
12	46190	X	36659	-0-	-9531	-0-	34177	3	2482	9	N	2256	2259	0		35
*01	46190	X	31977	-0-	-14213	-0-	29540	3	2437	9	N	2215	2214	0		36
02	41720	X	31085	-0-	-10635	-0-	28884	3	2201	9	N	2001	2006	0		31

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
09	50940	X	17054	-0-	-33886	-0-	15679	3	1375	9	N	1250	1263	0		19
10	52638	X	39532	-0-	-13106	-0-	36405	3	3127	9	N	2843	2808	0		54
11	50940	X	38204	-0-	-12736	-0-	35114	3	3090	9	N	2809	2823	0		40
12	40052	X	36480	-0-	-3572	-0-	33718	3	2762	9	N	2511	2512	0		39
*01	40815	X	40815	-0-	-0-	-0-	37707	3	3108	9	N	2825	2818	0		46
02	40806	X	40806	-0-	-0-	-0-	37768	3	3038	9	N	2762	2766	0		42

APOLLO 48 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293885 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8636 - 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
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	3	3	0		-0-
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	63	63	0		-0-
11	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7253	3	112	9	Y	102	101	0		1
12	814	X	814	-0-	-0-	-0-	813	3	1	9	Y	1	2	0		-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	6888	X	-0-	-0-	-6888	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
APOLLO 48 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293886 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8641 - 19157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1613	3	898	9	Y	816	813	0			3
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	6	9	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-					-0-

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 13H RRCID -> 293985 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8351 - 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
09	39840	X	39840	-0-	-0-	-0-	37706	3	2134	9	Y	1940	1936	0			19
10	36921	X	34608	-0-	-2313	-0-	33024	3	1584	9	Y	1440	1447	0			12
11	37170	X	35151	-0-	-2019	-0-	33544	3	1607	9	Y	1461	1461	0			12
12	41168	X	29923	-0-	-11245	-0-	28569	3	1354	9	Y	1231	1230	0			13
*01	41168	X	26230	-0-	-14938	-0-	25014	3	1216	9	Y	1105	1112	0			6
02	37184	X	28949	-0-	-8235	-0-	27648	3	1301	9	Y	1183	1177	0			12

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 11H RRCID -> 293987 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8047 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67535	X	67535	-0-	-0-	-0-	64790	3	2745	9	Y	2495	2488	0			24
10	68999	X	68999	-0-	-0-	-0-	66950	3	2049	9	Y	1863	1872	0			15
11	79667	X	79667	-0-	-0-	-0-	77328	3	2339	9	Y	2126	2123	0			18
12	69781	X	68575	-0-	-1206	-0-	66455	3	2120	9	Y	1927	1924	0			21
*01	74666	X	74666	-0-	-0-	-0-	72784	3	1882	9	Y	1711	1723	0			9
02	74368	X	67323	-0-	-7045	-0-	65660	3	1663	9	Y	1512	1506	0			15

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 12H RRCID -> 293988 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8060 - 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
09	73410	X	55178	-0-	-18232	-0-	52924	3	2254	9	Y	2049	2043	0			20
10	71579	X	16056	-0-	-55523	-0-	15330	3	726	9	Y	660	675	0			5
11	66570	X	-0-	-0-	-66570	-0-					Y	268	271	0			2
12	58435	X	-0-	-0-	-58435	-0-					Y	1	3	0			-0-
*01	57009	X	23922	-0-	-33087	-0-	23904	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
02	51492	X	646	-0-	-50846	-0-	637	3	9	9	Y	8	8	0			-0-

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 10H RRCID -> 293995 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8181 - 18970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76710	X	64013	-0-	-12697	-0-	60137	3	3876	9	Y	3524	3519	0			34
10	73129	X	66252	-0-	-6877	-0-	62565	3	3687	9	Y	3352	3359	0			27
11	69000	X	61167	-0-	-7833	-0-	57759	3	3408	9	Y	3098	3099	0			26
12	68014	X	63702	-0-	-4312	-0-	60011	3	3691	9	Y	3355	3345	0			36
*01	75219	X	75219	-0-	-0-	-0-	71797	3	3422	9	Y	3111	3131	0			16
02	59836	X	58892	-0-	-944	-0-	56000	3	2892	9	Y	2629	2619	0			26

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
09	43800	X	29180	-0-	-14620	-0-	27070	3	2110	9	N	1918	1912	0			29
10	40541	X	40541	-0-	-0-	-0-	37716	3	2825	9	N	2568	2548	0			49
11	42868	X	42868	-0-	-0-	-0-	39907	3	2961	9	N	2692	2703	0			38
12	58721	X	58721	-0-	-0-	-0-	56163	3	2558	9	N	2325	2327	0			36
*01	55116	X	55116	-0-	-0-	-0-	53588	3	1528	9	N	1389	1402	0			23
02	40012	X	38405	-0-	-1607	-0-	36960	3	1445	9	N	1314	1317	0			20

APOLLO 48 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294210 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8467 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14250	X	1441	-0-	-12809	-0-	726	3	715	9	Y	650	651	0			2
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-					-0-
12	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					-0-
*01	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
09	90540	X	64829	-0-	-25711	-0-	61302	3	3527	9	Y	3206	3208	0			8
10	57567	X	2949	-0-	-54618	-0-	2848	3	101	9	Y	92	100	0			-0-
11	74160	X	-0-	-0-	-74160	-0-					Y	-0-					-0-
12	76632	X	-0-	-0-	-76632	-0-					Y	-0-					-0-
*01	76632	X	-0-	-0-	-76632	-0-					Y	-0-					-0-
02	20636	X	-0-	-0-	-20636	-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
09	37019	X	37019	-0-	-0-	-0-	31785	3	5234	9	Y	4758	4793	0			49
10	51747	X	51747	-0-	-0-	-0-	44854	3	6893	9	Y	6266	6246	0			69
11	52957	X	52957	-0-	-0-	-0-	46557	3	6400	9	Y	5818	5847	0			40
12	53602	X	53602	-0-	-0-	-0-	47243	3	6359	9	Y	5781	5762	0			59
*01	51739	X	37238	-0-	-14501	-0-	31000	3	6238	9	Y	5671	5646	0			84
02	45920	X	31959	-0-	-13961	-0-	28094	3	3865	9	Y	3514	3538	0			60

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
09	76080	X	37025	-0-	-39055	-0-	32989	3	4036	9	Y	3669	3715	0			38
10	78616	X	36502	-0-	-42114	-0-	32665	3	3837	9	Y	3488	3488	0			38
11	56820	X	43181	-0-	-13639	-0-	38893	3	4288	9	Y	3898	3909	0			27
12	58342	X	41666	-0-	-16676	-0-	37760	3	3906	9	Y	3551	3542	0			36
*01	57598	X	21142	-0-	-36456	-0-	19121	3	2021	9	Y	1837	1846	0			27
02	34552	X	23333	-0-	-11219	-0-	21022	3	2311	9	Y	2101	2092	0			36

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
09	48000	X	15325	-0-	-32675	-0-	13268	3	2057	9	Y	1870	1859	0			47
10	49600	X	170	-0-	-49430	-0-	1	1	149	3	Y	18	65	0			-0-
							20	9									
11	42510	X	6995	-0-	-35515	-0-	43	1	5639	3	Y	1194	1171	0			23
							1313	9									
12	36487	X	14903	-0-	-21584	-0-	90	1	11489	3	Y	3022	3001	0			44
							3324	9									
*01	36487	X	12199	-0-	-24288	-0-	60	1	9578	3	Y	2328	2333	0			39
							2561	9									
02	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	13096	3	3174	9	Y	2885	2873	0			51

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
09	27870	X	-0-	-0-	-27870	-0-					Y	-0-					-0-
10	25203	X	669	-0-	-24534	-0-	102	1	567	9	Y	515	505	0			10
11	7590	X	6536	-0-	-1054	-0-	313	1	5394	3	Y	754	750	0			14
							829	9									
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	388	1	3865	3	Y	747	750	0			11
							822	9									
*01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	259	1	3615	3	Y	454	457	0			8
							499	9									
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	3403	3	783	9	Y	712	707	0			13

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
09	69780	X	-0-	-0-	-69780	-0-					Y	-0-	20	0		-0-
10	72106	X	19707	-0-	-52399	-0-	196	1	17487	3	Y	1840	1805	0		35
							2024	9								
11	45750	X	19335	-0-	-26415	-0-	639	1	16153	3	Y	2312	2303	0		44
							2543	9								
12	42532	X	24938	-0-	-17594	-0-	690	1	21420	3	Y	2571	2578	0		37
							2828	9								
*01	42532	X	13769	-0-	-28763	-0-	358	1	11926	3	Y	1350	1364	0		23
							1485	9								
02	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	22989	3	2608	9	Y	2371	2352	0		42

PREWIT-BARBARO 23 H FEE WELL #: 17H RRCID -> 295488 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8478 - 19041

09	57210	X	43188	-0-	-14022	-0-	38063	3	5125	9	Y	4659	4687	0		48
10	52793	X	42908	-0-	-9885	-0-	38465	3	4443	9	Y	4039	4043	0		44
11	52920	X	43973	-0-	-8947	-0-	39642	3	4331	9	Y	3937	3954	0		27
12	54684	X	42841	-0-	-11843	-0-	39364	3	3477	9	Y	3161	3156	0		32
*01	54684	X	31427	-0-	-23257	-0-	28806	3	2621	9	Y	2383	2380	0		35
02	40264	X	33092	-0-	-7172	-0-	29658	3	3434	9	Y	3122	3104	0		53

PREWIT-BARBARO 23 E FEE WELL #: 14H RRCID -> 295511 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8570 - 19164

09	57600	X	15689	-0-	-41911	-0-	14068	3	1621	9	Y	1474	1513	0		15
10	54808	X	14566	-0-	-40242	-0-	12804	3	1762	9	Y	1602	1599	0		18
11	50490	X	21185	-0-	-29305	-0-	18339	3	2846	9	Y	2587	2587	0		18
12	52173	X	12165	-0-	-40008	-0-	10309	3	1856	9	Y	1687	1688	0		17
*01	46841	X	20529	-0-	-26312	-0-	17814	3	2715	9	Y	2468	2448	0		37
02	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	18216	3	2462	9	Y	2238	2237	0		38

TIM TAM 24 O WELL #: 16H RRCID -> 295711 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8691 - 19000

09	39690	X	36008	-0-	-3682	-0-	31660	3	4348	9	Y	3953	3926	0		41
10	49631	X	34276	-0-	-15355	-0-	29787	3	4489	9	Y	4081	4094	0		28
11	48030	X	30890	-0-	-17140	-0-	27309	3	3581	9	Y	3255	3254	0		29
12	49631	X	30646	-0-	-18985	-0-	26635	3	4011	9	Y	3646	3662	0		13
*01	39184	X	31707	-0-	-7477	-0-	28283	3	3424	9	Y	3113	3094	0		32
02	33600	X	31198	-0-	-2402	-0-	28106	3	3092	9	Y	2811	2814	0		29

TIM TAM 24 R WELL #: 19H RRCID -> 295995 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8879 - 19044

09	39060	X	37330	-0-	-1730	-0-	34053	3	3277	9	Y	2979	2958	0		31
10	40362	X	34285	-0-	-6077	-0-	31099	3	3186	9	Y	2896	2907	0		20
11	39660	X	35556	-0-	-4104	-0-	32839	3	2717	9	Y	2470	2468	0		22
12	40982	X	34745	-0-	-6237	-0-	31930	3	2815	9	Y	2559	2572	0		9
*01	40982	X	35872	-0-	-5110	-0-	33334	3	2538	9	Y	2307	2292	0		24
02	34832	X	34471	-0-	-361	-0-	32471	3	2000	9	Y	1818	1823	0		19

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295998 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8327 - 18445

09	88980	X	76253	-0-	-12727	-0-	71991	3	1	4	Y	3874	3872	0		33
							4261	9								
10	85777	X	78327	-0-	-7450	-0-	74136	3	1	4	Y	3809	3807	0		35
							4190	9								
11	82560	X	76313	-0-	-6247	-0-	72287	3	4026	9	Y	3660	3657	0		38
12	84475	X	75062	-0-	-9413	-0-	71136	3	3	4	Y	3566	3574	0		30
							3923	9								
*01	79763	X	65809	-0-	-13954	-0-	62546	3	10	4	Y	2957	2953	0		34
							3253	9								
*02	71176	X	66084	-0-	-5092	-0-	62707	3	10	4	Y	3061	3072	0		23
							3367	9								

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296010 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7874 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98100	X	81807	-0-	-16293	-0-	77816	3	1	4	Y	3627	3625	0			31
							3990	9									
10	97402	X	85452	-0-	-11950	-0-	81569	3	1	4	Y	3529	3528	0			32
							3882	9									
11	94260	X	79526	-0-	-14734	-0-	75827	3	3699	9	Y	3363	3360	0			35
12	93558	X	78027	-0-	-15531	-0-	74437	3	3	4	Y	3261	3269	0			27
							3587	9									
*01	92473	X	77525	-0-	-14948	-0-	74532	3	12	4	Y	2710	2706	0			31
							2981	9									
*02	77196	X	69522	-0-	-7674	-0-	66480	3	11	4	Y	2755	2765	0			21
							3031	9									

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296024 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8194 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94710	X	80342	-0-	-14368	-0-	76130	3	1	4	Y	3828	3826	0			33
							4211	9									
10	97988	X	97988	-0-	-0-	-0-	93617	3	1	4	Y	3973	3970	0			36
							4370	9									
11	101690	X	101690	-0-	-0-	-0-	97334	3	1	4	Y	3959	3954	0			41
							4355	9									
12	87761	X	79027	-0-	-8734	-0-	75107	3	3	4	Y	3561	3572	0			30
							3917	9									
*01	97991	X	66064	-0-	-31927	-0-	62812	3	10	4	Y	2947	2943	0			34
							3242	9									
*02	88508	X	65820	-0-	-22688	-0-	62497	3	10	4	Y	3012	3023	0			23
							3313	9									

TIM TAM 24 S WELL #: 20H RRCID -> 296061 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8577 - 18863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40620	X	34379	-0-	-6241	-0-	31606	3	2773	9	Y	2521	2509	0			26
10	42222	X	34097	-0-	-8125	-0-	29972	3	4125	9	Y	3750	3751	0			25
11	49620	X	33917	-0-	-15703	-0-	30152	3	3765	9	Y	3423	3417	0			31
12	51274	X	32972	-0-	-18302	-0-	29094	3	3878	9	Y	3525	3543	0			13
*01	51274	X	33170	-0-	-18104	-0-	29816	3	3354	9	Y	3049	3030	0			32
02	32088	X	30173	-0-	-1915	-0-	27174	3	2999	9	Y	2726	2730	0			28

TIM TAM 24 T WELL #: 21H RRCID -> 296062 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8925 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25050	X	15229	-0-	-9821	-0-	11411	3	3818	9	Y	3471	3435	0			36
10	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	22146	3	5968	9	Y	5425	5424	0			37
11	24191	X	24191	-0-	-0-	-0-	19575	3	4616	9	Y	4196	4195	0			38
12	20677	X	19013	-0-	-1664	-0-	14833	3	4180	9	Y	3800	3824	0			14
*01	28117	X	15285	-0-	-12832	-0-	12140	3	3145	9	Y	2859	2843	0			30
02	25396	X	14761	-0-	-10635	-0-	11849	3	2912	9	Y	2647	2650	0			27

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
09	59160	X	39191	-0-	-19969	-0-	33546	3	5645	9	Y	5132	5092	0			53
10	53971	X	41843	-0-	-12128	-0-	35915	3	5928	9	Y	5389	5405	0			37
11	44910	X	38644	-0-	-6266	-0-	33490	3	5154	9	Y	4685	4680	0			42
12	41137	X	38805	-0-	-2332	-0-	33420	3	5385	9	Y	4895	4920	0			17
*01	41850	X	36368	-0-	-5482	-0-	32017	3	4351	9	Y	3955	3931	0			41
02	37800	X	29366	-0-	-8434	-0-	26058	3	3308	9	Y	3007	3017	0			31

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
09	69300	X	536	-0-	-68764	-0-	513	3	23	9	N	21	22	0			-0-
10	69378	X	102	-0-	-69276	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	63690	X	-0-	-0-	-63690	-0-					N	-0-					-0-
12	49445	X	-0-	-0-	-49445	-0-					N	-0-					-0-
*01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-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
09	75060	X	2318	-0-	-72742	-0-	2299	3	19	9	N	17	17	0			-0-
10	76322	X	33919	-0-	-42403	-0-	33919	3			N	-0-					-0-
11	73860	X	20539	-0-	-53321	-0-	20539	3			N	-0-					-0-
12	42811	X	-0-	-0-	-42811	-0-					N	-0-					-0-
*01	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					N	-0-					-0-
02	30632	X	-0-	-0-	-30632	-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
09	109110	X	92079	-0-	-17031	-0-	86505	3	5574	9	Y	5067	5062	0			49
10	108190	X	94308	-0-	-13882	-0-	89154	3	5154	9	Y	4685	4696	0			38
11	99120	X	86498	-0-	-12622	-0-	81855	3	4643	9	Y	4221	4223	0			36
12	99541	X	87636	-0-	-11905	-0-	83163	3	4473	9	Y	4066	4058	0			44
*01	99541	X	85632	-0-	-13909	-0-	80901	3	4731	9	Y	4301	4323	0			22
02	85932	X	76599	-0-	-9333	-0-	71596	3	5003	9	Y	4548	4524	0			46

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
09	65460	X	36232	-0-	-29228	-0-	32029	3	4203	9	N	3821	3820	0			18
10	74059	X	50274	-0-	-23785	-0-	44697	3	5577	9	N	5070	5050	0			38
11	71670	X	59081	-0-	-12589	-0-	53471	3	5610	9	N	5100	5093	0			45
12	74059	X	66309	-0-	-7750	-0-	59570	3	6739	9	N	6126	6107	0			64
*01	63926	X	63926	-0-	-0-	-0-	59045	3	4881	9	N	4437	4456	0			45
02	60425	X	60425	-0-	-0-	-0-	54525	3	5900	9	N	5364	5332	0			77

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
09	56700	X	-0-	-0-	-56700	-0-					N	95	96	0			-0-
10	48422	X	-0-	-0-	-48422	-0-					N	-0-					-0-
11	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	58	57	0			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	8	0			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	533	525	0			8

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
09	109830	X	61742	-0-	-48088	-0-	50830	3	10912	9	Y	9920	9957	0			12
10	113491	X	49764	-0-	-63727	-0-	42859	3	6905	9	Y	6277	6283	0			6
11	54810	X	27268	-0-	-27542	-0-	24174	3	3094	9	Y	2813	2816	0			3
12	117501	X	117501	-0-	-0-	-0-	106129	3	11372	9	Y	10338	10333	0			8
*01	118223	X	118223	-0-	-0-	-0-	109040	3	9183	9	Y	8348	8344	0			12
02	125977	X	125977	-0-	-0-	-0-	117589	3	8388	9	Y	7625	7625	0			12

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
09	89490	X	34298	-0-	-55192	-0-	27010	3	7288	9	Y	6625	6632	0			8
10	82305	X	24719	-0-	-57586	-0-	19619	3	5100	9	Y	4636	4639	0			5
11	48030	X	4729	-0-	-43301	-0-	4052	3	677	9	Y	615	619	0			1
12	40158	X	40158	-0-	-0-	-0-	34979	3	5179	9	Y	4708	4705	0			4
*01	64677	X	64677	-0-	-0-	-0-	57794	3	6883	9	Y	6257	6252	0			9
02	54900	X	54900	-0-	-0-	-0-	49841	3	5059	9	Y	4599	4601	0			7

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
09	153960	X	93275	-0-	-60685	-0-	83275	3	10000	9	Y	9091	9101	0			11
10	159092	X	73075	-0-	-86017	-0-	66343	3	6732	9	Y	6120	6125	0			6
11	22200	X	-0-	-0-	-22200	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
12	96379	X	29139	-0-	-67240	-0-	25838	3	3301	9	Y	3001	2999	0			2
*01	96379	X	52129	-0-	-44250	-0-	46603	3	5526	9	Y	5024	5019	0			7
02	87052	X	41715	-0-	-45337	-0-	37117	3	4598	9	Y	4180	4181	0			6

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
09	107430	X	1858	-0-	-105572	-0-	525	3	1333	9	Y	1212	1226	0			1
10	102300	X	-0-	-0-	-102300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	44910	X	-0-	-0-	-44910	-0-					Y	-0-					-0-
12	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	67860	X	52866	-0-	-14994	-0-	46882	3	5984	9	N	5440	5441	0			26
10	56296	X	29636	-0-	-26660	-0-	25239	3	4397	9	N	3997	3993	0			30
11	54480	X	18189	-0-	-36291	-0-	14834	3	3355	9	N	3050	3053	0			27
12	56296	X	4257	-0-	-52039	-0-	3315	3	942	9	N	856	874	0			9
*01	54622	X	3891	-0-	-50731	-0-	2394	3	1497	9	N	1361	1356	0			14
02	49336	X	-0-	-0-	-49336	-0-					N	378	387	0			5

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
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2935					N	-0-					-0-
10	6380	X	3445	-0-	-2935	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-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
09	T. A.		1231	-0-	1231	1716	1231	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1716					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1716					Y	-0-					-0-
12	2277	X	561	-0-	-1716	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
*01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	39150	X	8	-0-	-39142	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	2139	X	95	-0-	-2044	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	300	X	148	-0-	-152	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
*01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					-0-
10	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					-0-
11	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-					-0-
12	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					-0-
*01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CLYDE VAN DUSEN 12 WR K WELL #: 12H RRCID -> 298392 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 18987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		6658	-0-	6658	21644	5495	3	1163	9	Y	1057	1056	0	2
10	T. A.		1	-0-	1	21645	1	3			Y	-0-	2	0	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	21645					Y	-0-			-0-
12	22058	X	413	-0-	-21645	-0-	316	3	97	9	Y	88	88	0	-0-
*01	14973	X	-0-	-0-	-14973	-0-					Y	-0-			-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-			-0-

LEONATUS 11 WR J WELL #: 12H RRCID -> 298412 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8757 - 18965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	677	-0-	-1753	-0-	589	3	88	9	Y	80	80	0	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-			-0-
12	2325	X	153	-0-	-2172	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
*01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			-0-
02	2800	N	6296	-0-	3496	3496	5349	3	947	9	Y	861	859	0	2

LEONATUS 11 WR K WELL #: 13H RRCID -> 298413 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8543 - 18977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38248	X	38248	-0-	-0-	-0-	30464	3	7784	9	Y	7076	7087	0	11
10	53258	X	-0-	-0-	-53258	-0-					Y	-0-	11	0	-0-
11	62520	X	-0-	-0-	-62520	-0-					Y	-0-			-0-
12	64604	X	569	-0-	-64035	-0-	569	3			Y	-0-			-0-
*01	64604	X	-0-	-0-	-64604	-0-					Y	-0-			-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-			-0-

LEONATUS 11 WR L WELL #: 14H RRCID -> 298414 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8675 - 19028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90280	X	90280	-0-	-0-	-0-	77204	3	13076	9	Y	11887	11880	0	18
10	76229	X	2098	-0-	-74131	-0-	1833	3	265	9	Y	241	259	0	-0-
11	73770	X	-0-	-0-	-73770	-0-					Y	-0-			-0-
12	76229	X	468	-0-	-75761	-0-	459	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
*01	76229	X	5274	-0-	-70955	-0-	5274	3			Y	-0-			-0-
02	41608	X	25	-0-	-41583	-0-	25	3			Y	-0-			-0-

LEONATUS 11 WR M WELL #: 15H RRCID -> 298415 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8993 - 19380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109590	X	58608	-0-	-50982	-0-	49146	3	9462	9	Y	8602	8610	0	13
10	113243	X	-0-	-0-	-113243	-0-					Y	-0-	13	0	-0-
11	109590	X	-0-	-0-	-109590	-0-					Y	-0-			-0-
12	113243	X	-0-	-0-	-113243	-0-					Y	-0-			-0-
*01	113243	X	-0-	-0-	-113243	-0-					Y	-0-			-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-

LOOKOUT 7 FEE WR J WELL #: 11H RRCID -> 298447 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8174 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	173516	X	173516	-0-	-0-	-0-	158696	3	3	4	Y	13470	13475	0	25
							14817	9							
10	131890	X	131890	-0-	-0-	-0-	121937	3	5	4	Y	9044	9036	0	33
							9948	9							
11	65232	X	65232	-0-	-0-	-0-	60314	3	8	4	Y	4464	4470	0	27
							4910	9							
12	58621	X	19729	-0-	-38892	-0-	18250	3	2	4	Y	1343	1363	0	7
							1477	9							
*01	58621	X	19904	-0-	-38717	-0-	18274	3	1630	9	Y	1482	1479	0	10
02	161952	X	65784	-0-	-96168	-0-	59803	3	5981	9	Y	5437	5409	0	38

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
09	185566	X	185566	-0-	-0-	-0-	164626	3	3	4	Y	19034	19046	0			36
							20937	9									
10	149967	X	149967	-0-	-0-	-0-	133961	3	6	4	Y	14545	14528	0			53
							16000	9									
11	120668	X	120668	-0-	-0-	-0-	109135	3	14	4	Y	10472	10461	0			64
							11519	9									
12	95945	X	74373	-0-	-21572	-0-	66284	3	6	4	Y	7348	7371	0			41
							8083	9									
*01	95945	X	57972	-0-	-37973	-0-	52749	3	1	4	Y	4747	4755	0			33
							5222	9									
02	173208	X	78741	-0-	-94467	-0-	71034	3	7707	9	Y	7006	6990	0			49

LOOKOUT 7 FEE WR I WELL #: 10H RRCID -> 298586 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8545 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	182032	X	182032	-0-	-0-	-0-	166842	3	3	4	Y	13806	13786	0			26
							15187	9									
10	159747	X	159747	-0-	-0-	-0-	148308	3	7	4	Y	10393	10381	0			38
							11432	9									
11	145283	X	145283	-0-	-0-	-0-	135549	3	17	4	Y	8834	8818	0			54
							9717	9									
12	147777	X	114639	-0-	-33138	-0-	107318	3	9	4	Y	6647	6664	0			37
							7312	9									
*01	147777	X	74934	-0-	-72843	-0-	70268	3	1	4	Y	4241	4248	0			30
							4665	9									
02	169904	X	45731	-0-	-124173	-0-	42658	3	3073	9	Y	2794	2805	0			19

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 299840 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8454 - 18670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167623	X	167623	-0-	-0-	-0-	143160	3	24463	9	Y	22239	22261	0			40
10	132716	X	132716	-0-	-0-	-0-	113925	3	18791	9	Y	17083	17096	0			27
11	132933	X	132933	-0-	-0-	-0-	116680	3	16253	9	Y	14775	14763	0			39
12	123822	X	123822	-0-	-0-	-0-	108621	3	15201	9	Y	13819	13845	0			13
*01	85884	X	85884	-0-	-0-	-0-	75818	3	10066	9	Y	9151	9164	0			-0-
02	139048	X	54930	-0-	-84118	-0-	47700	3	7230	9	Y	6573	6567	0			6

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 299841 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8360 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156794	X	156794	-0-	-0-	-0-	138632	3	18162	9	Y	16511	16528	0			29
10	149051	X	149051	-0-	-0-	-0-	132867	3	16184	9	Y	14713	14719	0			23
11	126816	X	126816	-0-	-0-	-0-	113879	3	12937	9	Y	11761	11753	0			31
12	116792	X	116792	-0-	-0-	-0-	105189	3	11603	9	Y	10548	10569	0			10
*01	116219	X	109373	-0-	-6846	-0-	99085	3	10288	9	Y	9353	9363	0			-0-
02	129528	X	92859	-0-	-36669	-0-	84771	3	8088	9	Y	7353	7346	0			7

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 299843 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8402 - 18771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91571	X	91571	-0-	-0-	-0-	77780	3	13791	9	Y	12537	12529	0			22
10	95794	X	95794	-0-	-0-	-0-	82904	3	12890	9	Y	11718	11721	0			19
11	119708	X	119708	-0-	-0-	-0-	106521	3	13187	9	Y	11988	11975	0			32
12	85957	X	85957	-0-	-0-	-0-	75493	3	10464	9	Y	9513	9536	0			9
*01	83700	X	77601	-0-	-6099	-0-	68698	3	8903	9	Y	8094	8103	0			-0-
02	86520	X	63987	-0-	-22533	-0-	57070	3	6917	9	Y	6288	6282	0			6

HOOP JR 9 WR K WELL #: 12H RRCID -> 299844 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 8172 PERF.11604 - 18758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	140221	X	140221	-0-	-0-	-0-	126957	3	13264	9	Y	12058	12069	0			21
10	124451	X	124451	-0-	-0-	-0-	113917	3	10534	9	Y	9576	9582	0			15
11	103192	X	103192	-0-	-0-	-0-	95145	3	8047	9	Y	7315	7311	0			19
12	98735	X	98041	-0-	-694	-0-	90892	3	7149	9	Y	6499	6512	0			6
*01	98735	X	18566	-0-	-80169	-0-	17434	3	1132	9	Y	1029	1035	0			-0-
02	127568	X	64252	-0-	-63316	-0-	59566	3	4686	9	Y	4260	4256	0			4

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

HOOP JR 9 WR M WELL #: 14H RRCID -> 299847 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8630 - 18713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	142156	X	142156	-0-	-0-	-0-	118082	3	24074	9	Y	21885	21881	0			39
10	100750	X	428	-0-	-100322	-0-	367	3	61	9	Y	55	94	0			-0-
11	97500	X	7918	-0-	-89582	-0-	6080	3	1838	9	Y	1671	1667	0			4
12	100750	X	3946	-0-	-96804	-0-	2391	3	1555	9	Y	1414	1417	0			1
*01	100750	X	-0-	-0-	-100750	-0-					Y	892	893	0			-0-
02	8708	X	707	-0-	-8001	-0-	535	3	172	9	Y	156	156	0			-0-

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
09	134070	X	134070	-0-	-0-	-0-	117123	3	16947	9	Y	15406	15415	0			27
10	113732	X	113732	-0-	-0-	-0-	99907	3	13825	9	Y	12568	12575	0			20
11	81240	X	56075	-0-	-25165	-0-	48969	3	7106	9	Y	6460	6463	0			17
12	86370	X	86370	-0-	-0-	-0-	74569	3	11801	9	Y	10728	10735	0			10
*01	108685	X	108685	-0-	-0-	-0-	96512	3	12173	9	Y	11066	11076	0			-0-
02	127686	X	127686	-0-	-0-	-0-	116953	3	10733	9	Y	9757	9748	0			9

HOOP JR 9 WR J WELL #: 11H RRCID -> 299900 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 8158 PERF.11485 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94110	X	62746	-0-	-31364	-0-	55160	3	7586	9	Y	6896	6898	0			12
10	97247	X	78966	-0-	-18281	-0-	70461	3	8505	9	Y	7732	7732	0			12
11	94110	X	68966	-0-	-25144	-0-	62414	3	6552	9	Y	5956	5952	0			16
12	67770	X	67770	-0-	-0-	-0-	61103	3	6667	9	Y	6061	6071	0			6
*01	78957	X	61381	-0-	-17576	-0-	56471	3	4910	9	Y	4464	4470	0			-0-
02	68824	X	56714	-0-	-12110	-0-	52544	3	4170	9	Y	3791	3788	0			3

RIVA RIDGE 10 WR K WELL #: 13H RRCID -> 299979 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8555 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	140670	X	833	-0-	-139837	-0-	648	3	185	9	Y	168	170	0			-0-
10	145359	X	-0-	-0-	-145359	-0-					Y	-0-					-0-
11	140670	X	-0-	-0-	-140670	-0-					Y	-0-					-0-
12	145359	X	-0-	-0-	-145359	-0-					Y	-0-					-0-
*01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-

RIVA RIDGE 10 WR J WELL #: 12H RRCID -> 299980 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8700 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87180	X	24796	-0-	-62384	-0-	18374	3	6422	9	Y	5838	5846	0			10
10	90086	X	-0-	-0-	-90086	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
11	87180	X	-0-	-0-	-87180	-0-					Y	-0-					-0-
12	90086	X	-0-	-0-	-90086	-0-					Y	-0-					-0-
*01	36828	X	-0-	-0-	-36828	-0-					Y	-0-					-0-
02	23156	X	-0-	-0-	-23156	-0-					Y	-0-					-0-

RIVA RIDGE 10 WR L WELL #: 14H RRCID -> 300071 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8680 - 19037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76470	X	34629	-0-	-41841	-0-	27952	3	6677	9	Y	6070	6071	0			11
10	79019	X	-0-	-0-	-79019	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
11	76470	X	-0-	-0-	-76470	-0-					Y	-0-					-0-
12	79019	X	-0-	-0-	-79019	-0-					Y	-0-					-0-
*01	35774	X	-0-	-0-	-35774	-0-					Y	-0-					-0-
02	32312	X	-0-	-0-	-32312	-0-					Y	-0-					-0-

RIVA RIDGE 10 WR M WELL #: 15H RRCID -> 300076 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8998 - 19225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41310	X	240	-0-	-41070	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	42687	X	-0-	-0-	-42687	-0-					Y	-0-					-0-
11	41310	X	-0-	-0-	-41310	-0-					Y	-0-					-0-
12	42687	X	-0-	-0-	-42687	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
HOOP JR 9 WR L WELL #: 13H RRCID -> 300868 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8554 - 18691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	146244	X	146244	-0-	-0-	-0-	125412	3	20832	9	Y	18938	18951	0			34
*10	97340	X	95303	-0-	-2037	-0-	81323	3	13980	9	Y	12709	12723	0			20
*11	120386	X	120386	-0-	-0-	-0-	103972	3	16414	9	Y	14922	14903	0			39
*12	97819	X	97819	-0-	-0-	-0-	84789	3	13030	9	Y	11845	11873	0			11
*01	97340	X	81023	-0-	-16317	-0-	70881	3	10142	9	Y	9220	9231	0			-0-
02	87920	X	10216	-0-	-77704	-0-	8884	3	1332	9	Y	1211	1210	0			1

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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

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

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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2022

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	230	1	9979	2	N	615	605	0			10
							10	4	677	9							
10	45977	X	45977	-0-	-0-	-0-	1004	1	42886	2	N	1897	1871	0			36
							2087	9									
11	102246	X	102246	-0-	-0-	-0-	3053	1	96950	2	N	2020	2017	0			39
							21	4	2222	9							
12	82694	X	82694	-0-	-0-	-0-	2496	1	78197	2	N	1819	1829	0			29
							2001	9									
01	22923	X	22923	-0-	-0-	-0-	446	1	21358	2	N	1017	1031	0			15
							1119	9									
02	41048	X	20647	-0-	-20401	-0-	571	1	19294	2	N	711	712	0			14
							782	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
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	58319	X	58319	-0-	-0-	-0-	675	1	54515	2	Y	2844	2699	0	150	8	18
							1	4	3128	9							
*05	56182	X	56182	-0-	-0-	-0-	576	1	54085	2	Y	1377	1368	0	18	8	9
							6	4	1515	9							
*06	51120	X	34766	-0-	-16354	-0-	255	1	28306	2	Y	1029	1009	0	20	8	9
							5073	4	1132	9							
*07	63707	X	63707	-0-	-0-	-0-	735	1	61483	2	Y	1344	1335	0	8	8	10
							11	4	1478	9							
*08	60264	X	706	-0-	-59558	-0-	9	1	686	2	Y	10	20	0			-0-
							11	9									
*09	72521	X	72521	-0-	-0-	-0-	883	1	70262	2	Y	1249	1220	0	13	8	16
							2	4	1374	9							
*10	65224	X	34616	-0-	-30608	-0-	33389	2	1227	9	Y	1115	1006	0	113	8	12
*11	63120	X	29856	-0-	-33264	-0-	340	1	28355	2	Y	1053	956	0	97	8	12
							3	4	1158	9							
12	74741	X	15873	-0-	-58868	-0-	14838	2	1035	9	Y	941	927	0	18	8	8
*01	74958	X	47316	-0-	-27642	-0-	46399	2	1	4	Y	833	808	0	24	8	9
							916	9									
02	41356	X	19237	-0-	-22119	-0-	18487	2	750	9	Y	682	679	0			12

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	267	265	0			2
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1505	1489	0			18
*11	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	275	1	10441	2	Y	554	566	0			6
							3	4	609	9							
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	20	0			-0-
01	496	X	496	-0-	-0-	-0-	461	2	35	9	Y	32	32	0			-0-
02	9884	X	3122	-0-	-6762	-0-	3102	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2343					Y	-0-	1	0			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2343					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2343					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2343					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		60096	-0-	60096	62439	1196	1	57470	2	Y	1300	1281	0			19
							1430	9									
02	14B2 EXT		53256	-0-	53256	115695	1502	1	50775	2	Y	890	891	0			18
							979	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382

09	26040	X	23953	-0-	-2087	-0-	652	1	20893	2	Y	2181	2030	0	167	8	22
							9	4	2399	9							
*10	26908	X	11916	-0-	-14992	-0-	17	1	9943	2	Y	1777	1719	0	51	8	29
							1	4	1955	9							
*11	25770	X	13159	-0-	-12611	-0-	310	1	11162	2	Y	1531	1492	0	35	8	33
							3	4	1684	9							
*12	42198	X	42198	-0-	-0-	-0-	48	1	40230	2	Y	1734	1697	0	49	8	21
							13	4	1907	9							
01	24738	X	13016	-0-	-11722	-0-	13	1	11252	2	Y	1585	1581	0	9	8	16
							7	4	1744	9							
02	22344	X	13165	-0-	-9179	-0-	15	1	11209	2	Y	1764	1727	0	31	8	22
							1	4	1940	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468

09	21120	X	19084	-0-	-2036	-0-	451	1	14876	2	Y	3410	3411	0			24
							6	4	3751	9							
*10	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	7	1	14292	2	Y	2535	2529	0			30
							3	4	2789	9							
*11	25410	X	19074	-0-	-6336	-0-	430	1	16320	2	Y	2106	2115	0			21
							7	4	2317	9							
*12	26319	X	18916	-0-	-7403	-0-	3	1	16246	2	Y	2419	2414	0			26
							6	4	2661	9							
01	26319	X	24979	-0-	-1340	-0-	6	1	22081	2	Y	2614	2613	0			27
							17	4	2875	9							
02	30000	X	30000	-0-	-0-	-0-	7	1	27001	2	Y	2715	2716	0			26
							5	4	2987	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208

*04	51337	X	51337	-0-	-0-	-0-	574	1	46407	2	Y	3959	3885	0	75	8	11
							1	4	4355	9							
*05	45946	X	45946	-0-	-0-	-0-	447	1	41928	2	Y	3241	3222	0	19	8	11
							6	4	3565	9							
*06	40020	X	21389	-0-	-18631	-0-	150	1	16664	2	Y	1443	1420	0	29	8	5
							2988	4	1587	9							
*07	41354	X	15794	-0-	-25560	-0-	171	1	14381	2	Y	1127	1121	0	7	8	4
							2	4	1240	9							
*08	56017	X	43353	-0-	-12664	-0-	501	1	38019	2	Y	4390	4367	0	8	8	19
							4	4	4829	9							
*09	51330	X	36280	-0-	-15050	-0-	386	1	30603	2	Y	4809	4770	0	38	8	20
							1	4	5290	9							
*10	45942	X	27569	-0-	-18373	-0-	24889	2	2680	9	Y	2436	2323	0	124	8	9
*11	42270	X	24716	-0-	-17554	-0-	250	1	20926	2	Y	3215	3063	0	145	8	16
							3	4	3537	9							
12	71272	X	71272	-0-	-0-	-0-	65824	2	1	4	Y	4952	4933	0	25	8	10
							5447	9									
*01	43648	X	9793	-0-	-33855	-0-	8947	2	846	9	Y	769	773	0	3	8	3
02	44157	X	44157	-0-	-0-	-0-	41384	2	2773	9	Y	2521	2515	0			9

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	52800	X	46069	-0-	-6731	-0-	534	1	43045	2	Y	2263	2224	0	41	8	6
							1	4	2489	9							
*05	54560	X	26016	-0-	-28544	-0-	260	1	24486	2	Y	1152	1148	0	6	8	4
							3	4	1267	9							
*06	49080	X	38817	-0-	-10263	-0-	283	1	31421	2	Y	1346	1324	0	21	8	5
							5632	4	1481	9							
*07	51368	X	51368	-0-	-0-	-0-	573	1	48017	2	Y	2517	2503	0	11	8	8
							9	4	2769	9							
*08	50716	X	41900	-0-	-8816	-0-	516	1	39118	2	Y	2055	2050	0	4	8	9
							5	4	2261	9							
*09	46080	X	34913	-0-	-11167	-0-	408	1	32559	2	Y	1768	1752	0	18	8	7
							1	4	1945	9							
*10	51491	X	43849	-0-	-7642	-0-	42155	2	1	4	Y	1539	1432	0	109	8	5
							1693	9									
*11	52824	X	52824	-0-	-0-	-0-	605	1	50401	2	Y	1647	1541	0	103	8	8
							6	4	1812	9							
12	51491	X	48882	-0-	-2609	-0-	47299	2	1	4	Y	1438	1432	0	11	8	3
							1582	9									
*01	48112	X	42648	-0-	-5464	-0-	41709	2	1	4	Y	853	845	0	8	8	3
							938	9									
02	49308	X	44249	-0-	-5059	-0-	43535	2	714	9	Y	649	650	0			2

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712

*04	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*05	32240	X	6153	-0-	-26087	-0-	57	1	5403	2	Y	630	626	0	2	8	2
							693	9									
*06	32430	X	23497	-0-	-8933	-0-	162	1	18033	2	Y	1882	1856	0	21	8	7
							3232	4	2070	9							
*07	37178	X	37178	-0-	-0-	-0-	404	1	33917	2	Y	2592	2581	0	10	8	8
							6	4	2851	9							
*08	33511	X	20961	-0-	-12550	-0-	248	1	18811	2	Y	1727	1726	0	2	8	7
							2	4	1900	9							
*09	42203	X	42203	-0-	-0-	-0-	476	1	37885	2	Y	3492	3463	0	21	8	15
							1	4	3841	9							
*10	34514	X	34514	-0-	-0-	-0-	31683	2	2831	9	Y	2574	2465	0	115	8	9
*11	44409	X	44409	-0-	-0-	-0-	494	1	40972	2	Y	2671	2549	0	117	8	14
							5	4	2938	9							
12	39848	X	39848	-0-	-0-	-0-	37672	2	2176	9	Y	1978	1976	0	12	8	4
*01	40189	X	40189	-0-	-0-	-0-	37568	2	1	4	Y	2382	2366	0	12	8	8
							2620	9									
02	55403	X	55403	-0-	-0-	-0-	52108	2	3295	9	Y	2995	2992	0			11

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	52740	X	43460	-0-	-9280	-0-	495	1	39973	2	Y	2718	2679	0	42	8	8
							2	4	2990	9							
*05	54498	X	45353	-0-	-9145	-0-	443	1	41596	2	Y	3007	2995	0	10	8	10
							6	4	3308	9							
*06	57030	X	56632	-0-	-398	-0-	407	1	45292	2	Y	2558	2532	0	27	8	9
							8119	4	2814	9							
*07	58931	X	58795	-0-	-136	-0-	652	1	54668	2	Y	3150	3140	0	9	8	10
							10	4	3465	9							
*08	54684	X	49827	-0-	-4857	-0-	586	1	44509	2	Y	4297	4286	0	3	8	18
							5	4	4727	9							
*09	52920	X	42878	-0-	-10042	-0-	465	1	37043	2	Y	4881	4860	0	18	8	21
							1	4	5369	9							
*10	54684	X	40151	-0-	-14533	-0-	34910	2	2	4	Y	4763	4660	0	106	8	18
							5239	9									
*11	52920	X	19946	-0-	-32974	-0-	192	1	16112	2	Y	3309	3252	0	58	8	17
							2	4	3640	9							
12	54684	X	53667	-0-	-1017	-0-	48105	2	1	4	Y	5055	5050	0	11	8	11
							5561	9									
*01	50158	X	28063	-0-	-22095	-0-	24869	2	3194	9	Y	2904	2899	0	6	8	10
02	59423	X	59423	-0-	-0-	-0-	55559	2	1	4	Y	3512	3509	0			13
							3863	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	98760	X	-0-	-0-	-98760	-0-					N	-0-	18	0			-0-
*05	102052	X	49258	-0-	-52794	-0-	513	1	47953	2	N	713	692	0	7	8	14
							8	4	784	9							
*06	98760	X	59651	-0-	-39109	-0-	442	1	49421	2	N	845	824	0	19	8	16
							8858	4	930	9							
*07	100719	X	89551	-0-	-11168	-0-	1032	1	86651	2	N	1683	1654	0	11	8	34
							17	4	1851	9							
*08	100719	X	85568	-0-	-15151	-0-	1090	1	82809	2	N	1509	1515	0	4	8	24
							9	4	1660	9							
*09	65730	X	61980	-0-	-3750	-0-	755	1	60155	2	N	971	961	0	16	8	18
							2	4	1068	9							
*10	89652	X	89507	-0-	-145	-0-	87890	2	4	4	N	1466	1309	0	153	8	22
							1613	9									
*11	86760	X	81775	-0-	-4985	-0-	950	1	79298	2	N	1380	1267	0	106	8	29
							9	4	1518	9							
12	91556	X	91556	-0-	-0-	-0-	90272	2	2	4	N	1165	1154	0	14	8	26
							1282	9									
*01	89807	X	52238	-0-	-37569	-0-	51138	2	1	4	N	999	994	0	14	8	17
							1099	9									
02	80836	X	70187	-0-	-10649	-0-	69125	2	2	4	N	964	962	0			19
							1060	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*04	50790	X	-0-	-0-	-50790	-0-						N	-0-	22	0			-0-
*05	52483	X	159	-0-	-52324	-0-		1	1	124	2	N	31	30	0			1
								34	9									
*06	61822	X	61822	-0-	-0-	-0-		451	1	50259	2	N	1912	1859	0	18	8	36
								9009	4	2103	9							
*07	78485	X	78485	-0-	-0-	-0-		896	1	75133	2	N	2220	2203	0	7	8	46
								14	4	2442	9							
*08	47021	X	47021	-0-	-0-	-0-		582	1	44281	2	N	1957	1969	0	3	8	31
								5	4	2153	9							
*09	71100	X	43698	-0-	-27402	-0-		517	1	41237	2	N	1766	1751	0	14	8	32
								1	4	1943	9							
*10	79205	X	45311	-0-	-33894	-0-		43350	2	2	4	N	1781	1691	0	94	8	28
								1959	9									
*11	76650	X	41780	-0-	-34870	-0-		478	1	39847	2	N	1318	1266	0	51	8	29
								5	4	1450	9							
12	79205	X	23629	-0-	-55576	-0-		22816	2	813	9	N	739	748	0	3	8	17
*01	47027	X	29983	-0-	-17044	-0-		28374	2	1609	9	N	1463	1446	0	8	8	26
02	40936	X	16838	-0-	-24098	-0-		15402	2	1436	9	N	1305	1305	0			26

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. 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
*04	82681	X	82681	-0-	-0-	-0-		983	1	79416	2	N	2070	2028	0	6	8	68
								5	4	2277	9							
*05	78833	X	55720	-0-	-23113	-0-		559	1	52550	2	N	2368	2374	0	16	8	46
								6	4	2605	9							
*06	73650	X	62768	-0-	-10882	-0-		456	1	50937	2	N	2041	2019	0	30	8	38
								9130	4	2245	9							
*07	78895	X	66261	-0-	-12634	-0-		748	1	62763	2	N	2489	2464	0	12	8	51
								12	4	2738	9							
*08	78895	X	49304	-0-	-29591	-0-		614	1	46659	2	N	1842	1860	0	4	8	29
								5	4	2026	9							
*09	76350	X	57070	-0-	-19280	-0-		681	1	54138	2	N	2044	2013	0	23	8	37
								3	4	2248	9							
*10	71517	X	57616	-0-	-13901	-0-		55302	2	3	4	N	2101	1955	0	151	8	32
								2311	9									
*11	69210	X	39492	-0-	-29718	-0-		452	1	37532	2	N	1366	1291	0	78	8	29
								5	4	1503	9							
12	66309	X	26888	-0-	-39421	-0-		25909	2	979	9	N	890	891	0	8	8	20
*01	59024	X	51912	-0-	-7112	-0-		49739	2	3	4	N	1973	1940	0	19	8	34
								2170	9									
02	53312	X	39314	-0-	-13998	-0-		35950	2	1	4	N	3057	3030	0			61
								3363	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	65970	X	53019	-0-	-12951	-0-	621	1	50195	2	N	2001	1961	0	5	8	66
							2	4	2201	9							
*05	66960	X	65937	-0-	-1023	-0-	668	1	62714	2	N	2315	2321	0	15	8	45
							8	4	2547	9							
*06	55860	X	42328	-0-	-13532	-0-	303	1	33943	2	N	1816	1799	0	28	8	34
							6084	4	1998	9							
*07	54808	X	43392	-0-	-11416	-0-	484	1	40587	2	N	2103	2083	0	11	8	43
							8	4	2313	9							
*08	65937	X	33715	-0-	-32222	-0-	415	1	31623	2	N	1522	1538	0	3	8	24
							3	4	1674	9							
*09	63810	X	30281	-0-	-33529	-0-	357	1	28520	2	N	1276	1264	0	13	8	23
							1404	9									
*10	65937	X	47314	-0-	-18623	-0-	44750	2	3	4	N	2328	2173	0	142	8	36
							2561	9									
*11	48840	X	46651	-0-	-2189	-0-	523	1	43570	2	N	2321	2203	0	104	8	50
							5	4	2553	9							
12	50029	X	50029	-0-	-0-	-0-	47637	2	1	4	N	2174	2160	0	15	8	49
							2391	9									
*01	47585	X	45798	-0-	-1787	-0-	43577	2	3	4	N	2016	2014	0	16	8	35
							2218	9									
02	43540	X	33755	-0-	-9785	-0-	31579	2	1	4	N	1977	1973	0			39
							2175	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412

*04	38250	X	-0-	-0-	-38250	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*05	95349	X	95349	-0-	-0-	-0-	988	1	92865	2	N	1351	1315	0	10	8	26
							10	4	1486	9							
*06	70711	X	70711	-0-	-0-	-0-	524	1	58379	2	N	1221	1204	0	20	8	23
							10465	4	1343	9							
*07	28249	X	28249	-0-	-0-	-0-	323	1	27001	2	N	837	836	0	7	8	17
							4	4	921	9							
*08	68479	X	28921	-0-	-39558	-0-	363	1	27621	2	N	850	852	0	2	8	13
							2	4	935	9							
*09	66270	X	27551	-0-	-38719	-0-	328	1	26077	2	N	1042	1025	0	11	8	19
							1146	9									
*10	68479	X	27929	-0-	-40550	-0-	27086	2	843	9	N	766	696	0	78	8	11
*11	66270	X	25173	-0-	-41097	-0-	289	1	23956	2	N	841	778	0	56	8	18
							3	4	925	9							
12	28923	X	28221	-0-	-702	-0-	26905	2	1316	9	N	1196	1178	0	9	8	27
*01	28923	X	28508	-0-	-415	-0-	28120	2	388	9	N	353	366	0	8	8	6
02	25732	X	14542	-0-	-11190	-0-	14060	2	482	9	N	438	435	0			9

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100

09	31890	X	28978	-0-	-2912	-0-	717	1	23611	2	Y	4218	4201	0	18	8	30
							10	4	4640	9							
*10	32953	X	29076	-0-	-3877	-0-	13	1	25413	2	Y	3313	3283	0	30	8	30
							6	4	3644	9							
*11	31890	X	19949	-0-	-11941	-0-	437	1	16495	2	Y	2736	2720	0	22	8	24
							7	4	3010	9							
*12	32953	X	32705	-0-	-248	-0-	11	1	29463	2	Y	2929	2866	0	52	8	35
							9	4	3222	9							
01	32953	X	13789	-0-	-19164	-0-	6	1	10830	2	Y	2678	2678	0	22	8	13
							7	4	2946	9							
02	27048	X	18024	-0-	-9024	-0-	8	1	15833	2	Y	1981	1911	0	68	8	15
							4	4	2179	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
09	38670	X	15448	-0-	-23222	-0-	375	1	12156	2	Y	2647	2630	0	11	8	19
							5	4	2912	9							
*10	24924	X	19997	-0-	-4927	-0-	10	1	16955	2	Y	2753	2722	0	25	8	25
							4	4	3028	9							
*11	26786	X	26786	-0-	-0-	-0-	624	1	23504	2	Y	2407	2392	0	19	8	21
							10	4	2648	9							
*12	31458	X	31458	-0-	-0-	-0-	11	1	29027	2	Y	2192	2148	0	39	8	26
							9	4	2411	9							
01	36814	X	36814	-0-	-0-	-0-	15	1	33274	2	Y	3182	3166	0	26	8	16
							25	4	3500	9							
02	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	9	1	22874	2	Y	2074	2004	0	71	8	15
							5	4	2281	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
09	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	341	1	11156	2	N	1756	1745	0	9	8	16
							5	4	1932	9							
*10	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	1	1	7609	2	N	913	912	0	11	8	6
							1	4	1004	9							
*11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	383	384	0	3	8	2
*12	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	196	194	0	3	8	1
01	13888	X	1897	-0-	-11991	-0-	848	2	1049	9	N	954	944	0	6	8	5
02	12544	X	1770	-0-	-10774	-0-	1240	2	530	9	N	482	474	0	10	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
09	15030	X	12743	-0-	-2287	-0-	318	1	10340	2	N	1891	1898	0	9	8	18
							5	4	2080	9							
*10	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	8	1	13776	2	N	1933	1915	0	23	8	13
							3	4	2126	9							
*11	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	359	1	13585	2	N	2018	2003	0	16	8	12
							6	4	2220	9							
*12	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	4	1	14679	2	N	2380	2339	0	37	8	16
							5	4	2618	9							
01	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	7	1	18786	2	N	2611	2596	0	17	8	14
							15	4	2872	9							
02	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	8	1	16326	2	N	2222	2176	0	47	8	13
							4	4	2444	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-	Y	-0-	8	0	-0-
*10	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-	Y	-0-			-0-
*11	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-	Y	-0-			-0-
*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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36865	X	36865	-0-	-0-	-0-	913	1	29834	2	Y	5551	5505	0	24	8	39
							12	4	6106	9							
*10	15531	X	13939	-0-	-1592	-0-	7	1	11181	2	Y	2498	2491	0	23	8	23
							3	4	2748	9							
*11	15030	X	1328	-0-	-13702	-0-	35	1	1240	2	Y	48	71	0			-0-
							53	9									
*12	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-					-0-
01	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	9	1	15675	2	Y	108	106	0	1	8	1
							11	4	119	9							
02	14028	X	7391	-0-	-6637	-0-	7337	2	1	4	Y	48	47	0	2	8	-0-
							53	9									

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 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
09	7350	X	4910	-0-	-2440	-0-	71	1	2340	2	Y	2272	2277	0	11	8	21
							2499	9									
*10	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	579	589	0	7	8	4
*11	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	1327	1312	0	11	8	8
*12	10106	X	4150	-0-	-5956	-0-	2218	2	1932	9	Y	1756	1725	0	27	8	12
01	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	1	1	7643	2	Y	1758	1748	0	12	8	10
							5	4	1934	9							
02	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	1	1	7922	2	Y	1784	1745	0	38	8	11
							1	4	1962	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19650	X	9604	-0-	-10046	-0-	185	1	6141	2	Y	2978	2978	0	14	8	28
							2	4	3276	9							
*10	21204	X	4919	-0-	-16285	-0-	2576	2	2343	9	Y	2130	2119	0	25	8	14
*11	20580	X	3817	-0-	-16763	-0-	47	1	1834	2	Y	1760	1750	0	14	8	10
							1936	9									
*12	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	1791	1761	0	28	8	12
01	11935	X	5864	-0-	-6071	-0-	4070	2	2	4	Y	1629	1621	0	11	8	9
							1792	9									
02	8960	X	4792	-0-	-4168	-0-	3785	2	1007	9	Y	915	899	0	19	8	6

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
*04	35460	X	17171	-0-	-18289	-0-	186	1	14970	2	N	1832	1784	0	13	8	60
							2015	9									
*05	17732	X	1874	-0-	-15858	-0-	42	2	1832	9	N	1665	1679	0	14	8	32
*06	27970	X	27970	-0-	-0-	-0-	195	1	21830	2	N	1848	1805	0	40	8	35
							3912	4	2033	9							
*07	33416	X	33416	-0-	-0-	-0-	363	1	30421	2	N	2386	2357	0	15	8	49
							7	4	2625	9							
*08	27810	X	27810	-0-	-0-	-0-	331	1	25253	2	N	2019	2030	0	6	8	32
							5	4	2221	9							
*09	32940	X	24481	-0-	-8459	-0-	277	1	22062	2	N	1946	1914	0	28	8	36
							1	4	2141	9							
*10	34038	X	25718	-0-	-8320	-0-	23402	2	2	4	N	2104	1916	0	192	8	32
							2314	9									
*11	32940	X	26092	-0-	-6848	-0-	284	1	23599	2	N	2005	1852	0	143	8	42
							3	4	2206	9							
12	33449	X	24275	-0-	-9174	-0-	22214	2	1	4	N	1873	1852	0	21	8	42
							2060	9									
*01	37817	X	37817	-0-	-0-	-0-	35685	2	3	4	N	1935	1921	0	22	8	34
							2129	9									
02	50027	X	50027	-0-	-0-	-0-	47402	2	3	4	N	2384	2371	0			47
							2622	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	40642	X	40642	-0-	-0-	-0-	467	1	37686	2	N	2261	2215	0	8	8	75
							2	4	2487	9							
*05	41478	X	21960	-0-	-19518	-0-	198	1	18617	2	N	2856	2852	0	24	8	55
							3	4	3142	9							
*06	40170	X	39170	-0-	-1000	-0-	275	1	30416	2	N	2751	2706	0	48	8	52
							5453	4	3026	9							
*07	42005	X	31814	-0-	-10191	-0-	337	1	28253	2	N	2927	2905	0	14	8	60
							4	4	3220	9							
*08	42005	X	27825	-0-	-14180	-0-	326	1	24730	2	N	2515	2530	0	6	8	39
							2	4	2767	9							
*09	60150	X	60150	-0-	-0-	-0-	714	1	56881	2	N	2320	2287	0	30	8	42
							3	4	2552	9							
*10	46314	X	12513	-0-	-33801	-0-	10445	2	2068	9	N	1880	1755	0	138	8	29
*11	44820	X	11710	-0-	-33110	-0-	115	1	9542	2	N	1865	1753	0	101	8	40
							1	4	2052	9							
12	56389	X	21891	-0-	-34498	-0-	19474	2	2417	9	N	2197	2167	0	21	8	49
*01	56389	X	36436	-0-	-19953	-0-	33893	2	2543	9	N	2312	2300	0	21	8	40
02	50932	X	45468	-0-	-5464	-0-	41576	2	3892	9	N	3538	3508	0			70

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889

09	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	329	1	10606	2	Y	1910	1894	0	10	8	13
							5	4	2101	9							
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	594	593	0	9	8	5
*11	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	89	85	0	8	8	1
*12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	13454	X	983	-0-	-12471	-0-	248	2	735	9	Y	668	648	0	17	8	3
02	12180	X	6399	-0-	-5781	-0-	5363	2	1	4	Y	941	830	0	108	8	6
							1035	9									

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	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

*04	88380	X	72324	-0-	-16056	-0-	842	1	68046	2	N	3121	3063	0	62	8	20
							3	4	3433	9							
*05	80445	X	73939	-0-	-6506	-0-	738	1	69216	2	N	3615	3596	0	15	8	24
							8	4	3977	9							
*06	78420	X	49419	-0-	-29001	-0-	357	1	39901	2	N	1825	1810	0	22	8	17
							7153	4	2008	9							
*07	81034	X	15447	-0-	-65587	-0-	164	1	13838	2	N	1312	1316	0	3	8	10
							2	4	1443	9							
*08	81034	X	57811	-0-	-23223	-0-	710	1	54112	2	N	2713	2682	0	5	8	36
							5	4	2984	9							
*09	72330	X	55710	-0-	-16620	-0-	657	1	52387	2	N	2422	2409	0	18	8	31
							2	4	2664	9							
*10	73935	X	56005	-0-	-17930	-0-	53713	2	2	4	N	2082	1967	0	122	8	24
							2290	9									
*11	56010	X	42987	-0-	-13023	-0-	487	1	40513	2	Y	1802	1728	0	76	8	22
							5	4	1982	9							
12	57815	X	40100	-0-	-17715	-0-	38235	2	1865	9	Y	1695	1687	0	16	8	14
*01	57815	X	44863	-0-	-12952	-0-	43093	2	1	4	Y	1608	1583	0	22	8	17
							1769	9									
02	51940	X	38453	-0-	-13487	-0-	36680	2	1773	9	Y	1612	1601	0			28

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	86850	X	72664	-0-	-14186	-0-	850	1	68501	2	N	3010	2942	0	64	8	19
							2	4	3311	9							
*05	84289	X	53156	-0-	-31133	-0-	528	1	49682	2	N	2673	2663	0	12	8	17
							6	4	2940	9							
*06	81570	X	72746	-0-	-8824	-0-	531	1	59199	2	N	2186	2157	0	26	8	20
							10611	4	2405	9							
*07	80290	X	79447	-0-	-843	-0-	903	1	75678	2	N	2593	2584	0	10	8	19
							14	4	2852	9							
*08	80290	X	68713	-0-	-11577	-0-	857	1	65169	2	N	2437	2419	0	4	8	33
							6	4	2681	9							
*09	80550	X	69875	-0-	-10675	-0-	833	1	66280	2	N	2508	2490	0	19	8	32
							3	4	2759	9							
*10	83545	X	55253	-0-	-28292	-0-	53084	2	1	4	N	1971	1886	0	94	8	23
							2168	9									
*11	80850	X	64076	-0-	-16774	-0-	731	1	60819	2	Y	2290	2176	0	109	8	28
							7	4	2519	9							
12	79515	X	69194	-0-	-10321	-0-	66501	2	1	4	Y	2447	2427	0	28	8	20
							2692	9									
*01	78964	X	78964	-0-	-0-	-0-	76353	2	3	4	Y	2371	2323	0	42	8	26
							2608	9									
02	94550	X	94550	-0-	-0-	-0-	92157	2	2	4	Y	2174	2162	0			38
							2391	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0262TB RRCID -> 294042 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8657 - 19554

*04	48060	X	43268	-0-	-4792	-0-	477	1	38492	2	N	3907	3838	0	65	8	25
							1	4	4298	9							
*05	49662	X	35716	-0-	-13946	-0-	334	1	31405	2	N	3613	3598	0	16	8	24
							3	4	3974	9							
*06	48060	X	38755	-0-	-9305	-0-	262	1	29342	2	N	3537	3492	0	37	8	32
							5260	4	3891	9							
*07	47504	X	47504	-0-	-0-	-0-	506	1	42317	2	N	4248	4235	0	14	8	31
							8	4	4673	9							
*08	44702	X	37580	-0-	-7122	-0-	438	1	33320	2	N	3470	3450	0	5	8	46
							5	4	3817	9							
*09	43260	X	34773	-0-	-8487	-0-	385	1	30511	2	N	3524	3504	0	21	8	45
							1	4	3876	9							
*10	48546	X	37453	-0-	-11093	-0-	34062	2	3391	9	N	3083	2950	0	142	8	36
*11	46980	X	37633	-0-	-9347	-0-	405	1	33793	2	Y	3120	2989	0	128	8	39
							3	4	3432	9							
12	47430	X	32190	-0-	-15240	-0-	28988	2	3202	9	Y	2911	2902	0	24	8	24
*01	38314	X	38314	-0-	-0-	-0-	35304	2	3010	9	Y	2736	2698	0	32	8	30
02	35112	X	34006	-0-	-1106	-0-	31149	2	2857	9	Y	2597	2581	0			46

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0264TB RRCID -> 294194 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8262 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	50730	X	49714	-0-	-1016	-0-	565	1	45478	2	N	3336	3263	0	70	8	21
							1	4	3670	9							
*05	53320	X	45441	-0-	-7879	-0-	443	1	41560	2	N	3120	3104	0	17	8	20
							6	4	3432	9							
*06	66467	X	66467	-0-	-0-	-0-	476	1	53076	2	N	3091	3043	0	40	8	28
							9515	4	3400	9							
*07	64096	X	64096	-0-	-0-	-0-	716	1	59949	2	N	3109	3100	0	14	8	23
							11	4	3420	9							
*08	75608	X	75608	-0-	-0-	-0-	936	1	71048	2	N	3289	3263	0	5	8	44
							6	4	3618	9							
*09	69878	X	69878	-0-	-0-	-0-	819	1	65276	2	N	3437	3401	0	36	8	44
							2	4	3781	9							
*10	71757	X	71757	-0-	-0-	-0-	68535	2	2	4	N	2927	2687	0	251	8	33
							3220	9									
*11	74740	X	74740	-0-	-0-	-0-	849	1	70787	2	Y	2815	2670	0	143	8	35
							7	4	3097	9							
12	69947	X	69947	-0-	-0-	-0-	67045	2	1	4	Y	2637	2623	0	28	8	21
							2901	9									
*01	58683	X	55914	-0-	-2769	-0-	53194	2	1	4	Y	2472	2428	0	38	8	27
							2719	9									
02	68459	X	68459	-0-	-0-	-0-	65873	2	1	4	Y	2350	2335	0			42
							2585	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0171TB RRCID -> 294434 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8606 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	29445	X	29445	-0-	-0-	-0-	320	1	25806	2	N	3017	2953	0	67	8	9
							3319	9									
*05	29140	X	27714	-0-	-1426	-0-	253	1	23752	2	N	3369	3350	0	17	8	11
							3	4	3706	9							
*06	45536	X	45536	-0-	-0-	-0-	320	1	35435	2	N	3117	3072	0	45	8	11
							6352	4	3429	9							
*07	31062	X	22763	-0-	-8299	-0-	242	1	20204	2	N	2104	2099	0	9	8	7
							3	4	2314	9							
*08	30490	X	30490	-0-	-0-	-0-	336	1	25524	2	N	4207	4190	0	6	8	18
							2	4	4628	9							
*09	52740	X	24851	-0-	-27889	-0-	251	1	19967	2	N	4212	4182	0	30	8	18
							4633	9									
*10	54498	X	24092	-0-	-30406	-0-	19207	2	4885	9	N	4441	4274	0	169	8	16
*11	52740	X	45367	-0-	-7373	-0-	477	1	39739	2	Y	4679	4513	0	158	8	24
							4	4	5147	9							
12	48161	X	48161	-0-	-0-	-0-	42811	2	5350	9	Y	4864	4859	0	19	8	10
*01	30814	X	17414	-0-	-13400	-0-	15551	2	1863	9	Y	1694	1693	0	5	8	6
02	42336	X	33157	-0-	-9179	-0-	28935	2	4222	9	Y	3838	3830	0			14

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
*04	72510	X	56378	-0-	-16132	-0-	642	1	51728	2	N	3642	3568	0	76	8	10
							2	4	4006	9							
05	70029	X	55828	-0-	-14201	-0-	545	1	51217	2	N	3691	3669	0	19	8	13
							6	4	4060	9							
06	67770	X	63456	-0-	-4314	-0-	450	1	50193	2	N	3468	3419	0	50	8	12
							8998	4	3815	9							
*07	68386	X	61360	-0-	-7026	-0-	675	1	56594	2	N	3710	3693	0	17	8	12
							10	4	4081	9							
08	58249	X	52240	-0-	-6009	-0-	631	1	47979	2	N	3295	3287	0	6	8	14
							5	4	3625	9							
*09	68670	X	57778	-0-	-10892	-0-	671	1	53430	2	N	3340	3310	0	30	8	14
							3	4	3674	9							
10	70959	X	45856	-0-	-25103	-0-	41447	2	2	4	N	4006	3820	0	185	8	15
							4407	9									
*11	68670	X	55324	-0-	-13346	-0-	594	1	49434	2	Y	4809	4633	0	166	8	25
							6	4	5290	9							
12	61411	X	42041	-0-	-19370	-0-	39184	2	1	4	Y	2596	2605	0	11	8	5
							2856	9									
01	59799	X	52714	-0-	-7085	-0-	48153	2	1	4	Y	4145	4121	0	15	8	14
							4560	9									
02	62049	X	62049	-0-	-0-	-0-	57814	2	4235	9	Y	3850	3850	0			14

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0173TB RRCID -> 295197 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8586 - 19441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14105	X	5642	-0-	-8463	-0-	20	1	1816	2	N	3460	3441	0	16	8	11
							3806	9									
*04	15450	X	11880	-0-	-3570	-0-	114	1	9127	2	N	2399	2361	0	42	8	7
							2639	9									
*05	15965	X	4794	-0-	-11171	-0-	29	1	2770	2	N	1814	1808	0	7	8	6
							1995	9									
*06	15450	X	3362	-0-	-12088	-0-	21	1	2335	2	N	534	531	0	7	8	2
							419	4	587	9							
*07	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	604	601	0	3	8	2
*08	12276	X	12065	-0-	-211	-0-	124	1	9490	2	N	2227	2216	0	3	8	10
							1	4	2450	9							
*09	20307	X	20307	-0-	-0-	-0-	205	1	16316	2	N	3442	3408	0	29	8	15
							3786	9									
*10	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	15399	2	4274	9	N	3885	3699	0	187	8	14
*11	11850	X	3557	-0-	-8293	-0-	1	1	147	2	Y	3099	3005	0	92	8	16
							3409	9									
*12	41974	X	41974	-0-	-0-	-0-	36718	2	5256	9	Y	4778	4763	0	21	8	10
*01	22723	X	11390	-0-	-11333	-0-	10078	2	1312	9	Y	1193	1194	0	5	8	4
02	26856	X	26856	-0-	-0-	-0-	22234	2	4622	9	Y	4202	4190	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 #: 0154TB RRCID -> 295215 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8445 - 19353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	48825	X	46613	-0-	-2212	-0-	482	1	42082	2	N	3671	3636	0	34	8	12
							11	4	4038	9							
*04	47640	X	39858	-0-	-7782	-0-	444	1	35685	2	N	3389	3323	0	68	8	10
							1	4	3728	9							
*05	51801	X	44245	-0-	-7556	-0-	421	1	39531	2	N	3896	3874	0	19	8	13
							7	4	4286	9							
*06	55243	X	55243	-0-	-0-	-0-	379	1	42413	2	N	4407	4352	0	52	8	16
							7603	4	4848	9							
*07	55162	X	55162	-0-	-0-	-0-	584	1	48986	2	N	5074	5056	0	18	8	16
							11	4	5581	9							
*08	53219	X	53219	-0-	-0-	-0-	635	1	48334	2	N	3859	3853	0	6	8	16
							5	4	4245	9							
*09	59520	X	43045	-0-	-16475	-0-	490	1	39033	2	N	3200	3173	0	29	8	14
							2	4	3520	9							
*10	61504	X	36178	-0-	-25326	-0-	32913	2	2	4	N	2966	2785	0	184	8	11
							3263	9									
*11	59520	X	32525	-0-	-26995	-0-	357	1	29785	2	Y	2164	2036	0	128	8	11
							3	4	2380	9							
*12	55242	X	31756	-0-	-23486	-0-	29785	2	1971	9	Y	1792	1785	0	14	8	4
*01	53475	X	14295	-0-	-39180	-0-	12881	2	1414	9	Y	1285	1276	0	9	8	4
02	40236	X	20826	-0-	-19410	-0-	19539	2	1287	9	Y	1170	1170	0			4

HAY GIA 21/16 WELL #: 0053SB RRCID -> 295462 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8916 - 18866

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAY GIA 21/16 WELL #: 0061SB RRCID -> 295486 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 8524 PERF.10822 - 19260

09	17040	X	706	-0-	-16334	-0-	19	1	669	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*10	17608	X	1781	-0-	-15827	-0-	1722	2	59	9	Y	54	53	0			1
*11	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*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-

HAY GIA 21/16 WELL #: 0051SB RRCID -> 295500 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8860 - 17800

09	9750	X	1569	-0-	-8181	-0-	44	1	1522	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	10075	X	889	-0-	-9186	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
*11	9630	X	992	-0-	-8638	-0-	25	1	964	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	3968	X	997	-0-	-2971	-0-	980	2	17	9	Y	15	14	0	1	8	-0-
01	3968	X	1601	-0-	-2367	-0-	1579	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
02	1456	X	1216	-0-	-240	-0-	1192	2	24	9	Y	22	14	0	8	8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	8250	X	5700	-0-	-2550	-0-	149	1	4978	2	Y	519	511	0	4	8	4
							2	4	571	9							
*10	8525	X	5366	-0-	-3159	-0-	3239	2	2127	9	Y	1934	1911	0	9	8	18
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
*12	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					-0-
01	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	4303	2	3	4	Y	2615	2582	0	20	8	13
							2877	9									
02	5320	X	-0-	-0-	-5320	-0-					Y	2719	2711	0			21

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0032TB RRCID -> 295581 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7810 - 18669

09	197028	X	197028	-0-	-0-	-0-	4276	1	184317	2	Y	7500	7470	0			124
							185	4	8250	9							
10	215235	X	215235	-0-	-0-	-0-	4659	1	199404	2	Y	10155	10086	0			193
							1	4	11171	9							
11	164163	X	164163	-0-	-0-	-0-	4718	1	149879	2	Y	8668	8694	0			167
							31	4	9535	9							
12	126121	X	126121	-0-	-0-	-0-	3686	1	115425	2	Y	6373	6438	0			102
							7010	9									
01	141769	X	141769	-0-	-0-	-0-	2763	1	132778	2	Y	5661	5681	0			82
							1	4	6227	9							
02	129511	X	129511	-0-	-0-	-0-	3545	1	119978	2	Y	5443	5414	0			111
							1	4	5987	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0034TB RRCID -> 295593 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7656 - 18485

09	218310	X	-0-	-0-	-218310	-0-					Y	-0-					-0-
10	225587	X	-0-	-0-	-225587	-0-					Y	-0-					-0-
11	44940	X	-0-	-0-	-44940	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	328	1	15685	2	Y	220	217	0			3
							242	9									
02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	62	1	2115	2	Y	53	55	0			1
							58	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0036TB RRCID -> 295636 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7987 - 18828

09	75120	X	-0-	-0-	-75120	-0-					Y	-0-					-0-
10	77097	X	-0-	-0-	-77097	-0-					Y	-0-					-0-
11	27210	X	-0-	-0-	-27210	-0-					Y	-0-					-0-
12	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0266TB RRCID -> 295861 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8465 - 19381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	44160	X	41567	-0-		-2593	-0-	460	1	37165	2	N	3583	3520	0	60	8	23
								1	4	3941	9							
*05	45632	X	42893	-0-		-2739	-0-	409	1	38381	2	N	3726	3708	0	17	8	24
								4	4	4099	9							
*06	44160	X	39602	-0-		-4558	-0-	275	1	30619	2	N	2928	2889	0	36	8	27
								5487	4	3221	9							
*07	44113	X	38290	-0-		-5823	-0-	412	1	34485	2	N	3078	3069	0	13	8	23
								7	4	3386	9							
*08	44113	X	36605	-0-		-7508	-0-	439	1	33466	2	N	2451	2437	0	4	8	33
								4	4	2696	9							
*09	43080	X	36142	-0-		-6938	-0-	412	1	32684	2	N	2768	2745	0	21	8	35
								1	4	3045	9							
*10	44516	X	41143	-0-		-3373	-0-	37924	2	3219	9	N	2926	2778	0	149	8	34
*11	43080	X	39376	-0-		-3704	-0-	428	1	35709	2	Y	2941	2812	0	127	8	36
								4	4	3235	9							
12	38192	X	36108	-0-		-2084	-0-	33006	2	3102	9	Y	2820	2807	0	26	8	23
*01	46167	X	46167	-0-		-0-	-0-	43085	2	1	4	Y	2801	2760	0	33	8	31
								3081	9									
02	39002	X	39002	-0-		-0-	-0-	36113	2	2889	9	Y	2626	2611	0			46

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0342TB RRCID -> 296040 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8005 - 18878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	80910	X	80910	-0-		-0-	-0-	933	1	75400	2	N	4159	4113	0	46	8	12
								2	4	4575	9							
*05	83204	X	76374	-0-		-6830	-0-	769	1	72189	2	N	3098	3086	0	13	8	11
								8	4	3408	9							
*06	87544	X	87544	-0-		-0-	-0-	640	1	71238	2	N	2634	2609	0	27	8	9
								12769	4	2897	9							
*07	83607	X	61627	-0-		-21980	-0-	696	1	58238	2	N	2438	2428	0	11	8	8
								11	4	2682	9							
*08	101849	X	101849	-0-		-0-	-0-	1274	1	96924	2	N	3312	3303	0	3	8	14
								8	4	3643	9							
*09	116972	X	116972	-0-		-0-	-0-	1412	1	112349	2	N	2915	2899	0	18	8	12
								4	4	3207	9							
*10	102610	X	52120	-0-		-50490	-0-	49065	2	2	4	N	2775	2641	0	136	8	10
								3053	9									
*11	99300	X	51116	-0-		-48184	-0-	574	1	47893	2	Y	2403	2289	0	112	8	12
								6	4	2643	9							
12	110608	X	40976	-0-		-69632	-0-	38946	2	2030	9	Y	1845	1841	0	12	8	4
*01	110608	X	34511	-0-		-76097	-0-	32970	2	1	4	Y	1400	1393	0	6	8	5
								1540	9									
02	99904	X	53786	-0-		-46118	-0-	51469	2	2317	9	Y	2106	2103	0			8

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0345TB RRCID -> 296041 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7773 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	64230	X	5932	-0-		-58298	-0-	70	1	5570	2	N	265	268	0	6	8	1
								292	9									
*05	78368	X	78368	-0-		-0-	-0-	779	1	73212	2	N	3974	3938	0	23	8	14
								6	4	4371	9							
*06	75822	X	75822	-0-		-0-	-0-	551	1	61193	2	N	2826	2782	0	48	8	10
								10969	4	3109	9							
*07	92428	X	92428	-0-		-0-	-0-	1043	1	87310	2	N	3691	3671	0	18	8	12
								15	4	4060	9							
*08	82752	X	82752	-0-		-0-	-0-	1036	1	78640	2	N	2790	2784	0	6	8	12
								7	4	3069	9							
*09	78472	X	78472	-0-		-0-	-0-	939	1	74661	2	N	2609	2588	0	22	8	11
								2	4	2870	9							
*10	77655	X	61164	-0-		-16491	-0-	58321	2	2	4	N	2583	2385	0	200	8	9
								2841	9									
*11	75150	X	46375	-0-		-28775	-0-	522	1	43425	2	Y	2203	2036	0	165	8	11
								5	4	2423	9							
12	77655	X	41447	-0-		-36208	-0-	39383	2	2064	9	Y	1876	1865	0	18	8	4
*01	77655	X	33339	-0-		-44316	-0-	31527	2	1812	9	Y	1647	1638	0	8	8	5
02	70140	X	20788	-0-		-49352	-0-	18612	2	2176	9	Y	1978	1976	0			7

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2014SB RRCID -> 298145 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7991 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		116706	-0-		116706	310958	1187	1	95905	2	N	17827	17724	0	133	8	127
								4	4	19610	9							
*05	449182	X	138224	-0-		-310958	-0-	1248	1	117264	2	N	17907	17884	0	33	8	117
								14	4	19698	9							
*06	120705	X	120705	-0-		-0-	-0-	813	1	90545	2	N	11923	11872	0	55	8	113
								16232	4	13115	9							
*07	111594	X	111594	-0-		-0-	-0-	1153	1	96604	2	N	12562	12552	0	19	8	104
								19	4	13818	9							
*08	115513	X	115513	-0-		-0-	-0-	1349	1	102680	2	N	10430	10449	0	7	8	78
								11	4	11473	9							
*09	100545	X	100545	-0-		-0-	-0-	1135	1	90342	2	N	8239	8194	0	29	8	94
								5	4	9063	9							
*10	98270	X	93885	-0-		-4385	-0-	85771	2	3	4	N	7374	7207	0	167	8	94
								8111	9									
*11	95100	X	70139	-0-		-24961	-0-	758	1	63164	2	N	5645	5576	0	90	8	73
								7	4	6210	9							
12	98270	X	84037	-0-		-14233	-0-	77199	2	1	4	N	6215	6187	0	13	8	88
								6837	9									
*01	98270	X	76057	-0-		-22213	-0-	69648	2	3	4	N	5824	5831	0	15	8	66
								6406	9									
02	88760	X	56470	-0-		-32290	-0-	50866	2	1	4	N	5094	5089	0			71
								5603	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		186670	-0-		186670	455743	1891	1	152760	2	N	29104	28956	0	177	8	208
								5	4	32014	9							
*05	673109	X	217366	-0-		-455743	-0-	1994	1	187211	2	N	25583	25581	0	42	8	168
								20	4	28141	9							
*06	177690	X	100049	-0-		-77641	-0-	690	1	76932	2	N	7852	7905	0	41	8	74
								13790	4	8637	9							
*07	183613	X	75548	-0-		-108065	-0-	787	1	65960	2	N	7990	7987	0	11	8	66
								12	4	8789	9							
*08	187000	X	187000	-0-		-0-	-0-	2202	1	167416	2	N	15788	15727	0	9	8	118
								15	4	17367	9							
*09	177690	X	163895	-0-		-13795	-0-	1880	1	149610	2	N	11273	11223	0	39	8	129
								5	4	12400	9							
*10	183613	X	142239	-0-		-41374	-0-	132219	2	6	4	N	9104	8902	0	216	8	115
								10014	9									
*11	177690	X	116999	-0-		-60691	-0-	1281	1	106561	2	N	8313	8191	0	130	8	107
								13	4	9144	9							
12	183613	X	116663	-0-		-66950	-0-	105935	2	1	4	N	9752	9696	0	24	8	139
								10727	9									
*01	183613	X	101624	-0-		-81989	-0-	92021	2	3	4	N	8727	8743	0	24	8	99
								9600	9									
02	153216	X	95663	-0-		-57553	-0-	88543	2	2	4	N	6471	6480	0			90
								7118	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2013SB RRCID -> 298147 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7560 - 18458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
*04	SHUT IN		81534	-0-		81534	166973	836	1	67516	2	N	11981	11762	0	215	8	85
								3	4	13179	9							
*05	254003	X	87030	-0-		-166973	-0-	795	1	74509	2	N	10653	10617	0	51	8	70
								8	4	11718	9							
*06	98095	X	98095	-0-		-0-	-0-	670	1	74773	2	N	8407	8292	0	106	8	79
								13404	4	9248	9							
*07	126733	X	126733	-0-		-0-	-0-	1362	1	114178	2	N	10156	10108	0	43	8	84
								21	4	11172	9							
*08	118750	X	118750	-0-		-0-	-0-	1424	1	108245	2	N	8246	8251	0	17	8	62
								10	4	9071	9							
*09	101574	X	101574	-0-		-0-	-0-	1168	1	93046	2	N	6686	6600	0	72	8	76
								5	4	7355	9							
*10	98781	X	98781	-0-		-0-	-0-	91742	2	4	4	N	6395	5945	0	449	8	77
								7035	9									
*11	92370	X	85241	-0-		-7129	-0-	939	1	78149	2	N	5586	5302	0	292	8	69
								8	4	6145	9							
12	95449	X	79423	-0-		-16026	-0-	74298	2	1	4	N	4658	4624	0	37	8	66
								5124	9									
*01	95449	X	73991	-0-		-21458	-0-	69227	2	2	4	N	4329	4302	0	44	8	49
								4762	9									
02	89143	X	89143	-0-		-0-	-0-	84930	2	1	4	N	3829	3825	0			53
								4212	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0054TB RRCID -> 298186 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7705 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	175590	X	153012	-0-		-22578	-0-	3237	1	139534	2	Y	9182	9207	0			151
								141	4	10100	9							
10	181443	X	116362	-0-		-65081	-0-	2480	1	106097	2	Y	7076	7093	0			134
								1	4	7784	9							
11	175590	X	94848	-0-		-80742	-0-	2687	1	85382	2	Y	6146	6162	0			118
								18	4	6761	9							
12	181443	X	128789	-0-		-52654	-0-	3761	1	117812	2	Y	6560	6573	0			105
								7216	9									
01	181443	X	87942	-0-		-93501	-0-	1646	1	79071	2	Y	6567	6577	0			95
								1	4	7224	9							
02	142800	X	107933	-0-		-34867	-0-	2906	1	98412	2	Y	6014	5987	0			122
								6615	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0052TB RRCID -> 298195 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7843 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	177150	X	150184	-0-		-26966	-0-		3153	1	135957	2	Y	9943	9949	0			164
									137	4	10937	9							
10	168113	X	110727	-0-		-57386	-0-		2339	1	100156	2	Y	7484	7506	0			142
									8232	9									
11	164850	X	84526	-0-		-80324	-0-		2373	1	75355	2	Y	6165	6188	0			119
									16	4	6782	9							
12	170345	X	121475	-0-		-48870	-0-		3516	1	110136	2	Y	7112	7118	0			113
									7823	9									
01	172546	X	101799	-0-		-70747	-0-		1903	1	91405	2	Y	7719	7721	0			111
									8491	9									
02	140168	X	116554	-0-		-23614	-0-		3127	1	105807	2	Y	6926	6896	0			141
									1	4	7619	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2016SB RRCID -> 298220 COMPL. DATE 02/09/2025 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7487 - 18368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		128030	-0-		128030	148584		1335	1	107827	2	N	17147	16851	0	219	8	122
									6	4	18862	9							
*05	311316	X	162732	-0-		-148584	-0-		1482	1	139001	2	N	20211	20129	0	72	8	132
									17	4	22232	9							
*06	158430	X	150614	-0-		-7816	-0-		1018	1	113368	2	N	14459	14324	0	131	8	136
									20323	4	15905	9							
*07	163711	X	143650	-0-		-20061	-0-		1504	1	126095	2	N	14570	14543	0	43	8	120
									24	4	16027	9							
*08	162719	X	132912	-0-		-29807	-0-		1567	1	119163	2	N	11063	11085	0	15	8	83
									13	4	12169	9							
*09	158430	X	113997	-0-		-44433	-0-		1296	1	103102	2	N	8722	8643	0	63	8	99
									5	4	9594	9							
*10	163711	X	90965	-0-		-72746	-0-		83062	2	6	4	N	7179	6801	0	389	8	88
									7897	9									
*11	158430	X	96770	-0-		-61660	-0-		1052	1	87808	2	N	7182	6897	0	283	8	90
									10	4	7900	9							
12	143778	X	87305	-0-		-56473	-0-		80442	2	2	4	N	6237	6203	0	36	8	88
									6861	9									
*01	132928	X	82403	-0-		-50525	-0-		76327	2	4	4	N	5520	5509	0	37	8	62
									6072	9									
02	106596	X	96072	-0-		-10524	-0-		90259	2	3	4	N	5282	5270	0			74
									5810	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0056TB RRCID -> 298266 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8058 - 18639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180030	X	78131	-0-		-101899	-0-		1598	1	68851	2	Y	6921	6870	0			114
									69	4	7613	9							
10	114638	X	85012	-0-		-29626	-0-		1793	1	76770	2	Y	5863	5866	0			111
									6449	9									
11	110940	X	80502	-0-		-30438	-0-		2279	1	72366	2	Y	5310	5319	0			102
									16	4	5841	9							
12	114638	X	80422	-0-		-34216	-0-		2334	1	73137	2	Y	4501	4531	0			72
									4951	9									
01	85002	X	55493	-0-		-29509	-0-		1031	1	49587	2	Y	4432	4440	0			64
									4875	9									
02	76776	X	57807	-0-		-18969	-0-		1543	1	52169	2	Y	3723	3711	0			76
									4095	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2212SB RRCID -> 298542 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7499 - 18346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	411370	X	95402	-0-		-315968		-0-	1134	1	91571	2	N	2446	2450	0			16
									6	4	2691	9							
*05	93866	X	93866	-0-		-0-		-0-	960	1	90087	2	N	2552	2551	0			17
									12	4	2807	9							
*06	90000	X	68426	-0-		-21574		-0-	504	1	56166	2	N	1535	1538	0			14
									10067	4	1689	9							
*07	93000	X	54686	-0-		-38314		-0-	624	1	52353	2	N	1545	1548	0			11
									9	4	1700	9							
*08	93000	X	25036	-0-		-67964		-0-	315	1	23830	2	N	808	808	0			11
									2	4	889	9							
*09	90000	X	32706	-0-		-57294		-0-	393	1	31353	2	N	873	873	0			11
									960	9									
*10	93000	X	63626	-0-		-29374		-0-	62420	2	1206	9	N	1096	1094	0			13
*11	77460	X	50337	-0-		-27123		-0-	584	1	48772	2	Y	887	889	0			11
									5	4	976	9							
12	54746	X	45546	-0-		-9200		-0-	44615	2	931	9	Y	846	850	0			7
*01	63860	X	54960	-0-		-8900		-0-	54148	2	8	4	Y	731	730	0			8
									804	9									
02	68150	X	68150	-0-		-0-		-0-	67387	2	1	4	Y	693	689	0			12
									762	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2213SB RRCID -> 298543 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 7039 - 17896

*04	125307	X	45821	-0-		-79486		-0-	467	1	37698	2	N	6959	6929	0			46
									1	4	7655	9							
*05	65855	X	65855	-0-		-0-		-0-	636	1	59732	2	N	4981	4994	0			33
									8	4	5479	9							
*06	56706	X	56706	-0-		-0-		-0-	409	1	45455	2	N	2448	2458	0			23
									8149	4	2693	9							
*07	53413	X	42659	-0-		-10754		-0-	472	1	39641	2	N	2308	2314	0			17
									7	4	2539	9							
*08	53413	X	42030	-0-		-11383		-0-	523	1	39664	2	N	1671	1666	0			22
									5	4	1838	9							
*09	51690	X	38956	-0-		-12734		-0-	459	1	36634	2	N	1693	1693	0			22
									1	4	1862	9							
*10	90717	X	90717	-0-		-0-		-0-	88848	2	4	4	N	1695	1696	0			21
									1865	9									
*11	51690	X	47976	-0-		-3714		-0-	548	1	45674	2	Y	1589	1589	0			21
									6	4	1748	9							
12	42532	X	37026	-0-		-5506		-0-	35421	2	1	4	Y	1458	1467	0			12
									1604	9									
*01	64449	X	64449	-0-		-0-		-0-	63103	2	3	4	Y	1221	1220	0			13
									1343	9									
02	58068	X	58068	-0-		-0-		-0-	57000	2	2	4	Y	969	965	0			17
									1066	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	415629	X	109753	-0-		-305876	-0-	1281	1	103432	2	N	4576	4587	0	30
								6	4	5034	9					
*05	133424	X	91542	-0-		-41882	-0-	920	1	86350	2	N	3874	3879	0	25
								11	4	4261	9					
*06	129120	X	103181	-0-		-25939	-0-	754	1	84039	2	N	3020	3017	0	28
								15066	4	3322	9					
*07	133424	X	115606	-0-		-17818	-0-	1322	1	110817	2	N	3133	3138	0	23
								21	4	3446	9					
*08	131223	X	68885	-0-		-62338	-0-	860	1	65433	2	N	2349	2341	0	31
								8	4	2584	9					
*09	111360	X	72771	-0-		-38589	-0-	867	1	69004	2	N	2634	2631	0	34
								3	4	2897	9					
*10	117676	X	87799	-0-		-29877	-0-	85235	2	3	4	N	2328	2333	0	29
								2561	9							
*11	113880	X	58060	-0-		-55820	-0-	662	1	55132	2	Y	2054	2056	0	27
								7	4	2259	9					
12	115444	X	62178	-0-		-53266	-0-	59919	2	1	4	Y	2053	2063	0	17
								2258	9							
*01	88102	X	54453	-0-		-33649	-0-	52999	2	3	4	Y	1319	1321	0	15
								1451	9							
02	79296	X	46341	-0-		-32955	-0-	45000	2	1341	9	Y	1219	1212	0	22

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	227083	X	75623	-0-		-151460	-0-	891	1	71960	2	N	2519	2519	0	17
								1	4	2771	9					
*05	85295	X	85295	-0-		-0-	-0-	867	1	81505	2	N	2651	2651	0	17
								7	4	2916	9					
*06	74870	X	74870	-0-		-0-	-0-	551	1	61220	2	N	1931	1930	0	18
								10975	4	2124	9					
*07	75144	X	66064	-0-		-9080	-0-	751	1	63051	2	N	2044	2047	0	15
								14	4	2248	9					
*08	75144	X	47491	-0-		-27653	-0-	597	1	45313	2	N	1431	1427	0	19
								7	4	1574	9					
*09	72720	X	35559	-0-		-37161	-0-	426	1	33914	2	N	1105	1110	0	14
								3	4	1216	9					
*10	75144	X	64604	-0-		-10540	-0-	62758	2	5	4	N	1674	1667	0	21
								1841	9							
*11	72720	X	69235	-0-		-3485	-0-	802	1	66794	2	Y	1483	1485	0	19
								8	4	1631	9					
*12	66123	X	58502	-0-		-7621	-0-	57221	2	1	4	Y	1164	1173	0	10
								1280	9							
*01	64821	X	51862	-0-		-12959	-0-	50841	2	1	4	Y	927	927	0	10
								1020	9							
02	64624	X	45911	-0-		-18713	-0-	45563	2	348	9	Y	316	320	0	6

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0294TB RRCID -> 298754 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 7742 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	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN		551	-0-		551	551	473	2	78	9	Y	71	71	0	-0-
*01	SHUT IN		33401	-0-		33401	33952	17906	2	5	4	Y	14082	14035	0	47
								15490	9							
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	33952					Y	NO RPT			47

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0296TB RRCID -> 298757 COMPL. DATE 11/24/2024 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	939	-0-	939	939	723	2	216	9	Y	196	196	0			-0-
*01	14B2 EXT	9832	-0-	9832	10771	2580	2	7252	9	Y	6593	6571	0			22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10771					Y	NO RPT					22

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0292TB RRCID -> 298954 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	2950	-0-	2950	2950	2126	2	824	9	Y	749	747	0			2
*01	SHUT IN	8194	-0-	8194	11144	4447	2	3747	9	Y	3406	3397	0			11
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11144					Y	NO RPT					11

HAY OLIVIA WELL #: 0022SB RRCID -> 299334 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 8464 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	55	0			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	100	0			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0277TB RRCID -> 299430 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 7894 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN	19598	-0-	19598	19598	218	1	18147	2	Y	1119	1113	0			6
						2	4	1231	9							
12	SHUT IN	87767	-0-	87767	107365	66416	2	1	4	Y	19409	19374	0			41
						21350	9									
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	107365					Y	-0-					41
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	107365					Y	NO RPT					41

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0275TB RRCID -> 299762 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 7866 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN	19598	-0-	19598	19598	218	1	18148	2	Y	1119	1113	0			6
						1	4	1231	9							
12	SHUT IN	75193	-0-	75193	94791	55674	2	1	4	Y	17744	17713	0			37
						19518	9									
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	94791					Y	-0-					37
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	94791					Y	NO RPT					37

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0273TB RRCID -> 299766 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN	21676	-0-	21676	21676	242	1	20070	2	Y	1238	1231	0			7
						2	4	1362	9							
12	SHUT IN	34289	-0-	34289	55965	25203	2	9086	9	Y	8260	8249	0			18
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55965					Y	-0-					18
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	55965					Y	NO RPT					18

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 04/26/2025 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN		21675	-0-	21675	21675	241	1	20069	2	Y	1238	1231	0			7
							3	4	1362	9							
12	SHUT IN		38888	-0-	38888	60563	27834	2	11054	9	Y	10049	10035	0			21
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	60563					Y	-0-					21
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	60563					Y	NO RPT					21

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					93
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					93
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					93
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					93

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					801
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					801
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					801
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					801
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					801
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					801

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					727
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					727
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	193	1			534
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					534
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					534
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					534

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

09	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	10648	3	490	9	Y	445	338	0			241
10	6417	X	3801	-0-	-2616	-0-	3704	3	97	9	Y	88	268	0			61
11	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11032	3	791	9	Y	719	180	0			600
12	11501	X	6040	-0-	-5461	-0-	5435	3	605	9	Y	550	897	0			253
01	11501	X	9002	-0-	-2499	-0-	8825	3	177	9	Y	161	326	0			88
02	11032	X	10172	-0-	-860	-0-	295	1	9613	3	Y	240	217	0			111
							264	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	577	-0-	-1223	-0-	420	3	157	9	Y	143					267
10	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	1569	3	840	9	Y	764	622	1			409
11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	1345	3	1126	9	Y	1024	750	1			683
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1349	3	212	9	Y	193	376	1			500
01	1860	N	170	-0-	-1690	-0-	87	3	83	9	Y	75					575
02	1372	N	637	-0-	-735	-0-	282	3	355	9	Y	323	346	1			552

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	276	1	5113	3	Y	532	472	0			320
							585	9									
10	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	468	1	8460	3	Y	379	505	0			194
							417	9									
11	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	652	1	12216	3	Y	564	454	0			304
							620	9									
12	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	830	1	12467	3	Y	88	329	0			63
							97	9									
01	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	1487	1	13150	3	Y	-0-	63	0			-0-
02	12600	X	2786	-0-	-9814	-0-	284	1	2444	3	Y	53	15	0			38
							58	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

09	17370	X	6723	-0-	-10647	-0-	6560	3	163	9	Y	148	122	0			80
10	17949	X	15384	-0-	-2565	-0-	14813	3	571	9	Y	519	242	0			357
11	17370	X	9863	-0-	-7507	-0-	9478	3	385	9	Y	350	415	0			292
12	13237	X	9021	-0-	-4216	-0-	8789	3	232	9	Y	211	406	0			97
01	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	3			Y	-0-	97	0			-0-
02	13888	X	10991	-0-	-2897	-0-	325	1	10560	3	Y	96	52	0			44
							106	9									

DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

09	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	710	1	13144	3	Y	278	219	0			167
							306	9									
10	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	685	1	12378	3	Y	270	299	0			138
							297	9									
11	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	675	1	12633	3	Y	287	270	0			155
							316	9									
12	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	706	1	10598	3	Y	548	312	0			391
							603	9									
01	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	1384	1	12234	3	Y	1086	697	0			780
							1195	9									
02	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	1625	1	13998	3	Y	117	813	0			84
							129	9									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					124
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					124
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					124
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					124

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-

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
09	7020	X	3976	-0-	-3044	-0-	192 741	1 9	3043	3	N	674	465	1			572
10	7254	X	4798	-0-	-2456	-0-	4198	3	600	9	N	545	448	1			669
11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	4619	3	691	9	N	628	911	1			386
12	4123	X	3427	-0-	-696	-0-	2998	3	429	9	N	390	452	1			324
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	1					325
02	4956	X	1663	-0-	-3293	-0-	450 57	1 9	1156	3	N	52					377

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
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	119	3	133	9	N	121	374	1			336
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	72	3	47	9	N	43	1	8			378
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	66	3	7	9	N	6					384
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					384
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					384
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					384

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
09	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	8837	3	589	9	Y	535	512	0			289
10	10354	X	2317	-0-	-8037	-0-	2105	3	212	9	Y	193	349	0			133
11	10020	X	85	-0-	-9935	-0-	77	3	8	9	Y	7	134	0			6
12	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	11941	3	1252	9	Y	1138	621	0			523
01	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	14516	3	1981	9	Y	1801	1340	0			984
02	8792	X	4592	-0-	-4200	-0-	101 1201	1 9	3290	3	Y	1092	1573	0			503

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2673					Y	311	142	0			395
10	14B2	EXT	1	-0-	1	2674	1	3			Y	-0-	395	0			-0-
11	2675	X	1	-0-	-2674	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1395
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					1395
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					1395
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1395
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					1395
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					1395

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	1036	-0-	-404	-0-	900	1	136	3	N	-0-					381
10	1488	X	930	-0-	-558	-0-	930	1			N	-0-					381
11	1440	X	900	-0-	-540	-0-	900	1			N	-0-					381
12	1147	X	930	-0-	-217	-0-	930	1			N	-0-					381
01	1147	X	60	-0-	-1087	-0-	60	1			N	-0-					381
02	840	N	56	-0-	-784	-0-	35	3	21	9	N	19					400

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	3			N	-0-					301
10	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	3			N	-0-	101	1			200
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					200
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					200
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	8250	3	818	9	N	744	871	1			715
10	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	8379	3	802	9	N	729	890	1			554
11	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	7821	3	767	9	N	697	894	1			357
12	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	8329	3	794	9	N	722	474	1			605
01	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6539	3	418	9	N	380	406	1			579
02	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	6805	3	569	9	N	517	402	1			694

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	441	1	11540	3	Y	913	1064	0			500
							1004	9									
10	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	329	1	8216	3	Y	1199	1043	0			656
							56	4	1319	9							
11	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	460	1	10061	3	Y	827	814	0			669
							910	9									
12	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	434	1	9657	3	Y	876	808	0			737
							964	9									
01	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	402	1	6568	3	Y	-0-	523	0			214
02	9044	X	5536	-0-	-3508	-0-	330	1	5017	3	Y	172	87	0			299
							189	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					568
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					568
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					568
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					568
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					568
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	N	3					571

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
09	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	451	1	11789	3	Y	486	319	0			266
							535	9									
10	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	601	1	15011	3	Y	22	276	0			12
							103	4	24	9							
11	10410	X	9395	-0-	-1015	-0-	411	1	8984	3	Y	-0-	12	0			-0-
12	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	496	1	11058	3	Y	-0-					-0-
01	10757	X	9162	-0-	-1595	-0-	528	1	8634	3	Y	-0-					-0-
02	11144	X	7813	-0-	-3331	-0-	480	1	7309	3	Y	22					22
							24	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
09	840	N	56	-0-	-784	-0-	37	3	19	9	Y	17					122
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	122	1			-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	9510	X	8165	-0-	-1345	-0-	417	1	7713	3	Y	32	17	0			19
							35	9									
10	8060	X	83	-0-	-7977	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	19	0			-0-
11	9150	X	5	-0-	-9145	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	9455	X	939	-0-	-8516	-0-	59	1	880	3	Y	-0-					-0-
01	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					-0-

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

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

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
09	15300	X	8302	-0-	-6998	-0-	397	1	7354	3	Y	501	402	0			301
							551	9									
10	15810	X	13930	-0-	-1880	-0-	702	1	12675	3	Y	503	547	0			257
							553	9									
11	15300	X	10040	-0-	-5260	-0-	473	1	8859	3	Y	644	554	0			347
							708	9									
12	9176	X	4668	-0-	-4508	-0-	265	1	3983	3	Y	382	456	0			273
							420	9									
01	13919	X	7254	-0-	-6665	-0-	729	1	6444	3	Y	74	294	0			53
							81	9									
02	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	1332	1	11473	3	Y	394	164	0			283
							433	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
09	11250	X	5736	-0-	-5514	-0-	5463	3	273	9	Y	248	128	0			134
10	5828	X	1425	-0-	-4403	-0-	1071	3	354	9	Y	322	235	0			221
11	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-	221	0			-0-
12	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-					-0-
01	11718	X	8762	-0-	-2956	-0-	8602	3	160	9	Y	145	66	0			79
02	T. A.		4384	-0-	4384	4384	124	1	4022	3	Y	216	196	0			99
							238	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
09	16140	X	13895	-0-	-2245	-0-	13565	3	330	9	Y	300	264	0			162
10	16678	X	5367	-0-	-11311	-0-	5367	3			Y	-0-	162	0			-0-
11	15540	X	-0-	-0-	-15540	-0-					Y	-0-					-0-
12	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-					-0-
01	14353	X	9071	-0-	-5282	-0-	9071	3			Y	-0-					-0-
02	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	505	1	16438	3	Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					374
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					430
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	18	3	40	9	Y	36					466
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					477
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					477

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
09	1140	X	741	-0-	-399	-0-	741	1			Y	-0-					194
10	899	X	766	-0-	-133	-0-	766	1			Y	-0-					194
11	780	X	763	-0-	-17	-0-	741	1	22	3	Y	-0-					194
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					194
01	775	X	132	-0-	-643	-0-	132	3			Y	-0-					194
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194

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
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					380
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					380
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					380
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					380
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					380
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					388

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
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					69
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					69
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					69
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					69
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					69
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					69

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					417
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					417
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					417
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					417
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					417
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					417

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					592
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					592
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					592
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					592
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					592
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					594

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	219	-0-	-1311	-0-	219	1			Y	-0-					309
10	310	X	226	-0-	-84	-0-	226	1			Y	-0-					309
11	240	X	226	-0-	-14	-0-	219	1	7	3	Y	-0-					309
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					309
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					309
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENA WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15570	X	208	-0-	-15362	-0-	8	1	200	3	Y	-0-	21	0			-0-
10	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	24	11	0			13
11	2250	X	701	-0-	-1549	-0-	29	1	640	3	Y	29	18	0			24
							32	9									
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	15	26	0			13
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	707	9	0			711
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	8	289	0			430

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-					96
10	3782	X	18	-0-	-3764	-0-	18	3			Y	-0-					96
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					96
12	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	3			Y	-0-					96
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					96
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	714	3	318	9	Y	289					385

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	690	-0-	-3120	-0-	20	1	529	3	N	128	126	0			3
							141	9									
10	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	172	1	4644	3	N	581	572	0			12
							639	9									
11	29291	X	29291	-0-	-0-	-0-	931	1	24762	3	N	3271	3223	0			60
							3598	9									
12	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	444	1	10017	3	N	1408	1378	0			90
							1549	9									
01	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	430	1	7878	3	N	1443	1503	0			30
							5	4	1587	9							
02	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	318	1	6621	3	N	1607	1611	0			26
							1768	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCO STATE BS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					566
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					566
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					566
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					566
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					566
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	104	3	40	9	N	36					602

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

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-

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 6H RRCID -> 292898 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 4H RRCID -> 292904 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8876 - 18973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	25 3 262 9	9 4		Y	238	300 0				32
10	11315	X	72	-0-	-11243	-0-	69 3 2 9	1 4		Y	2	34 0				-0-
11	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-				Y	-0-					-0-
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-				Y	-0-					-0-
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-				Y	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-				Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2 3 9 9	1 4		Y	8	57 0				1
10	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-				Y	-0-	1 0				-0-
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-				Y	-0-					-0-
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-					-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 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
09	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	22	1	6384	3	Y	1054	1039	0	1	1	58
							21	4	1159	9							
10	8618	X	3866	-0-	-4752	-0-	11	1	3349	3	Y	450	485	0	2	1	21
							11	4	495	9							
11	8340	X	434	-0-	-7906	-0-	62	3	6	4	Y	333	311	0			43
							366	9									
12	8153	X	1569	-0-	-6584	-0-	1178	3	14	4	Y	343	370	0	4	1	12
							377	9									
01	7843	X	413	-0-	-7430	-0-	59	3	12	4	Y	311	310	0			13
							342	9									
02	7084	X	252	-0-	-6832	-0-	37	3	14	4	Y	183	188	0			8
							201	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4315	3	8	4	Y	388	380	0	1	1	58
							427	9									
10	5704	X	3789	-0-	-1915	-0-	3315	3	10	4	Y	422	350	0	2	1	128
							464	9									
11	5370	X	3693	-0-	-1677	-0-	3497	3	5	4	Y	174	246	0	56	1	-0-
							191	9									
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	72	72	0			-0-
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	4689	3	677	9	Y	615	595	0	17	1	3

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	284	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	248	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	34	1	9923	3	Y	222	204	0	2	1	32
							13	4	244	9							
10	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	21	1	10205	3	Y	189	184	0	6	1	31
							12	4	208	9							
11	10500	X	10185	-0-	-315	-0-	26	1	9985	3	Y	143	135	0	12	1	27
							17	4	157	9							
12	10850	X	946	-0-	-9904	-0-	4	1	918	3	Y	20	41	0	3	1	3
							2	4	22	9							
01	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	9520	X	-0-	-0-	-9520	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	19	1	5671	3	Y	604	555	0	1	1	89
							21	4	664	9							
10	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	12	1	5895	3	Y	596	582	0	3	1	100
							22	4	656	9							
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	14	1	5283	3	Y	510	500	0	6	1	104
							20	4	561	9							
12	6603	X	5969	-0-	-634	-0-	22	1	5294	3	Y	571	551	0	17	1	107
							25	4	628	9							
01	6603	X	6034	-0-	-569	-0-	3	1	5228	3	Y	705	659	0	18	1	135
							27	4	776	9							
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	5533	3	28	4	Y	564	564	0	12	1	123
							620	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	29	1	8662	3	Y	284	279	0	1	1	42
							9	4	312	9							
10	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	20	1	9477	3	Y	190	197	0	4	1	31
							8	4	209	9							
11	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	23	1	8961	3	Y	327	283	0	9	1	66
							10	4	360	9							
12	9610	X	9592	-0-	-18	-0-	38	1	9384	3	Y	147	164	0	26	1	23
							8	4	162	9							
01	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	7	1	10468	3	Y	329	262	0	32	1	58
							11	4	362	9							
02	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9436	3	9	4	Y	273	251	0	24	1	56
							300	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	19	1	5658	3	Y	720	713	0	1	1	39
						15	4	792	9							
10	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	22	1	6586	3	Y	1033	1020	0	4	1	48
						22	4	1136	9							
11	7140 X	4848	-0-	-2292	-0-	2	1	4384	3	Y	409	400	0	5	1	52
						12	4	450	9							
12	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	6677	3	20	4	Y	674	680	0	23	1	23
						741	9									
01	7781 X	7455	-0-	-326	-0-	6687	3	19	4	Y	681	650	0	26	1	28
						749	9									
02	7028 X	6587	-0-	-441	-0-	5623	3	20	4	Y	858	831	0	18	1	37
						944	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

09	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	22	1	6465	3	Y	406	395	0	1	1	22
						11	4	447	9							
10	8587 X	7277	-0-	-1310	-0-	23	1	6777	3	Y	422	421	0	4	1	19
						13	4	464	9							
11	8310 X	4892	-0-	-3418	-0-	2	1	4632	3	Y	226	211	0	6	1	28
						9	4	249	9							
12	8587 X	5696	-0-	-2891	-0-	5286	3	12	4	Y	362	360	0	18	1	12
						398	9									
01	7285 X	3717	-0-	-3568	-0-	3465	3	8	4	Y	222	212	0	13	1	9
						244	9									
02	6580 X	1140	-0-	-5440	-0-	1017	3	3	4	Y	109	110	0	3	1	5
						120	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	16	1	4608	3	Y	533	528	0	1	1	29
							18	4	586	9							
10	5673	X	5057	-0-	-616	-0-	14	1	4318	3	Y	636	634	0	2	1	29
							25	4	700	9							
11	5280	X	1796	-0-	-3484	-0-	1	1	1546	3	Y	216	216	0	2	1	27
							11	4	238	9							
12	5456	X	388	-0-	-5068	-0-	353	3	14	4	Y	19	44	0	1	1	1
							21	9									
01	5394	X	2920	-0-	-2474	-0-	2776	3	21	4	Y	112	101	0	8	1	4
							123	9									
02	4872	X	1259	-0-	-3613	-0-	1119	3	17	4	Y	112	108	0	3	1	5
							123	9									

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

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

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	31	1	9345	3	Y	1258	1206	0	2	1	185
							55	4	1384	9							
10	17856	X	2425	-0-	-15431	-0-	4	1	2043	3	Y	316	447	0	1	1	53
							30	4	348	9							
11	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
12	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					Y	-0-					-0-
01	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					-0-
02	10108	X	-0-	-0-	-10108	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-		27	1	8040	3	Y	754	775	0	1	1	111
								12	4	829	9							
10	9672	X	9265	-0-	-407	-0-		17	1	8377	3	Y	782	759	0	3	1	131
								11	4	860	9							
11	9360	X	8987	-0-	-373	-0-		21	1	8005	3	Y	863	810	0	7	1	177
								12	4	949	9							
12	9672	X	8601	-0-	-1071	-0-		32	1	7820	3	Y	669	702	0	19	1	125
								13	4	736	9							
01	9610	X	8640	-0-	-970	-0-		5	1	7619	3	Y	910	840	0	21	1	174
								15	4	1001	9							
02	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-		8318	3	15	4	Y	816	792	0	20	1	178
								898	9									

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-		3366	3	11	4	Y	572	548	0	1	1	86
								629	9									
10	4681	X	3876	-0-	-805	-0-		3055	3	16	4	Y	732	594	0	2	1	222
								805	9									
11	4530	X	4354	-0-	-176	-0-		4085	3	5	4	Y	240	378	0	84	1	-0-
								264	9									
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-						Y	-0-					-0-
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-						Y	173	172	0			1
02	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-		9923	3	1371	9	Y	1246	1208	0	33	1	6

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-						Y	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-						Y	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-		23	1	6646	3	Y	596	586	0	1	1	33
								19	4	656	9							
10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-		24	1	7224	3	Y	403	413	0	4	1	19
								17	4	443	9							
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-		2	1	4358	3	Y	117	117	0	5	1	14
								9	4	129	9							
12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-		6283	3	22	4	Y	434	412	0	21	1	15
								477	9									
01	5518	X	4568	-0-	-950	-0-		4179	3	16	4	Y	339	325	0	15	1	14
								373	9									
02	6972	X	2570	-0-	-4402	-0-		2358	3	18	4	Y	176	175	0	7	1	8
								194	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	36	1	10343	3	Y	629	619	0	2	1	34
							16	4	692	9							
10	10602	X	3335	-0-	-7267	-0-	10	1	3126	3	Y	176	200	0	2	1	8
							5	4	194	9							
11	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
12	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-					-0-
01	10819	X	71	-0-	-10748	-0-	66	3	5	4	Y	-0-					-0-
02	9688	X	-0-	-0-	-9688	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	29	0			-0-
10	5766	X	109	-0-	-5657	-0-	95	3	1	4	Y	12	11	0			1
							13	9									
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	4540	3	35	4	Y	1157	1091	0	26	1	40
							1273	9									
01	5766	X	4809	-0-	-957	-0-	3515	3	26	4	Y	1153	1123	0	22	1	48
							1268	9									
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	2954	3	36	4	Y	1477	1444	0	16	1	65
							1625	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	24	1	4933	3	Y	352	333	0	1	1	31
							387	9									
10	5332	X	3319	-0-	-2013	-0-	25	1	3092	3	Y	184	201	0	2	1	12
							202	9									
11	5160	X	4239	-0-	-921	-0-	93	1	3808	3	Y	269	259	0	4	1	18
							42	4	296	9							
12	5518	X	5080	-0-	-438	-0-	20	1	4618	3	Y	394	377	0	15	1	20
							9	4	433	9							
01	5518	X	3898	-0-	-1620	-0-	44	1	3391	3	Y	404	385	0	12	1	27
							19	4	444	9							
02	4984	X	3898	-0-	-1086	-0-	317	1	2881	3	Y	635	610	0	9	1	43
							1	4	699	9							

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 102H RRCID -> 289119 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W WELL #: 9H RRCID -> 289353 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10687 - 15348

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W WELL #: 10H RRCID -> 289354 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10633 - 15273

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W WELL #: 11H RRCID -> 289355 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

STATE VIKING E WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221

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

STATE VIKING E WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE VIKING E WELL #: 18H RRCID -> 289412 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10752 - 15290

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ORION B 5 WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ORION B 5 WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE MERCURY B WELL #: 21H RRCID -> 289448 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033

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-

STATE VIKING E WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE MERCURY A WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

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-

VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274

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	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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VOYAGER W WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-				Y	-0-			-0-
11	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-				Y	-0-			-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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 #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17917	X	17917	-0-		-0-	-0-	18	1	15500	3	Y	2180	2154	0	3	1	98
								1	4	2398	9							
10	18972	X	18270	-0-		-702	-0-	86	1	15590	3	Y	2356	2379	0	9	1	66
								2	4	2592	9							
11	18360	X	16605	-0-		-1755	-0-	99	1	14292	3	Y	2012	1983	0	17	1	78
								1	4	2213	9							
12	18786	X	15878	-0-		-2908	-0-	78	1	14233	3	Y	1395	1355	0	50	1	68
								32	4	1535	9							
01	18507	X	15496	-0-		-3011	-0-	43	1	13751	3	Y	1537	1506	0	53	1	46
								11	4	1691	9							
02	16072	X	15662	-0-		-410	-0-	45	1	13575	3	Y	1843	1699	0	44	1	146
								15	4	2027	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9663	X	9663	-0-		-0-	-0-	22	1	7018	3	Y	2383	2339	0	1	1	107
								2	4	2621	9							
10	10261	X	6353	-0-		-3908	-0-	110	1	4638	3	Y	1456	1519	0	3	1	41
								3	4	1602	9							
11	8850	X	5752	-0-		-3098	-0-	108	1	3133	3	Y	2282	2230	0	4	1	89
								1	4	2510	9							
12	9982	X	7011	-0-		-2971	-0-	70	1	4666	3	Y	2042	2012	0	17	1	102
								29	4	2246	9							
01	9982	X	7841	-0-		-2141	-0-	41	1	5697	3	Y	1903	1924	0	23	1	58
								10	4	2093	9							
02	9016	X	7568	-0-		-1448	-0-	42	1	5464	3	Y	1862	1753	0	18	1	149
								14	4	2048	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12910	X	12910	-0-		-0-	-0-	22	1	11613	3	Y	1157	1131	0	2	1	52
								2	4	1273	9							
10	15314	X	12233	-0-		-3081	-0-	111	1	11059	3	Y	964	983	0	6	1	27
								3	4	1060	9							
11	13440	X	11557	-0-		-1883	-0-	144	1	10500	3	Y	829	812	0	12	1	32
								1	4	912	9							
12	13330	X	8846	-0-		-4484	-0-	79	1	7955	3	Y	709	680	0	27	1	34
								32	4	780	9							
01	13330	X	3926	-0-		-9404	-0-	39	1	3459	3	Y	380	390	0	13	1	11
								10	4	418	9							
02	12040	X	3618	-0-		-8422	-0-	41	1	3160	3	Y	367	339	0	10	1	29
								13	4	404	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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241

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
09	12496	X	12496	-0-		-0-	-0-		11735	3	1	4	Y	691	678	0	2	1	37
									760	9									
10	14229	X	12380	-0-		-1849	-0-		11724	3	3	4	Y	594	574	0	7	1	50
									653	9									
11	13650	X	9933	-0-		-3717	-0-		9424	3	10	4	Y	454	436	0	12	1	56
									499	9									
12	14012	X	8188	-0-		-5824	-0-		7582	3	36	4	Y	518	529	0	29	1	16
									570	9									
01	13485	X	1347	-0-		-12138	-0-		1157	3	74	4	Y	105	113	0	5	1	3
									116	9									
02	11676	X	10	-0-		-11666	-0-		1	3	3	4	Y	5	8	0			-0-
									6	9									

ATLANTIS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318

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
09	7859	X	7859	-0-		-0-	-0-		6999	3	1	4	Y	781	771	0	1	1	42
									859	9									
10	11253	X	7222	-0-		-4031	-0-		6541	3	2	4	Y	617	602	0	4	1	53
									679	9									
11	10710	X	6404	-0-		-4306	-0-		5762	3	9	4	Y	575	549	0	7	1	72
									633	9									
12	9362	X	5166	-0-		-4196	-0-		4653	3	22	4	Y	446	487	0	17	1	14
									491	9									
01	8990	X	4441	-0-		-4549	-0-		3947	3	81	4	Y	375	362	0	16	1	11
									413	9									
02	7336	X	3471	-0-		-3865	-0-		3143	3	2	4	Y	296	285	0	11	1	11
									326	9									

ATLANTIS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381

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
09	8107	X	8107	-0-		-0-	-0-		7214	3	1	4	Y	811	796	0	1	1	44
									892	9									
10	9300	X	7618	-0-		-1682	-0-		6931	3	3	4	Y	622	609	0	4	1	53
									684	9									
11	8940	X	7050	-0-		-1890	-0-		6264	3	10	4	Y	705	662	0	7	1	89
									776	9									
12	9238	X	6629	-0-		-2609	-0-		5897	3	28	4	Y	640	689	0	20	1	20
									704	9									
01	8990	X	6294	-0-		-2696	-0-		5686	3	114	4	Y	449	434	0	21	1	14
									494	9									
02	7560	X	5756	-0-		-1804	-0-		5338	3	3	4	Y	377	360	0	17	1	14
									415	9									

GEMINI WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10618	X	10618	-0-		-0-	-0-		9662	3	956	9	Y	869	852	0	1	1	27
10	11625	X	10437	-0-		-1188	-0-		9462	3	3	4	Y	884	889	0	5	1	17
									972	9									
11	11250	X	9175	-0-		-2075	-0-		8466	3	10	4	Y	635	627	0	9	1	16
									699	9									
12	11377	X	8569	-0-		-2808	-0-		7910	3	8	4	Y	592	571	0	23	1	14
									651	9									
01	10974	X	8071	-0-		-2903	-0-		7417	3	16	4	Y	580	554	0	24	1	16
									638	9									
02	9128	X	7004	-0-		-2124	-0-		6472	3	4	4	Y	480	463	0	18	1	15
									528	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	10470	3	749	9	Y	681	672	0	1	1	22
10	14043	X	10914	-0-	-3129	-0-	10225	3	3	4	Y	624	629	0	5	1	12
							686	9									
11	13080	X	9659	-0-	-3421	-0-	9078	3	11	4	Y	518	507	0	10	1	13
							570	9									
12	12679	X	9061	-0-	-3618	-0-	8473	3	8	4	Y	527	501	0	27	1	12
							580	9									
01	12090	X	7310	-0-	-4780	-0-	6806	3	16	4	Y	444	420	0	24	1	12
							488	9									
02	10052	X	7816	-0-	-2236	-0-	7230	3	5	4	Y	528	502	0	21	1	17
							581	9									

GEMINI WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391

09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6344	3	548	9	Y	498	493	0	1	1	16
10	9765	X	6998	-0-	-2767	-0-	6510	3	3	4	Y	441	445	0	3	1	9
							485	9									
11	9000	X	5540	-0-	-3460	-0-	5100	3	9	4	Y	392	385	0	6	1	10
							431	9									
12	8897	X	3988	-0-	-4909	-0-	3661	3	6	4	Y	292	283	0	12	1	7
							321	9									
01	8277	X	3857	-0-	-4420	-0-	3436	3	16	4	Y	368	352	0	12	1	11
							405	9									
02	6440	X	3762	-0-	-2678	-0-	3441	3	4	4	Y	288	280	0	10	1	9
							317	9									

STATE MERCURY D WELL #: 33H RRCID -> 290223 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250

09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3081	3	29	4	Y	693	721	0			73
							762	9									
10	3007	X	41	-0-	-2966	-0-	41	3			Y	-0-	73	0			-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY C WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488

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-

STATE MERCURY WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10635 - 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
09	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10016	3	12	4	Y	876	874	0	2	1	92
							964	9									
10	12369	X	4320	-0-	-8049	-0-	3958	3	6	4	Y	324	347	0	2	1	67
							356	9									
11	11970	X	546	-0-	-11424	-0-	546	3			Y	-0-	67	0			-0-
*12	12214	X	2369	-0-	-9845	-0-	306	3	2063	9	Y	1875	1864	0	1	1	10
*01	11501	X	1892	-0-	-9609	-0-	253	3	1	4	Y	1489	1493	0	1	1	5
							1638	9									
02	10248	X	1733	-0-	-8515	-0-	181	3	1552	9	Y	1411	1408	0	1	1	7

STATE MERCURY WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-	N	-0-	-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-	N	-0-	-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	4657	3	12	4	Y	871	866	0	1	1	92
							958	9									
10	8990	X	1193	-0-	-7797	-0-	867	3	6	4	Y	291	323	0			60
							320	9									
11	8700	X	822	-0-	-7878	-0-	819	3	3	4	Y	-0-	60	0			-0-
12	8990	X	755	-0-	-8235	-0-	106	3	649	9	Y	590	587	0			3
01	8339	X	1222	-0-	-7117	-0-	164	3	1058	9	Y	962	961	0	1	1	3
02	5264	X	1250	-0-	-4014	-0-	129	3	1121	9	Y	1019	1017	0			5

STATE MERCURY WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 551H RRCID -> 290307 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	8152	3	1176	9	Y	1069	1056	0	1	1	34
10	11873	X	6738	-0-	-5135	-0-	6079	3	3	4	Y	596	615	0	3	1	12
							656	9									
11	11070	X	2684	-0-	-8386	-0-	2161	3	11	4	Y	465	463	0	2	1	12
							512	9									
12	11067	X	899	-0-	-10168	-0-	208	3	8	4	Y	621	617	0	1	1	15
							683	9									
01	10354	X	382	-0-	-9972	-0-	46	3	17	4	Y	290	296	0			9
							319	9									
02	8708	X	182	-0-	-8526	-0-	24	3	4	4	Y	140	144	0			5
							154	9									

STATE MERCURY WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 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
09	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	8719	3	20	4	Y	1467	1466	0	1	1	155
							1614	9									
10	10168	X	3969	-0-	-6199	-0-	3355	3	10	4	Y	549	589	0	1	1	114
							604	9									
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-	113	0	1	1	-0-
12	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					-0-
01	10168	X	742	-0-	-9426	-0-	85	3	657	9	Y	597	595	0			2
02	9548	X	2083	-0-	-7465	-0-	214	3	1869	9	Y	1699	1691	0	1	1	9

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
09	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	9650	3	38	4	Y	946	931	0	2	1	66
							1041	9									
10	11439	X	10405	-0-	-1034	-0-	9461	3	30	4	Y	831	861	0	5	1	31
							914	9									
11	11010	X	9767	-0-	-1243	-0-	8758	3	29	4	Y	891	861	0	10	1	51
							980	9									
12	11098	X	10904	-0-	-194	-0-	9580	3	35	4	Y	1172	1165	0	31	1	27
							1289	9									
01	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	10038	3	38	4	Y	1183	1140	0	36	1	34
							1301	9									
02	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	10054	3	95	4	Y	1093	1056	0	30	1	41
							1202	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
09	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	11705	3	44	4	Y	1145	1125	0	2	1	80
							1260	9									
10	15159	X	13289	-0-	-1870	-0-	12111	3	37	4	Y	1037	1072	0	6	1	39
							1141	9									
11	14220	X	12194	-0-	-2026	-0-	11000	3	35	4	Y	1054	1022	0	11	1	60
							1159	9									
12	13640	X	12348	-0-	-1292	-0-	11059	3	36	4	Y	1139	1141	0	32	1	26
							1253	9									
01	13454	X	11791	-0-	-1663	-0-	10688	3	35	4	Y	971	935	0	34	1	28
							1068	9									
02	11284	X	11159	-0-	-125	-0-	9919	3	90	4	Y	1045	1007	0	27	1	39
							1150	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 17H RRCID -> 290570 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11269	X	11269	-0-		-0-	-0-		10537	3	35	4	Y	634	615	0	2	1	44
									697	9									
10	12543	X	12543	-0-		-0-	-0-		11788	3	31	4	Y	658	670	0	7	1	25
									724	9									
11	12236	X	12236	-0-		-0-	-0-		11500	3	30	4	Y	642	617	0	14	1	36
									706	9									
12	11790	X	11790	-0-		-0-	-0-		11087	3	29	4	Y	613	597	0	39	1	13
									674	9									
01	12555	X	11532	-0-		-1023	-0-		10946	3	28	4	Y	507	464	0	42	1	14
									558	9									
02	11424	X	10731	-0-		-693	-0-		10092	3	57	4	Y	529	491	0	33	1	19
									582	9									

APOLLO WELL #: 14H RRCID -> 290598 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11954	X	11954	-0-		-0-	-0-		10655	3	44	4	Y	1141	1127	0	1	1	80
									1255	9									
10	14322	X	12403	-0-		-1919	-0-		11125	3	38	4	Y	1127	1159	0	6	1	42
									1240	9									
11	13860	X	13242	-0-		-618	-0-		11960	3	38	4	Y	1131	1095	0	13	1	65
									1244	9									
12	13206	X	10607	-0-		-2599	-0-		9404	3	34	4	Y	1063	1074	0	30	1	24
									1169	9									
01	12803	X	9475	-0-		-3328	-0-		8410	3	33	4	Y	938	906	0	29	1	27
									1032	9									
02	12348	X	9660	-0-		-2688	-0-		8403	3	93	4	Y	1058	1020	0	25	1	40
									1164	9									

APOLLO WELL #: 13H RRCID -> 290604 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11847	X	11847	-0-		-0-	-0-		10658	3	42	4	Y	1043	1012	0	2	1	73
									1147	9									
10	15915	X	15915	-0-		-0-	-0-		15006	3	34	4	Y	795	830	0	8	1	30
									875	9									
11	11880	X	11618	-0-		-262	-0-		10505	3	33	4	Y	982	945	0	11	1	56
									1080	9									
12	12245	X	11894	-0-		-351	-0-		10738	3	34	4	Y	1020	1020	0	33	1	23
									1122	9									
01	15903	X	11115	-0-		-4788	-0-		10142	3	32	4	Y	855	819	0	34	1	25
									941	9									
02	14364	X	9648	-0-		-4716	-0-		8781	3	68	4	Y	726	699	0	25	1	27
									799	9									

APOLLO WELL #: 12H RRCID -> 290717 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13235	X	13235	-0-		-0-	-0-		11435	3	52	4	Y	1589	1572	0	2	1	111
									1748	9									
10	12990	X	12990	-0-		-0-	-0-		11365	3	40	4	Y	1441	1491	0	7	1	54
									1585	9									
11	11969	X	11969	-0-		-0-	-0-		10469	3	37	4	Y	1330	1294	0	14	1	76
									1463	9									
12	11932	X	11932	-0-		-0-	-0-		10189	3	40	4	Y	1548	1551	0	38	1	35
									1703	9									
01	11787	X	11787	-0-		-0-	-0-		9963	3	47	4	Y	1615	1562	0	41	1	47
									1777	9									
02	12348	X	10588	-0-		-1760	-0-		9084	3	104	4	Y	1273	1241	0	31	1	48
									1400	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS K WELL #: 555H RRCID -> 290870 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732

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
09	3294	X	3294	-0-		-0-	-0-		110	1	2485	3	Y	625	734	0			97
									11	4	688	9							
10	19096	X	5988	-0-		-13108	-0-		252	1	4706	3	Y	905	899	0	3	1	100
									34	4	996	9							
11	18120	X	2837	-0-		-15283	-0-		142	1	2106	3	Y	512	545	0	3	1	64
									26	4	563	9							
12	15438	X	39	-0-		-15399	-0-		2	3	2	4	Y	32	92	0			4
									35	9									
01	9548	X	313	-0-		-9235	-0-		9	3	7	4	Y	270	231	0			43
									297	9									
02	5404	X	-0-	-0-		-5404	-0-						Y	-0-	43	0			-0-

STATE ATLAS L WELL #: 556H RRCID -> 290871 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26972	X	26972	-0-		-0-	-0-		1061	1	22751	3	Y	2873	2792	0	5	1	443
									3160	9									
10	31682	X	26847	-0-		-4835	-0-		1239	1	22437	3	Y	2847	2961	0	14	1	315
									39	4	3132	9							
11	30180	X	25740	-0-		-4440	-0-		1483	1	20973	3	Y	2949	2869	0	28	1	367
									40	4	3244	9							
12	29667	X	24480	-0-		-5187	-0-		534	1	20445	3	Y	3137	3056	0	78	1	370
									50	4	3451	9							
01	28024	X	22028	-0-		-5996	-0-		509	1	18519	3	Y	2688	2566	0	77	1	415
									43	4	2957	9							
02	22456	X	19458	-0-		-2998	-0-		289	1	16270	3	Y	2593	2553	0	44	1	411
									47	4	2852	9							

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 551H RRCID -> 292170 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466

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
09	12241	X	12241	-0-		-0-	-0-		10663	3	26	4	Y	1411	1415	0	2	1	147
									1552	9									
10	14539	X	14087	-0-		-452	-0-		135	1	12084	3	Y	1681	1634	0	5	1	189
									19	4	1849	9							
11	14070	X	12567	-0-		-1503	-0-		224	1	10645	3	Y	1513	1597	0	11	1	94
									34	4	1664	9							
12	13609	X	12557	-0-		-1052	-0-		128	1	10495	3	Y	1730	1679	0	32	1	113
									31	4	1903	9							
01	14074	X	11771	-0-		-2303	-0-		180	1	9863	3	Y	1549	1507	0	33	1	122
									24	4	1704	9							
02	12712	X	10971	-0-		-1741	-0-		174	1	9460	3	Y	1182	1134	0	26	1	144
									37	4	1300	9							

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 553H RRCID -> 292217 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644

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
09	13530	X	13530	-0-		-0-	-0-		10895	3	11	4	Y	2385	2479	0	2	1	249
									2624	9									
10	14353	X	13480	-0-		-873	-0-		108	1	10968	3	Y	2172	2170	0	6	1	245
									15	4	2389	9							
11	13950	X	11802	-0-		-2148	-0-		158	1	9267	3	Y	2139	2242	0	9	1	133
									24	4	2353	9							
12	14415	X	8961	-0-		-5454	-0-		74	1	7056	3	Y	1648	1652	0	20	1	109
									18	4	1813	9							
01	14415	X	7844	-0-		-6571	-0-		96	1	5990	3	Y	1586	1550	0	19	1	126
									13	4	1745	9							
02	12628	X	9490	-0-		-3138	-0-		128	1	7481	3	Y	1685	1584	0	19	1	208
									27	4	1854	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 554H RRCID -> 292218 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11595	X	11595	-0-		-0-	-0-	81	1	10205	3	Y	1173	1148	0	2	1	62
								19	4	1290	9							
10	12477	X	12477	-0-		-0-	-0-	246	1	10261	3	Y	1778	1768	0	5	1	67
								14	4	1956	9							
11	12505	X	12505	-0-		-0-	-0-	339	1	10221	3	Y	1753	1731	0	9	1	80
								17	4	1928	9							
12	11226	X	11226	-0-		-0-	-0-	127	1	9869	3	Y	1109	1125	0	24	1	40
								10	4	1220	9							
01	10881	X	10441	-0-		-440	-0-	45	1	9420	3	Y	883	863	0	25	1	35
								5	4	971	9							
02	11676	X	8961	-0-		-2715	-0-	31	1	7617	3	Y	1188	1133	0	17	1	73
								6	4	1307	9							

EXCELSIOR 12 WELL #: 555H RRCID -> 292219 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10880	X	10880	-0-		-0-	-0-	8478	3	16	4	Y	2169	2219	0	1	1	116
								2386	9									
10	11263	X	11263	-0-		-0-	-0-	9076	3	13	4	Y	1976	2014	0	4	1	74
								2174	9									
11	11190	X	10777	-0-		-413	-0-	8723	3	17	4	Y	1852	1833	0	9	1	84
								2037	9									
12	11563	X	9143	-0-		-2420	-0-	7669	3	10	4	Y	1331	1344	0	22	1	49
								1464	9									
01	11563	X	8815	-0-		-2748	-0-	7548	3	15	4	Y	1138	1118	0	24	1	45
								1252	9									
02	8708	X	7527	-0-		-1181	-0-	6474	3	10	4	Y	948	918	0	17	1	58
								1043	9									

EXCELSIOR 12 WELL #: 556H RRCID -> 292242 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743

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
09	10969	X	10969	-0-		-0-	-0-	8805	3	20	4	Y	1949	1956	0	1	1	104
								2144	9									
10	11634	X	11634	-0-		-0-	-0-	9376	3	15	4	Y	2039	2062	0	4	1	77
								2243	9									
11	10200	X	10026	-0-		-174	-0-	8158	3	17	4	Y	1683	1675	0	8	1	77
								1851	9									
12	10540	X	9000	-0-		-1540	-0-	7100	3	11	4	Y	1717	1710	0	21	1	63
								1889	9									
01	10540	X	7534	-0-		-3006	-0-	5772	3	5	4	Y	1597	1577	0	19	1	64
								1757	9									
02	10500	X	6322	-0-		-4178	-0-	4831	3	6	4	Y	1350	1317	0	13	1	84
								1485	9									

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 552H RRCID -> 292248 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	13725	X	13725	-0-		-0-	-0-	11549	3	10	4	Y	1969	2005	0	2	1	206
								2166	9									
10	14136	X	13913	-0-		-223	-0-	102	1	11463	3	Y	2121	2082	0	6	1	239
								15	4	2333	9							
11	13830	X	12313	-0-		-1517	-0-	187	1	9949	3	Y	1954	2061	0	10	1	122
								28	4	2149	9							
12	14291	X	11862	-0-		-2429	-0-	102	1	9681	3	Y	1867	1837	0	29	1	123
								25	4	2054	9							
01	14291	X	11279	-0-		-3012	-0-	141	1	9017	3	Y	1911	1853	0	30	1	151
								19	4	2102	9							
02	12824	X	9722	-0-		-3102	-0-	150	1	7810	3	Y	1573	1509	0	21	1	194
								32	4	1730	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 292725 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	3167	3	64	4	Y	1115	1107	0	1	1	59
							1227	9									
10	7378	X	4888	-0-	-2490	-0-	3685	3	18	4	Y	1077	1099	0	2	1	35
							1185	9									
11	7140	X	2319	-0-	-4821	-0-	1748	3	28	4	Y	494	510	0	2	1	17
							543	9									
12	7378	X	4055	-0-	-3323	-0-	2949	3	62	4	Y	949	932	0	10	1	24
							1044	9									
01	5518	X	3231	-0-	-2287	-0-	2307	3	79	4	Y	768	760	0	9	1	23
							845	9									
02	4424	X	1179	-0-	-3245	-0-	759	3	55	4	Y	332	339	0	2	1	14
							365	9									

ATLAS C WELL #: 553H RRCID -> 292728 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	3800	3	26	4	Y	707	687	0	1	1	37
							778	9									
10	8246	X	2135	-0-	-6111	-0-	1653	3	10	4	Y	429	451	0	1	1	14
							472	9									
11	6540	X	4434	-0-	-2106	-0-	3620	3	19	4	Y	723	708	0	4	1	25
							795	9									
12	5859	X	955	-0-	-4904	-0-	788	3	60	4	Y	97	118	0	2	1	2
							107	9									
01	4743	X	406	-0-	-4337	-0-	291	3	71	4	Y	40	40	0	1	1	1
							44	9									
02	4284	X	1744	-0-	-2540	-0-	1630	3	106	4	Y	7	3	0	5	1	-0-
							8	9									

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292949 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9444 - 19511

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 204H RRCID -> 292950 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9580 - 19460

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 205H RRCID -> 292951 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9384 - 19473

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	9302 953	3 9	12	4	Y	866	872	0	1	1	91
10	11811	X	4132	-0-	-7679	-0-	3764 362	3 9	6	4	Y	329	350	0	2	1	68
11	11430	X	813	-0-	-10617	-0-	810	3	3	4	Y	-0-	68	0			-0-
12	11811	X	1188	-0-	-10623	-0-	153	3	1035	9	Y	941	936	0			5
01	11098	X	1446	-0-	-9652	-0-	192	3	1254	9	Y	1140	1140	0	1	1	4
02	9576	X	1447	-0-	-8129	-0-	151	3	1296	9	Y	1178	1176	0			6

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 301H RRCID -> 293476 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GEMINI D WELL #: 204H RRCID -> 293518 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GEMINI B WELL #: 202H RRCID -> 293536 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GEMINI E WELL #: 205H RRCID -> 293669 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 19733

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 552H RRCID -> 293948 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10710 - 15455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	6647	3	12	4	Y	1158	1198	0	1	1	48
							1274	9									
10	10075	X	8373	-0-	-1702	-0-	6904	3	5	4	Y	1331	1307	0	3	1	69
							1464	9									
11	9540	X	9175	-0-	-365	-0-	7535	3	10	4	Y	1482	1478	0	9	1	64
							1630	9									
12	9517	X	8797	-0-	-720	-0-	7289	3	42	4	Y	1333	1320	0	24	1	53
							1466	9									
01	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	7698	3	125	4	Y	1333	1300	0	28	1	58
							1466	9									
02	8568	X	7986	-0-	-582	-0-	6728	3	59	4	Y	1090	1060	0	21	1	67
							1199	9									

GEMINI WELL #: 102H RRCID -> 294148 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10199 - 15138

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION B 5 WELL #: 554H RRCID -> 294259 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10700 - 15555

09	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	14624	3	18	4	Y	1249	1274	0	3	1	51
							1374	9									
10	18011	X	15707	-0-	-2304	-0-	14602	3	7	4	Y	998	989	0	8	1	52
							1098	9									
11	17340	X	15173	-0-	-2167	-0-	14083	3	16	4	Y	976	970	0	16	1	42
							1074	9									
12	17577	X	14742	-0-	-2835	-0-	13816	3	59	4	Y	788	755	0	45	1	30
							867	9									
01	16585	X	14057	-0-	-2528	-0-	12390	3	159	4	Y	1371	1298	0	44	1	59
							1508	9									
02	14952	X	13553	-0-	-1399	-0-	11842	3	79	4	Y	1484	1417	0	36	1	90
							1632	9									

ORION A 5 WELL #: 551H RRCID -> 294269 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10820 - 15660

09	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	13953	3	14	4	Y	1870	1917	0	3	1	77
							2057	9									
10	16771	X	15850	-0-	-921	-0-	13991	3	5	4	Y	1685	1667	0	8	1	87
							1854	9									
11	16230	X	14701	-0-	-1529	-0-	13016	3	9	4	Y	1524	1529	0	16	1	66
							1676	9									
12	16771	X	14127	-0-	-2644	-0-	12473	3	37	4	Y	1470	1433	0	45	1	58
							1617	9									
01	16740	X	13654	-0-	-3086	-0-	12079	3	115	4	Y	1327	1281	0	47	1	57
							1460	9									
02	14644	X	11687	-0-	-2957	-0-	10254	3	54	4	Y	1254	1201	0	34	1	76
							1379	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
09	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7077	3	19	4	Y	660	677	0	1	1	27
							726	9									
10	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
11	9840	X	4853	-0-	-4987	-0-	3725	3	42	4	Y	987	941	0	3	1	43
							1086	9									
12	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	8005	3	40	4	Y	1544	1505	0	20	1	62
							1698	9									
01	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	8052	3	103	4	Y	1235	1221	0	22	1	54
							1359	9									
02	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	7648	3	45	4	Y	1352	1306	0	17	1	83
							1487	9									

CASSWIN M WELL #: 554H RRCID -> 295273 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10467 PERF. N/A

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	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

09	40453	X	40453	-0-	-0-	-0-	80	1	36889	3	Y	3155	3079	0	8	1	128
							13	4	3471	9							
10	46345	X	12338	-0-	-34007	-0-	31	1	11264	3	Y	943	1044	0	8	1	19
							6	4	1037	9							
11	44850	X	455	-0-	-44395	-0-	2	1	366	3	Y	73	90	0			2
							7	4	80	9							
12	46345	X	140	-0-	-46205	-0-	1	1	128	3	Y	5	7	0			-0-
							5	4	6	9							
01	46345	X	-0-	-0-	-46345	-0-					Y	-0-					-0-
02	32872	X	-0-	-0-	-32872	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 551H RRCID -> 295845 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10398 - 15253

09	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	24	1	11423	3	Y	3083	3012	0	2	1	125
							10	4	3391	9							
10	18042	X	12939	-0-	-5103	-0-	26	1	9861	3	Y	2766	2830	0	6	1	55
							9	4	3043	9							
11	17460	X	11636	-0-	-5824	-0-	43	1	8843	3	Y	2498	2488	0	11	1	54
							2	4	2748	9							
12	18042	X	9037	-0-	-9005	-0-	32	1	6797	3	Y	2004	1989	0	24	1	45
							4	4	2204	9							
01	17918	X	6732	-0-	-11186	-0-	24	1	4989	3	Y	1552	1530	0	19	1	48
							12	4	1707	9							
02	12152	X	1853	-0-	-10299	-0-	6	1	1444	3	Y	365	398	0	5	1	10
							1	4	402	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 553H RRCID -> 295846 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10300 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9167	X	9167	-0-		-0-	-0-		17	1	7732	3	Y	1277	1239	0	2	1	52
									13	4	1405	9							
10	12214	X	9328	-0-		-2886	-0-		22	1	8070	3	Y	1113	1138	0	5	1	22
									12	4	1224	9							
11	11250	X	8067	-0-		-3183	-0-		34	1	6866	3	Y	1058	1049	0	8	1	23
									3	4	1164	9							
12	9486	X	6025	-0-		-3461	-0-		23	1	4832	3	Y	1058	1040	0	17	1	24
									6	4	1164	9							
01	9486	X	3800	-0-		-5686	-0-		15	1	3031	3	Y	673	664	0	12	1	21
									14	4	740	9							
02	8568	X	19	-0-		-8549	-0-		16	3	1	4	Y	2	23	0			-0-
									2	9									

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12292	X	12292	-0-		-0-	-0-		23	1	10762	3	Y	1359	1327	0	2	1	55
									12	4	1495	9							
10	11005	X	7827	-0-		-3178	-0-		17	1	6360	3	Y	1310	1336	0	3	1	26
									9	4	1441	9							
11	10650	X	5042	-0-		-5608	-0-		19	1	3852	3	Y	1062	1060	0	5	1	23
									3	4	1168	9							
12	12710	X	7158	-0-		-5552	-0-		30	1	6102	3	Y	927	907	0	22	1	21
									6	4	1020	9							
01	12710	X	4476	-0-		-8234	-0-		16	1	3287	3	Y	1051	1027	0	13	1	32
									17	4	1156	9							
02	10612	X	3701	-0-		-6911	-0-		11	1	2830	3	Y	779	781	0	9	1	21
									3	4	857	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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13328	X	13328	-0-		-0-	-0-		23	1	10932	3	Y	2148	2094	0	2	1	87
									10	4	2363	9							
10	15686	X	14099	-0-		-1587	-0-		33	1	12086	3	Y	1792	1837	0	7	1	35
									9	4	1971	9							
11	14521	X	14521	-0-		-0-	-0-		64	1	12787	3	Y	1516	1502	0	16	1	33
									2	4	1668	9							
12	14570	X	12420	-0-		-2150	-0-		53	1	10801	3	Y	1419	1382	0	38	1	32
									5	4	1561	9							
01	14105	X	13258	-0-		-847	-0-		56	1	11332	3	Y	1686	1623	0	44	1	51
									15	4	1855	9							
02	13300	X	12928	-0-		-372	-0-		44	1	11272	3	Y	1464	1439	0	37	1	39
									2	4	1610	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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8090	X	8090	-0-		-0-	-0-		12	1	5676	3	Y	2175	2124	0	1	1	88
									9	4	2393	9							
10	7595	X	7348	-0-		-247	-0-		13	1	5125	3	Y	2003	2048	0	3	1	40
									7	4	2203	9							
11	7350	X	7270	-0-		-80	-0-		24	1	5048	3	Y	1996	1986	0	6	1	44
									2	4	2196	9							
12	7595	X	7413	-0-		-182	-0-		24	1	5088	3	Y	2088	2067	0	18	1	47
									4	4	2297	9							
01	8369	X	8369	-0-		-0-	-0-		28	1	5838	3	Y	2264	2218	0	23	1	70
									13	4	2490	9							
02	7636	X	7636	-0-		-0-	-0-		20	1	5356	3	Y	2053	2050	0	18	1	55
									2	4	2258	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10196	X	10196	-0-		-0-	-0-	16	1	7593	3	Y	2344	2282	0	2	1	95
								9	4	2578	9							
10	9517	X	9231	-0-		-286	-0-	18	1	6928	3	Y	2071	2120	0	5	1	41
								7	4	2278	9							
11	9300	X	8678	-0-		-622	-0-	32	1	6634	3	Y	1827	1820	0	8	1	40
								2	4	2010	9							
12	10013	X	8526	-0-		-1487	-0-	31	1	6456	3	Y	1850	1824	0	24	1	42
								4	4	2035	9							
01	10013	X	7160	-0-		-2853	-0-	26	1	5400	3	Y	1565	1537	0	22	1	48
								12	4	1722	9							
02	8232	X	6754	-0-		-1478	-0-	21	1	5342	3	Y	1263	1259	0	18	1	34
								2	4	1389	9							

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
09	18030	X	14917	-0-		-3113	-0-	5	1	12811	3	Y	1905	1901	0	2	1	67
								5	4	2096	9							
10	23405	X	8253	-0-		-15152	-0-	7	1	7033	3	Y	1095	1142	0	4	1	16
								8	4	1205	9							
11	22650	X	6334	-0-		-16316	-0-	8	1	5187	3	Y	1009	1000	0	6	1	19
								29	4	1110	9							
12	23405	X	8589	-0-		-14816	-0-	16	1	7025	3	Y	1402	1379	0	27	1	15
								6	4	1542	9							
01	21080	X	7390	-0-		-13690	-0-	20	1	6175	3	Y	1051	1019	0	26	1	21
								39	4	1156	9							
02	11424	X	4489	-0-		-6935	-0-	12	1	3795	3	Y	615	600	0	13	1	23
								5	4	677	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
09	27510	X	20101	-0-		-7409	-0-	4	1	15862	3	Y	3849	3794	0	3	1	136
								1	4	4234	9							
10	25513	X	19192	-0-		-6321	-0-	5	1	15441	3	Y	3402	3479	0	9	1	50
								4	4	3742	9							
11	23070	X	17504	-0-		-5566	-0-	6	1	14303	3	Y	2885	2863	0	17	1	55
								21	4	3174	9							
12	21886	X	15229	-0-		-6657	-0-	13	1	13050	3	Y	1967	1972	0	28	1	22
								2	4	2164	9							
01	20770	X	13013	-0-		-7757	-0-	16	1	11054	3	Y	1740	1701	0	26	1	35
								29	4	1914	9							
02	14980	X	12606	-0-		-2374	-0-	11	1	10691	3	Y	1729	1679	0	21	1	64
								2	4	1902	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
09	24570	X	22703	-0-		-1867	-0-	4	1	19570	3	Y	2844	2801	0	3	1	101
								1	4	3128	9							
10	25389	X	22467	-0-		-2922	-0-	6	1	19609	3	Y	2589	2643	0	9	1	38
								4	4	2848	9							
11	22500	X	18697	-0-		-3803	-0-	7	1	16475	3	Y	1993	1977	0	16	1	38
								23	4	2192	9							
12	23467	X	18081	-0-		-5386	-0-	13	1	15522	3	Y	2313	2274	0	52	1	25
								2	4	2544	9							
01	23467	X	17688	-0-		-5779	-0-	15	1	15324	3	Y	2111	2038	0	56	1	42
								27	4	2322	9							
02	19320	X	16195	-0-		-3125	-0-	10	1	14229	3	Y	1776	1709	0	44	1	65
								2	4	1954	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN WELL #: 553H RRCID -> 297269 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10641 - 15294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22830	X	14360	-0-	-8470	-0-	3	1	11833	3	Y	2294	2264	0	2	1	81
							1	4	2523	9							
10	20863	X	14146	-0-	-6717	-0-	5	1	11774	3	Y	2148	2191	0	6	1	32
							4	4	2363	9							
11	18300	X	16438	-0-	-1862	-0-	6	1	14075	3	Y	2123	2101	0	14	1	40
							22	4	2335	9							
12	17050	X	16422	-0-	-628	-0-	12	1	14294	3	Y	1922	1895	0	46	1	21
							2	4	2114	9							
01	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	15	1	14491	3	Y	2262	2187	0	51	1	45
							27	4	2488	9							
02	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	10	1	13407	3	Y	1969	1901	0	40	1	73
							1	4	2166	9							

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
09	19890	X	19297	-0-	-593	-0-	4	1	16638	3	Y	2413	2377	0	3	1	85
							1	4	2654	9							
10	20553	X	19237	-0-	-1316	-0-	5	1	16582	3	Y	2405	2446	0	8	1	36
							4	4	2646	9							
11	19890	X	17308	-0-	-2582	-0-	6	1	14678	3	Y	2365	2340	0	16	1	45
							22	4	2602	9							
12	20553	X	15237	-0-	-5316	-0-	12	1	13086	3	Y	1943	1925	0	42	1	21
							2	4	2137	9							
01	19933	X	15058	-0-	-4875	-0-	14	1	12568	3	Y	2227	2159	0	44	1	45
							26	4	2450	9							
02	15372	X	13736	-0-	-1636	-0-	10	1	11523	3	Y	2002	1939	0	34	1	74
							1	4	2202	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
09	15090	X	6011	-0-	-9079	-0-	4	1	4826	3	Y	1073	1074	0	1	1	38
							1	4	1180	9							
10	14632	X	8658	-0-	-5974	-0-	6	1	6844	3	Y	1640	1650	0	4	1	24
							4	4	1804	9							
11	14160	X	11310	-0-	-2850	-0-	7	1	9038	3	Y	2035	2009	0	11	1	39
							26	4	2239	9							
12	14632	X	5576	-0-	-9056	-0-	14	1	4779	3	Y	710	725	0	16	1	8
							2	4	781	9							
01	10819	X	7007	-0-	-3812	-0-	19	1	5430	3	Y	1385	1346	0	19	1	28
							34	4	1524	9							
02	10556	X	6223	-0-	-4333	-0-	12	1	4728	3	Y	1346	1310	0	14	1	50
							2	4	1481	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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER LOVING UNIT WELL #: 303H RRCID -> 299863 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10025 PERF. N/A

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/30/2025

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	2457	-0-	-2013	-0-	607	1	458	2	Y	775	774	1			60
							539	4	853	9							
10	4619	X	1907	-0-	-2712	-0-	369	1	293	2	Y	554	563	1			51
							636	4	609	9							
11	2910	X	2321	-0-	-589	-0-	530	1	225	2	Y	859	840	1			70
							621	4	945	9							
12	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	548	1	134	2	Y	967	958	1			79
							914	4	1064	9							
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	352	1	746	2	Y	858	872	1			65
							1634	4	944	9							
02	2296	X	1759	-0-	-537	-0-	284	1	13	2	Y	723	716	1			72
							667	4	795	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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-	3	5			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1328	2	39	4	Y	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 42 WELL #: F002 RRCID -> 292970 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855

09	9450	X	3433	-0-	-6017	-0-	2543	2	326	4	Y	513	542	1			40
							564	9									
10	8618	X	4799	-0-	-3819	-0-	602	1	2798	2	Y	337	332	1			45
							1028	4	371	9							
11	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	1330	1	4144	2	Y	609	565	1			89
							113	4	670	9							
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	996	1	1972	2	Y	960	920	1			129
							632	4	1056	9							
01	4805	X	4422	-0-	-383	-0-	975	1	1770	2	Y	845	906	1			68
							747	4	930	9							
02	5852	X	2575	-0-	-3277	-0-	836	1	556	2	Y	573	568	1			73
							553	4	630	9							

Z&T 20 WELL #: G004 RRCID -> 292977 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066

09	9990	X	5811	-0-	-4179	-0-	1430	1	2410	2	Y	673	663	1			59
							1231	4	740	9							
10	10044	X	6892	-0-	-3152	-0-	1816	1	2607	2	Y	860	866	1			53
							1523	4	946	9							
11	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	1485	1	3446	2	Y	974	966	1			61
							758	4	1071	9							
12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	1608	1	3193	2	Y	1258	1236	1			83
							345	4	1384	9							
01	6882	X	5628	-0-	-1254	-0-	1274	1	2628	2	Y	1183	1165	1			101
							425	4	1301	9							
02	6356	X	6072	-0-	-284	-0-	1210	1	2945	2	Y	1189	1211	1			79
							609	4	1308	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 42 WELL #: E006 RRCID -> 292981 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833

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
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

Z&T 42 WELL #: F005 RRCID -> 292982 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468

09	6330	X	1849	-0-	-4481	-0-	1344	2	15	4	Y	445	498	1	24
							490	9							
10	3875	X	638	-0-	-3237	-0-	7	1	427	2	Y	181	205	1	-0-
							5	4	199	9					
11	3750	X	2	-0-	-3748	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			-0-
02	1736	X	355	-0-	-1381	-0-	10	1	319	2	Y	19	19	1	-0-
							5	4	21	9					

Z&T 20 WELL #: A002 RRCID -> 292983 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091

09	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	1560	1	2404	2	Y	2037	2050	1	96
							4030	4	2241	9					
10	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	2056	1	2874	2	Y	2233	2219	1	110
							4154	4	2456	9					
11	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	1775	1	3214	2	Y	2164	2159	1	115
							1346	4	2380	9					
12	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	1558	1	3108	2	Y	1286	1297	1	104
							1359	4	1415	9					
01	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	1392	1	2845	2	Y	1661	1687	1	78
							2144	4	1827	9					
02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	1469	1	3986	2	Y	1305	1269	1	114
							1974	4	1436	9					

Z&T 42 WELL #: G005 RRCID -> 292984 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918

09	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	7747	2	101	4	Y	2065	1941	1	343
							2272	9							
10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	148	1	6036	2	Y	2137	2192	1	288
							559	4	2351	9					
11	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	340	1	7453	2	Y	1902	1995	1	195
							30	4	2092	9					
12	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	279	1	7587	2	Y	1676	1668	1	203
							225	4	1844	9					
01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	219	1	6298	2	Y	1344	1541	1	6
							292	4	1478	9					
02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	227	1	3678	2	Y	1840	1516	1	330
							87	4	2024	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: D001 RRCID -> 292988 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11373 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	7157	-0-	-2113	-0-	995	1	2852	2	Y	661	664	1		28
							2583	4	727	9						
10	9083	X	7587	-0-	-1496	-0-	1282	1	3018	2	Y	621	615	1		34
							2604	4	683	9						
11	7230	X	6274	-0-	-956	-0-	885	1	3938	2	Y	637	616	1		55
							750	4	701	9						
12	7471	X	6780	-0-	-691	-0-	1086	1	3685	2	Y	1037	1032	1		60
							868	4	1141	9						
01	7595	X	5447	-0-	-2148	-0-	837	1	2445	2	Y	906	903	1		63
							1168	4	997	9						
02	6860	X	6453	-0-	-407	-0-	872	1	3203	2	Y	1080	1044	1		99
							1190	4	1188	9						

Z&T 20 WELL #: E006 RRCID -> 292997 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	404	1	5749	2	Y	2884	2913	1		124
							1051	4	3172	9						
10	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	615	1	7268	2	Y	2686	2695	1		115
							1237	4	2955	9						
11	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	471	1	8891	2	Y	2308	2268	1		155
							362	4	2539	9						
12	9517	X	8646	-0-	-871	-0-	363	1	5888	2	Y	1865	1909	1		111
							343	4	2052	9						
01	12090	X	6982	-0-	-5108	-0-	286	1	3777	2	Y	1825	1852	1		84
							911	4	2008	9						
02	11536	X	7214	-0-	-4322	-0-	260	1	4963	2	Y	1464	1434	1		114
							381	4	1610	9						

SID M. KYLE 26 WELL #: 1ST RRCID -> 293004 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10012 - 14727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13980	X	12164	-0-	-1816	-0-	1365	1	6132	2	Y	3267	3141	1		265
							1073	4	3594	9						
10	14880	X	13446	-0-	-1434	-0-	1191	1	7027	2	Y	3753	3783	1		235
							1100	4	4128	9						
11	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	1596	1	7385	2	Y	3428	3390	1		273
							1778	4	3771	9						
12	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	651	1	10194	2	Y	4180	4131	1		322
							1340	4	4598	9						
01	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	739	1	9570	2	Y	3672	3836	1		158
							1121	4	4039	9						
02	T. A.		13420	-0-	13420	13420	1439	1	7271	2	Y	3082	2998	1		242
							1320	4	3390	9						

SID M. KYLE 26 WELL #: A006 RRCID -> 293005 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	700	1	13185	2	Y	3224	3124	1		246
							556	4	3546	9						
10	23994	X	20283	-0-	-3711	-0-	597	1	15332	2	Y	3457	3508	1		195
							551	4	3803	9						
11	23220	X	14061	-0-	-9159	-0-	266	1	11053	2	Y	1883	1877	1		201
							671	4	2071	9						
12	23994	X	12497	-0-	-11497	-0-	422	1	10288	2	Y	790	877	1		114
							918	4	869	9						
01	20305	X	14822	-0-	-5483	-0-	765	1	11484	2	Y	1015	1129	1		-0-
							1456	4	1117	9						
02	18340	X	10	-0-	-18330	-0-	3	1	6	4	Y	1	1	1		-0-
							1	9								

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B011 RRCID -> 293006 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	8885	-0-	-2005	-0-		1402	1	5332	2	Y	961	945	1			68
								1094	4	1057	9							
10	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-		1294	1	7757	2	Y	974	988	1			54
								1195	4	1071	9							
11	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-		1744	1	8526	2	Y	1030	1005	1			79
								1943	4	1133	9							
12	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-		714	1	12162	2	Y	1345	1335	1			89
								1475	4	1480	9							
01	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-		734	1	10067	2	Y	1279	1312	1			56
								1199	4	1407	9							
02	12740	X	10499	-0-	-2241	-0-		1223	1	7509	2	Y	895	876	1			75
								782	4	985	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B015 RRCID -> 293007 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10583 - 15184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11700	X	11395	-0-	-305	-0-		1536	1	7683	2	Y	878	872	1			53
								1210	4	966	9							
10	13919	X	12376	-0-	-1543	-0-		1340	1	8962	2	Y	760	765	1			48
								1238	4	836	9							
11	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-		1833	1	9994	2	Y	966	945	1			69
								2030	4	1063	9							
12	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-		755	1	14384	2	Y	1346	1312	1			103
								1551	4	1481	9							
01	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-		883	1	12615	2	Y	1246	1288	1			61
								1382	4	1371	9							
02	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-		1490	1	11083	2	Y	985	966	1			80
								1088	4	1084	9							

WEBER 26 WELL #: G003 RRCID -> 293012 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-		742	1	8873	2	Y	1296	1298	1			100
								13647	4	1426	9							
10	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-		534	1	4977	2	Y	1228	1278	1			50
								15820	4	1351	9							
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-		583	1	1064	2	Y	513	501	1			62
								1679	4	564	9							
12	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-		640	1	1884	2	Y	752	723	1			91
								2047	4	827	9							
*01	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-		342	1	4402	2	Y	812	807	1			96
								2945	4	893	9							
02	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-		206	1	3755	2	Y	826	824	1			98
								2215	4	909	9							

WEBER 26 WELL #: G006 RRCID -> 293020 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBER 26 WELL #: G007 RRCID -> 293021 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10456 - 14736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
KYLE 24 WELL #: G002 RRCID -> 293030 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11505 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	4811	-0-	-1129	-0-	1258	1	2128	2	Y	829	819	1			60
							513	4	912	9							
10	6138	X	5004	-0-	-1134	-0-	1184	1	1875	2	Y	758	762	1			56
							1111	4	834	9							
11	5940	X	5496	-0-	-444	-0-	1134	1	2185	2	Y	926	914	1			68
							1158	4	1019	9							
12	6138	X	2119	-0-	-4019	-0-	654	1	46	2	Y	887	852	1			103
							443	4	976	9							
01	5642	X	4667	-0-	-975	-0-	295	1	1234	2	Y	1083	1092	1			94
							1947	4	1191	9							
02	5180	X	3678	-0-	-1502	-0-	288	1	1403	2	Y	939	937	1			96
							954	4	1033	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	8040	X	5694	-0-	-2346	-0-	179	1	4431	2	Y	968	1050	1			-0-
							19	4	1065	9							
10	10385	X	222	-0-	-10163	-0-	18	1	190	2	Y	1	1	1			-0-
							13	4	1	9							
11	10050	X	3855	-0-	-6195	-0-	257	1	2946	2	Y	344	236	1			108
							274	4	378	9							
12	10385	X	5863	-0-	-4522	-0-	1204	1	1936	2	Y	1405	1392	1			121
							1177	4	1546	9							
01	9951	X	4338	-0-	-5613	-0-	617	1	1563	2	Y	1092	1145	1			68
							957	4	1201	9							
02	5320	X	4430	-0-	-890	-0-	1147	1	1739	2	Y	830	823	1			75
							631	4	913	9							

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
09	9420	X	8029	-0-	-1391	-0-	1046	1	5667	2	Y	980	965	1			76
							238	4	1078	9							
10	9734	X	7310	-0-	-2424	-0-	850	1	2953	2	Y	1028	1031	1			73
							2376	4	1131	9							
11	9330	X	6116	-0-	-3214	-0-	1017	1	3286	2	Y	1194	1164	1			103
							500	4	1313	9							
12	9734	X	4968	-0-	-4766	-0-	910	1	2072	2	Y	992	1027	1			68
							895	4	1091	9							
01	8308	X	4507	-0-	-3801	-0-	525	1	2242	2	Y	805	765	1			108
							854	4	886	9							
02	7504	X	4897	-0-	-2607	-0-	869	1	2179	2	Y	1230	1233	1			105
							496	4	1353	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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
09	13290	X	10112	-0-	-3178	-0-	314	1	5450	2	Y	3393	3408	1			171
							616	4	3732	9							
10	13237	X	10335	-0-	-2902	-0-	198	1	2681	2	Y	3487	3484	1			174
							3620	4	3836	9							
11	12570	X	11241	-0-	-1329	-0-	229	1	2964	2	Y	3402	3386	1			190
							4306	4	3742	9							
12	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	234	1	2781	2	Y	3499	3508	1			181
							5915	4	3849	9							
01	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	138	1	4452	2	Y	3105	3089	1			197
							3456	4	3416	9							
02	10500	X	7629	-0-	-2871	-0-	105	1	2226	2	Y	2617	2706	1			108
							2419	4	2879	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
09	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	188	1	13250	2	Y	3824	3848	1			280
							3469	4	4206	9							
10	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	134	1	7937	2	Y	3649	3616	1			313
							3852	4	4014	9							
11	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	157	1	7769	2	Y	2799	2817	1			295
							417	4	3079	9							
12	11470	X	6071	-0-	-5399	-0-	246	1	1909	2	Y	2793	2827	1			261
							844	4	3072	9							
01	21824	X	8869	-0-	-12955	-0-	170	1	4576	2	Y	2356	2261	1			356
							1531	4	2592	9							
02	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	138	1	18524	2	Y	2408	2469	1			295
							1480	4	2649	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
09	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	57	1	4014	2	Y	3166	3187	1			229
							1050	4	3483	9							
10	7905	X	7177	-0-	-728	-0-	44	1	2486	2	Y	3129	3091	1			267
							1205	4	3442	9							
11	7650	X	5811	-0-	-1839	-0-	59	1	2945	2	Y	2407	2427	1			247
							159	4	2648	9							
12	7905	X	5962	-0-	-1943	-0-	61	1	2715	2	Y	2716	2654	1			309
							198	4	2988	9							
01	7905	X	5284	-0-	-2621	-0-	26	1	2162	2	Y	2555	2864	1			-0-
							285	4	2811	9							
02	8036	X	4419	-0-	-3617	-0-	81	1	1942	2	Y	1405	1201	1			204
							850	4	1546	9							

WEBER 26 WELL #: L901 RRCID -> 295248 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11249 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13170	X	8479	-0-	-4691	-0-	316	1	3654	2	Y	3534	3547	1			180
							622	4	3887	9							
10	13609	X	11798	-0-	-1811	-0-	227	1	3423	2	Y	3434	3433	1			181
							4371	4	3777	9							
11	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	256	1	2862	2	Y	3604	3592	1			193
							4770	4	3964	9							
12	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	259	1	2783	2	Y	3605	3611	1			187
							6518	4	3966	9							
01	11811	X	9924	-0-	-1887	-0-	160	1	2382	2	Y	3062	3046	1			203
							4014	4	3368	9							
02	11088	X	8061	-0-	-3027	-0-	114	1	2105	2	Y	3013	2935	1			281
							2528	4	3314	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: R603 RRCID -> 295249 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10259 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	295	1	7273	2	Y	2465	2503	1			175
							5430	4	2712	9							
10	14229	X	13342	-0-	-887	-0-	227	1	4256	2	Y	2342	2328	1			189
							6283	4	2576	9							
11	16470	X	8202	-0-	-8268	-0-	308	1	5164	2	Y	1726	1722	1			193
							831	4	1899	9							
12	17019	X	7434	-0-	-9585	-0-	310	1	4004	2	Y	1914	1898	1			209
							1015	4	2105	9							
01	17019	X	7726	-0-	-9293	-0-	164	1	3829	2	Y	1969	1890	1			288
							1567	4	2166	9							
02	14672	X	8925	-0-	-5747	-0-	129	1	5224	2	Y	1990	2043	1			235
							1383	4	2189	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17070	X	13286	-0-	-3784	-0-	383	1	7711	2	Y	4032	4060	1			197
							757	4	4435	9							
10	18445	X	15174	-0-	-3271	-0-	270	1	5501	2	Y	3987	3991	1			193
							5017	4	4386	9							
11	17850	X	17655	-0-	-195	-0-	324	1	6945	2	Y	4015	3994	1			214
							5969	4	4417	9							
12	18445	X	18091	-0-	-354	-0-	318	1	5238	2	Y	4032	4039	1			207
							8100	4	4435	9							
01	15159	X	14927	-0-	-232	-0-	194	1	5958	2	Y	3493	3467	1			233
							4933	4	3842	9							
02	16520	X	12238	-0-	-4282	-0-	142	1	5332	2	Y	3252	3241	1			244
							3187	4	3577	9							

Z&T 20 WELL #: RRCID -> 296500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10859 - 20677

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Z&T 20 WELL #: R604 RRCID -> 296533 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10450 - 15495

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	699	1	9244	2	Y	3610	3553	1			311
							595	4	3971	9							
10	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	1264	1	14311	2	Y	3490	3630	1			171
							1239	4	3839	9							
11	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	784	1	14670	2	Y	2776	2783	1			164
							421	4	3054	9							
12	17205	X	12010	-0-	-5195	-0-	524	1	8211	2	Y	2866	2835	1			195
							122	4	3153	9							
01	20646	X	8861	-0-	-11785	-0-	335	1	4213	2	Y	3234	3178	1			251
							756	4	3557	9							
02	18648	X	13255	-0-	-5393	-0-	502	1	9197	2	Y	3006	3053	1			204
							249	4	3307	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724

Z&T 20 WELL #: R603 RRCID -> 296882 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 4494 PERF.10000 - 14777

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20354	X	20354	-0-	-0-	-0-	1045	1	13727	2	Y	4252	4134	1			384
							905	4	4677	9							
10	24986	X	16541	-0-	-8445	-0-	915	1	10113	2	Y	4405	4591	1			198
							667	4	4846	9							
11	24180	X	17404	-0-	-6776	-0-	690	1	12648	2	Y	3366	3423	1			141
							363	4	3703	9							
12	21917	X	14288	-0-	-7629	-0-	687	1	10759	2	Y	2432	2408	1			165
							167	4	2675	9							
01	21700	X	11012	-0-	-10688	-0-	557	1	7085	2	Y	2020	2140	1			45
							1148	4	2222	9							
02	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	856	1	15891	2	Y	2980	2813	1			212
							397	4	3278	9							

Z&T 20 WELL #: L601 RRCID -> 297583 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10150 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	1448	1	7550	2	Y	2454	2470	1			111
							3760	4	2699	9							
10	16275	X	15919	-0-	-356	-0-	1826	1	7613	2	Y	2517	2515	1			113
							3711	4	2769	9							
11	16260	X	15053	-0-	-1207	-0-	1555	1	10079	2	Y	2026	1997	1			142
							1190	4	2229	9							
12	16802	X	10146	-0-	-6656	-0-	1375	1	5708	2	Y	1742	1768	1			116
							1147	4	1916	9							
01	16678	X	9193	-0-	-7485	-0-	1113	1	4546	2	Y	1806	1811	1			111
							1547	4	1987	9							
02	14420	X	9784	-0-	-4636	-0-	1089	1	5166	2	Y	1854	1801	1			164
							1490	4	2039	9							

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
09	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	667	1	9474	2	Y	2829	2838	1			131
							1733	4	3112	9							
10	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	808	1	9294	2	Y	3017	3004	1			144
							1649	4	3319	9							
11	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	654	1	11491	2	Y	2455	2435	1			164
							524	4	2701	9							
12	15252	X	12470	-0-	-2782	-0-	559	1	8996	2	Y	2060	2103	1			121
							649	4	2266	9							
01	15500	X	10073	-0-	-5427	-0-	446	1	5602	2	Y	2129	2157	1			93
							1683	4	2342	9							
02	14448	X	10431	-0-	-4017	-0-	420	1	7796	2	Y	1478	1462	1			109
							589	4	1626	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: L602 RRCID -> 297966 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10100 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	DLQ G-10		14586	-0-	14586	30660	12868	3	1718	9	Y	1562	1566	0			83
10	44299	X	13639	-0-	-30660	-0-	11999	3	13	4	Y	1479	1476	0			86
							1627	9									
11	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	12532	3	3	4	Y	1620	1592	0			114
							1782	9									
12	16089	X	14960	-0-	-1129	-0-	13305	3	4	4	Y	1501	1539	0			76
							1651	9									
01	16089	X	13218	-0-	-2871	-0-	11664	3	16	4	Y	1398	1384	0			90
							1538	9									
02	13608	X	10676	-0-	-2932	-0-	9016	3	4	4	Y	1505	1508	0			87
							1656	9									

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

09	DLQ G-10		33962	-0-	33962	54713	33334	3	628	9	Y	571	558	0			30
10	84350	X	29637	-0-	-54713	-0-	29467	3	59	4	Y	101	125	0			6
							111	9									
11	30233	X	30233	-0-	-0-	-0-	30088	3	6	4	Y	126	123	0			9
							139	9									
12	36036	X	36036	-0-	-0-	-0-	32365	3	8	4	Y	3330	3170	0			169
							3663	9									
01	34256	X	34256	-0-	-0-	-0-	31304	3	44	4	Y	2644	2643	0			170
							2908	9									
02	26600	X	23426	-0-	-3174	-0-	21940	3	52	4	Y	1304	1399	0			75
							1434	9									

TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

09	DLQ G-10		20705	-0-	20705	36703	19397	3	1308	9	Y	1189	1174	0			63
10	53352	X	16649	-0-	-36703	-0-	16005	3	5	4	Y	581	610	0			34
							639	9									
11	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	15424	3	1	4	Y	847	821	0			60
							932	9									
12	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	20796	3	2	4	Y	652	679	0			33
							717	9									
01	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	18980	3	11	4	Y	312	325	0			20
							343	9									
02	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	15005	3	3	4	Y	366	365	0			21
							403	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	3281	-0-	-1969	-0-	27	1	2261	2	Y	903	992	0			361
							993	9									
10	5425	X	2412	-0-	-3013	-0-	14	1	1613	2	Y	714	786	0			289
							785	9									
11	4230	X	44	-0-	-4186	-0-	1	1	39	2	Y	4	291	0			2
							4	9									
12	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	23	1	2827	2	Y	1387	1084	0			305
							1526	9									
01	4371	X	3147	-0-	-1224	-0-	20	1	1918	2	Y	1099	916	0			488
							1209	9									
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	28	1	3470	2	Y	1169	908	0			749
							1286	9									

TXL 41/44 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10230	X	9513	-0-	-717	-0-	1110	1	7026	2	Y	1252	1241	0			67
							1377	9									
10	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	1129	1	8889	2	Y	1151	1146	0			72
							1266	9									
11	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	1109	1	7943	2	Y	1083	981	0			174
							1191	9									
12	9827	X	3257	-0-	-6570	-0-	667	1	2109	2	Y	437	543	0			68
							481	9									
01	10571	X	5012	-0-	-5559	-0-	927	1	2863	2	Y	1111	1043	0			136
							1222	9									
02	10192	X	4954	-0-	-5238	-0-	667	1	3046	2	Y	1128	1188	0			76
							1241	9									

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13770	X	1817	-0-	-11953	-0-	858	1	518	2	Y	401	442	0			52
							441	9									
10	15655	X	2071	-0-	-13584	-0-	1297	1	67	2	Y	643	635	0			60
							707	9									
11	15150	X	2787	-0-	-12363	-0-	1396	1	584	2	Y	734	731	0			63
							807	9									
12	15655	X	1943	-0-	-13712	-0-	869	1	146	2	Y	844	774	0			133
							928	9									
01	9579	X	4780	-0-	-4799	-0-	1392	1	1827	2	Y	1419	1351	0			201
							1561	9									
02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	1430	1	3310	2	Y	1624	1589	0			236
							1786	9									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	2979	-0-	-1041	-0-	26	1	1748	2	Y	1095	684	0		437
							1205	9								
10	4154	X	3859	-0-	-295	-0-	31	1	2619	2	Y	1099	1091	0		445
							1209	9								
11	4020	X	3575	-0-	-445	-0-	30	1	2226	2	Y	1199	1053	0		591
							1319	9								
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	31	1	3217	2	Y	1090	1441	0		240
							1199	9								
01	3844	X	3305	-0-	-539	-0-	16	1	2344	2	Y	859	717	0		382
							945	9								
02	3080	X	51	-0-	-3029	-0-	1	1	50	9	Y	45	398	0		29

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

09	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	30	1	4542	2	N	1182	1096	1		453
							1300	9								
10	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	31	1	5828	2	N	1442	1462	1		433
							1586	9								
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	30	1	4780	2	N	1090	1115	1		408
							1199	9								
12	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	24	1	1119	2	N	424	559	1		273
							466	9								
01	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	23	1	1449	2	N	345	189	1		429
							380	9								
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	27	1	3832	2	N	937	922	1		444
							1031	9								

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

09	10320	X	7097	-0-	-3223	-0-	1110	1	5078	2	Y	826	745	0		161
							909	9								
10	10664	X	3668	-0-	-6996	-0-	322	1	2883	2	Y	421	464	0		118
							463	9								
11	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	351	1	10356	2	Y	633	599	0		152
							696	9								
12	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	479	1	12980	2	Y	823	846	0		129
							905	9								
01	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	620	1	17123	2	Y	1475	1469	0		135
							1623	9								
02	10640	X	1826	-0-	-8814	-0-	112	1	1528	2	Y	169	279	0		25
							186	9								

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	1074 2395	1 9	7388	2	N	2177	2205	1			818
10	10168	X	9948	-0-	-220	-0-	1062 2357	1 9	6529	2	N	2143	2206	1			755
11	10830	X	9124	-0-	-1706	-0-	996 2195	1 9	5933	2	N	1995	2234	1			516
12	11222	X	8810	-0-	-2412	-0-	996 2082	1 9	5732	2	N	1893	1869	1			540
01	11222	X	7583	-0-	-3639	-0-	966 1898	1 9	4719	2	N	1725	1496	1			769
02	10136	X	6759	-0-	-3377	-0-	718 1630	1 9	4411	2	N	1482	1778	1			473

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

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
09	8910	X	6892	-0-	-2018	-0-	1080 1663	1 9	4149	2	Y	1512	901	0			1213
10	9641	X	5938	-0-	-3703	-0-	835 1251	1 9	3852	2	Y	1137	1749	0			601
11	9330	X	9062	-0-	-268	-0-	533 1150	1 9	7379	2	Y	1045	974	0			672
12	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	828 1858	1 9	9097	2	Y	1689	1795	0			566
01	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	960 2998	1 9	10307	2	Y	2725	2307	0			984
02	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	717 1819	1 9	8506	2	Y	1654	1756	0			882

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
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	17 898	1 9	3500	2	N	816	1126	1			496
10	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	22 1918	1 9	5857	2	N	1744	1134	1			1106
11	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	30 1882	1 9	7486	2	N	1711	2254	1			563
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	27 1878	1 9	7944	2	N	1707	1713	1			557
01	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	28 1488	1 9	7226	2	N	1353	1141	1			769
02	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	24 1895	1 9	10475	2	N	1723	1700	1			792

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
09	10230	X	2224	-0-	-8006	-0-	1083	1	632	2	N	463	750	1			264
							509	9									
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	1064	1	1009	2	N	602	374	1			492
							662	9									
11	679	X	679	-0-	-0-	-0-	435	1	244	9	N	222	378	1			336
12	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	594	1	477	2	N	388	380	1			344
							427	9									
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	844	1	1263	2	N	616	190	1			770
							678	9									
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	732	1	1788	2	N	620	379	1			1011
							682	9									

TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

09	24030	X	2457	-0-	-21573	-0-	5	1	2049	2	Y	366	388	0			7
							403	9									
10	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	28	1	11423	2	Y	2588	2493	0			102
							2847	9									
11	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	30	1	12874	2	Y	2561	2564	0			99
							2817	9									
12	13175	X	9204	-0-	-3971	-0-	26	1	6644	2	Y	2304	2348	0			55
							2534	9									
01	14291	X	12024	-0-	-2267	-0-	29	1	9299	2	Y	2451	2411	0			95
							2696	9									
02	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	28	1	9917	2	Y	2158	2167	0			86
							2374	9									

TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

09	18300	X	1604	-0-	-16696	-0-	556	1	117	2	Y	846	835	0			16
							931	9									
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	970	1	2090	2	Y	967	945	0			38
							1064	9									
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	933	1	2095	2	Y	989	989	0			38
							1088	9									
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	819	1	3095	2	Y	1573	1574	0			37
							1730	9									
01	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	61	1	4273	2	Y	1534	1511	0			60
							1687	9									
02	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	28	1	9412	2	Y	1986	1967	0			79
							2185	9									

ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

09	14190	X	8598	-0-	-5592	-0-	1188	1	5361	2	Y	1863	1884	0			93
							2049	9									
10	13640	X	6870	-0-	-6770	-0-	1127	1	4317	2	Y	1296	1314	0			75
							1426	9									
11	12210	X	11	-0-	-12199	-0-	10	2	1	9	Y	1	13	0			63
12	11687	X	13	-0-	-11674	-0-	1	1	11	2	Y	1	5	0			59
							1	9									
01	10571	X	1702	-0-	-8869	-0-	62	1	1365	2	Y	250	175	0			134
							275	9									
02	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	998	1	6708	2	Y	1741	1760	0			115
							1915	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H302BO RRCID -> 289001 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24750	X	22033	-0-		-2717	-0-	1022 2556	1 9	18455	2	Y	2324	2155	0			303
10	25575	X	16218	-0-		-9357	-0-	547 1480	1 9	14191	2	Y	1345	1447	0			201
11	22350	X	10703	-0-		-11647	-0-	460 947	1 9	9296	2	Y	861	929	0			133
12	23095	X	14560	-0-		-8535	-0-	522 1250	1 9	12788	2	Y	1136	1103	0			166
01	23095	X	18049	-0-		-5046	-0-	815 2045	1 9	15189	2	Y	1859	1858	0			167
02	20552	X	6382	-0-		-14170	-0-	307 736	1 9	5339	2	Y	669	712	0			124

TXL 40/45 WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75810	X	65023	-0-		-10787	-0-	30 7583	1 9	57410	2	Y	6894	6342	0			899
10	73749	X	42137	-0-		-31612	-0-	21 4099	1 9	38017	2	Y	3726	4068	0			557
11	65940	X	33811	-0-		-32129	-0-	14 3007	1 9	30790	2	Y	2734	2869	0			422
12	67177	X	29844	-0-		-37333	-0-	16 3103	1 9	26725	2	Y	2821	2831	0			412
01	67177	X	43117	-0-		-24060	-0-	21 5322	1 9	37774	2	Y	4838	4816	0			434
02	60676	X	19542	-0-		-41134	-0-	9 2288	1 9	17245	2	Y	2080	2129	0			385

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
09	13860	X	9473	-0-		-4387	-0-	856 1476	1 9	7141	2	Y	1342	1346	0			207
10	12834	X	9838	-0-		-2996	-0-	636 1246	1 9	7956	2	Y	1133	1023	0			317
11	10110	X	6654	-0-		-3456	-0-	393 793	1 9	5468	2	Y	721	847	0			191
12	10447	X	7600	-0-		-2847	-0-	641 1145	1 9	5814	2	Y	1041	975	0			257
01	15824	X	15824	-0-		-0-	-0-	625 1705	1 9	13494	2	Y	1550	1666	0			141
02	10617	X	10617	-0-		-0-	-0-	568 858	1 9	9191	2	Y	780	804	0			117

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
09	14697	X	14697	-0-		-0-	-0-	1237 1760	1 9	11700	2	Y	1600	1547	0			247
10	13578	X	10108	-0-		-3470	-0-	694 1118	1 9	8296	2	Y	1016	979	0			284
11	13440	X	7400	-0-		-6040	-0-	410 681	1 9	6309	2	Y	619	739	0			164
12	13888	X	7353	-0-		-6535	-0-	500 760	1 9	6093	2	Y	691	684	0			171
01	18137	X	18137	-0-		-0-	-0-	764 1584	1 9	15789	2	Y	1440	1480	0			131
02	13720	X	7196	-0-		-6524	-0-	447 527	1 9	6222	2	Y	479	538	0			72

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H301BO RRCID -> 291685 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10050 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38130	X	35636	-0-	-2494	-0-	1048 4635	1 9	29953	2	Y	4214	4007	0			550
10	39401	X	22649	-0-	-16752	-0-	548 2889	1 9	19212	2	Y	2626	2783	0			393
11	41760	X	17488	-0-	-24272	-0-	437 2410	1 9	14641	2	Y	2191	2246	0			338
12	43152	X	17092	-0-	-26060	-0-	598 2848	1 9	13646	2	Y	2589	2549	0			378
01	43152	X	24529	-0-	-18623	-0-	843 3967	1 9	19719	2	Y	3606	3661	0			323
02	33264	X	18595	-0-	-14669	-0-	846 3310	1 9	14439	2	Y	3009	2775	0			557

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22950	X	7567	-0-	-15383	-0-	843 1452	1 9	5272	2	Y	1320	1266	0			258
10	24769	X	4140	-0-	-20629	-0-	1425 630	1 9	2085	2	Y	573	670	0			161
11	23970	X	6643	-0-	-17327	-0-	1326 2297	1 9	3020	2	Y	2088	1747	0			502
12	24769	X	4657	-0-	-20112	-0-	1324 2542	1 9	791	2	Y	2311	2451	0			362
01	20925	X	6423	-0-	-14502	-0-	1293 1837	1 9	3293	2	Y	1670	1879	0			153
02	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	1479 2342	1 9	8296	2	Y	2129	1962	0			320

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
09	19410	X	9177	-0-	-10233	-0-	1529 1243	1 9	6405	2	Y	1130	988	0			221
10	20460	X	2369	-0-	-18091	-0-	1363 769	1 9	237	2	Y	699	723	0			197
11	19800	X	11556	-0-	-8244	-0-	1339 1961	1 9	8256	2	Y	1783	1551	0			429
12	20460	X	11183	-0-	-9277	-0-	928 1574	1 9	8681	2	Y	1431	1636	0			224
01	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	1204 3934	1 9	11348	2	Y	3576	3472	0			328
02	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	1445 3490	1 9	16274	2	Y	3173	3024	0			477

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
09	26070	X	10806	-0-	-15264	-0-	938 3028	1 9	6840	2	Y	2753	2510	0			359
10	26939	X	9906	-0-	-17033	-0-	875 3430	1 9	5601	2	Y	3118	3011	0			466
11	16770	X	16106	-0-	-664	-0-	1060 4690	1 9	10356	2	Y	4264	4072	0			658
12	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	1240 3597	1 9	7471	2	Y	3270	3450	0			478
01	11160	X	8197	-0-	-2963	-0-	957 2936	1 9	4304	2	Y	2669	2908	0			239
02	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	1034 3692	1 9	10653	2	Y	3356	2974	0			621

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 C WELL #: H302BO RRCID -> 293279 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9302 - 19610

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
09	27030	X	19220	-0-		-7810	-0-	30 2872	1 9	16318	2	Y	2611	2348	0			510
10	30535	X	15137	-0-		-15398	-0-	19 2692	1 9	12426	2	Y	2447	2269	0			688
11	29550	X	5297	-0-		-24253	-0-	4 584	1 9	4709	2	Y	531	1091	0			128
12	30535	X	16412	-0-		-14123	-0-	13 1707	1 9	14692	2	Y	1552	1437	0			243
01	32843	X	32843	-0-		-0-	-0-	23 3936	1 9	28884	2	Y	3578	3493	0			328
02	19193	X	19193	-0-		-0-	-0-	17 1945	1 9	17231	2	Y	1768	1830	0			266

ZUMA 57-T1-3X10 D WELL #: H301BO RRCID -> 293299 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9374 - 19409

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
09	31020	X	20088	-0-		-10932	-0-	30 3003	1 9	17055	2	Y	2730	2385	0			533
10	32054	X	25525	-0-		-6529	-0-	30 3176	1 9	22319	2	Y	2887	2608	0			812
11	37173	X	37173	-0-		-0-	-0-	28 3298	1 9	33847	2	Y	2998	3089	0			721
12	31372	X	11839	-0-		-19533	-0-	14 1348	1 9	10477	2	Y	1225	1754	0			192
01	25513	X	17513	-0-		-8000	-0-	20 2644	1 9	14849	2	Y	2404	2376	0			220
02	34692	X	3890	-0-		-30802	-0-	5 452	1 9	3433	2	Y	411	569	0			62

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301AP RRCID -> 293448 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9593 - 19881

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
09	37230	X	29803	-0-		-7427	-0-	1028 1912	1 9	26863	2	Y	1738	1758	0			48
10	38471	X	10956	-0-		-27515	-0-	364 771	1 9	9821	2	Y	701	729	0			20
11	32160	X	5757	-0-		-26403	-0-	176 358	1 9	5223	2	Y	325	327	0			18
12	32426	X	10213	-0-		-22213	-0-	298 646	1 9	9269	2	Y	587	584	0			21
01	30783	X	4193	-0-		-26590	-0-	195 352	1 9	3646	2	Y	320	330	0			11
02	27804	X	4228	-0-		-23576	-0-	156 279	1 9	3793	2	Y	254	253	0			12

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201AP RRCID -> 293452 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8950 - 19234

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
09	48630	X	47389	-0-		-1241	-0-	998 3846	1 9	42545	2	Y	3496	3498	0			97
10	50251	X	30352	-0-		-19899	-0-	698 2430	1 9	27224	2	Y	2209	2242	0			64
11	46320	X	18811	-0-		-27509	-0-	374 1286	1 9	17151	2	Y	1169	1169	0			64
12	48980	X	13127	-0-		-35853	-0-	232 925	1 9	11970	2	Y	841	875	0			30
01	48980	X	1839	-0-		-47141	-0-	302 461	1 9	1076	2	Y	419	434	0			15
02	39060	X	4307	-0-		-34753	-0-	117 334	1 9	3856	2	Y	304	304	0			15

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302AP RRCID -> 293453 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9564 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28200	X	26483	-0-		-1717	-0-		1013 2416	1 9	23054	2	Y	2196	2207	0			61
10	27001	X	10472	-0-		-16529	-0-		401 827	1 9	9244	2	Y	752	791	0			22
11	27750	X	9354	-0-		-18396	-0-		386 686	1 9	8282	2	Y	624	612	0			34
12	28675	X	11275	-0-		-17400	-0-		484 876	1 9	9915	2	Y	796	801	0			29
01	28675	X	5425	-0-		-23250	-0-		185 409	1 9	4831	2	Y	372	388	0			13
02	24724	X	7695	-0-		-17029	-0-		302 543	1 9	6850	2	Y	494	483	0			24

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301BO RRCID -> 293478 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9483 - 19609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36690	X	29894	-0-		-6796	-0-		1030 2891	1 9	25973	2	Y	2628	2653	0			73
10	32147	X	24409	-0-		-7738	-0-		888 2358	1 9	21163	2	Y	2144	2155	0			62
11	33540	X	10022	-0-		-23518	-0-		317 838	1 9	8867	2	Y	762	782	0			42
12	34658	X	13520	-0-		-21138	-0-		432 1179	1 9	11909	2	Y	1072	1075	0			39
01	34658	X	25074	-0-		-9584	-0-		733 2275	1 9	22066	2	Y	2068	2035	0			72
02	27888	X	7149	-0-		-20739	-0-		234 602	1 9	6313	2	Y	547	592	0			27

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201BO RRCID -> 293491 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9058 - 19168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59790	X	47124	-0-		-12666	-0-		1032 5074	1 9	41018	2	Y	4613	4625	0			128
10	51522	X	40769	-0-		-10753	-0-		961 4265	1 9	35543	2	Y	3877	3893	0			112
11	47040	X	26617	-0-		-20423	-0-		502 2334	1 9	23781	2	Y	2122	2117	0			117
12	48701	X	24944	-0-		-23757	-0-		460 2267	1 9	22217	2	Y	2061	2104	0			74
01	48701	X	38626	-0-		-10075	-0-		685 3721	1 9	34220	2	Y	3383	3339	0			118
02	43988	X	14891	-0-		-29097	-0-		311 1360	1 9	13220	2	Y	1236	1294	0			60

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31135	X	31135	-0-		-0-	-0-		965 4961	1 9	25209	2	Y	4510	4570	0			89
10	34645	X	34645	-0-		-0-	-0-		1049 5422	1 9	28174	2	Y	4929	4778	0			240
11	30900	X	30708	-0-		-192	-0-		770 4402	1 9	25536	2	Y	4002	4083	0			159
12	31930	X	22580	-0-		-9350	-0-		642 3412	1 9	18526	2	Y	3102	3137	0			124
01	31930	X	24551	-0-		-7379	-0-		765 4133	1 9	19653	2	Y	3757	3727	0			154
02	31304	X	19452	-0-		-11852	-0-		733 3172	1 9	15547	2	Y	2884	2933	0			105

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 B WELL #: H302CN RRCID -> 293580 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9902 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55440	X	40795	-0-	-14645	-0-	586	1	36637	2	Y	3247	3307	0			64
							3572	9									
10	57288	X	12532	-0-	-44756	-0-	307	1	10755	2	Y	1336	1335	0			65
							1470	9									
11	48840	X	10845	-0-	-37995	-0-	221	1	9366	2	Y	1144	1163	0			46
							1258	9									
12	47399	X	12036	-0-	-35363	-0-	146	1	10304	2	Y	1442	1430	0			58
							1586	9									
01	47399	X	1413	-0-	-45986	-0-	179	1	627	2	Y	552	587	0			23
							607	9									
02	31500	X	7611	-0-	-23889	-0-	486	1	5507	2	Y	1471	1441	0			53
							1618	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301AP RRCID -> 293665 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10147 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15720	X	13566	-0-	-2154	-0-	30	1	10732	2	Y	2549	2378	0			486
							2804	9									
10	15252	X	7681	-0-	-7571	-0-	16	1	6001	2	Y	1513	1548	0			451
							1664	9									
11	14760	X	2404	-0-	-12356	-0-	3	1	2126	2	Y	250	654	0			47
							275	9									
12	15252	X	9580	-0-	-5672	-0-	18	1	7845	2	Y	1561	1400	0			208
							1717	9									
01	15252	X	7455	-0-	-7797	-0-	19	1	5676	2	Y	1600	1597	0			211
							1760	9									
02	12656	X	3836	-0-	-8820	-0-	18	1	2560	2	Y	1144	1178	0			177
							1258	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H302BO RRCID -> 293666 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10062 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24450	X	18310	-0-	-6140	-0-	23	1	15982	2	Y	2095	1988	0			400
							2305	9									
10	25265	X	15196	-0-	-10069	-0-	16	1	13406	2	Y	1613	1532	0			481
							1774	9									
11	24120	X	11530	-0-	-12590	-0-	11	1	10115	2	Y	1276	1517	0			240
							1404	9									
12	24924	X	17081	-0-	-7843	-0-	17	1	14998	2	Y	1878	1868	0			250
							2066	9									
01	24924	X	14770	-0-	-10154	-0-	27	1	11591	2	Y	2865	2737	0			378
							3152	9									
02	17080	X	5363	-0-	-11717	-0-	20	1	3889	2	Y	1322	1495	0			205
							1454	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	12455	-0-	-745	-0-	1094	1	9743	2	Y	1471	1397	0			227
							1618	9									
10	13640	X	8095	-0-	-5545	-0-	703	1	6357	2	Y	941	905	0			263
							1035	9									
11	11250	X	4174	-0-	-7076	-0-	363	1	3230	2	Y	528	651	0			140
							581	9									
12	12865	X	3632	-0-	-9233	-0-	904	1	2269	2	Y	417	454	0			103
							459	9									
01	12865	X	11311	-0-	-1554	-0-	786	1	9161	2	Y	1240	1230	0			113
							1364	9									
02	11620	X	10816	-0-	-804	-0-	962	1	8794	2	Y	964	932	0			145
							1060	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
09	18414	X	18414	-0-		-0-	-0-	1096 2206	1 9	15112	2	Y	2005	1973	0			309
10	18135	X	7877	-0-		-10258	-0-	552 1165	1 9	6160	2	Y	1059	1072	0			296
11	18360	X	6467	-0-		-11893	-0-	330 722	1 9	5415	2	Y	656	778	0			174
12	19034	X	1241	-0-		-17793	-0-	382 223	1 9	636	2	Y	203	327	0			50
01	19034	X	16509	-0-		-2525	-0-	675 1580	1 9	14254	2	Y	1436	1356	0			130
02	17394	X	17394	-0-		-0-	-0-	777 1159	1 9	15458	2	Y	1054	1026	0			158

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
09	21660	X	6727	-0-		-14933	-0-	816 1169	1 9	4742	2	Y	1063	1100	0			9
10	22382	X	3889	-0-		-18493	-0-	641 840	1 9	2408	2	Y	764	753	0			20
11	18090	X	205	-0-		-17885	-0-	9 92	1 9	104	2	Y	84	100	0	1	1	3
12	18693	X	358	-0-		-18335	-0-	132 211	1 9	15	2	Y	192	178	0	15	1	2
01	18693	X	602	-0-		-18091	-0-	86 429	1 9	87	2	Y	390	390	0			2
02	6272	X	1856	-0-		-4416	-0-	28 431	1 9	1397	2	Y	392	382	0	2	1	10

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
09	32490	X	19181	-0-		-13309	-0-	985 2776	1 9	15420	2	Y	2524	2536	0			50
10	33573	X	12556	-0-		-21017	-0-	712 2255	1 9	9589	2	Y	2050	2000	0			100
11	32490	X	16072	-0-		-16418	-0-	900 3167	1 9	12005	2	Y	2879	2864	0			115
12	28923	X	5424	-0-		-23499	-0-	578 1685	1 9	3161	2	Y	1532	1586	0			61
01	19809	X	18713	-0-		-1096	-0-	735 2421	1 9	15557	2	Y	2201	2172	0			90
02	17892	X	12931	-0-		-4961	-0-	693 1766	1 9	10472	2	Y	1605	1637	0			58

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
09	20010	X	17086	-0-		-2924	-0-	29 2724	1 9	14333	2	Y	2476	2515	0			49
10	18693	X	18075	-0-		-618	-0-	29 2759	1 9	15287	2	Y	2508	2435	0			122
11	20640	X	15949	-0-		-4691	-0-	26 1884	1 9	14039	2	Y	1713	1767	0			68
12	21328	X	14492	-0-		-6836	-0-	26 1558	1 9	12908	2	Y	1416	1427	0			57
01	21328	X	13450	-0-		-7878	-0-	24 1520	1 9	11906	2	Y	1382	1382	0			57
02	16324	X	8236	-0-		-8088	-0-	16 1041	1 9	7179	2	Y	946	969	0			34

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GOODNIGHT 10/11 B WELL #: B101MD RRCID -> 294389 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10432 - 20568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28380	X	1686	-0-		-26694	-0-		72	1	1398	2	Y	196	215	0			2
									216	9									
10	29326	X	1064	-0-		-28262	-0-		18	1	994	2	Y	47	48	0			1
									52	9									
11	11130	X	378	-0-		-10752	-0-		5	1	367	2	Y	5	6	0			-0-
									6	9									
12	11501	X	118	-0-		-11383	-0-		60	1	4	2	Y	49	44	0	4	1	1
									54	9									
01	6820	X	537	-0-		-6283	-0-		60	1	192	2	Y	259	259	0			1
									285	9									
02	1568	X	1238	-0-		-330	-0-		28	1	924	2	Y	260	253	0	1	1	7
									286	9									

TXL 41/44 WELL #: H302AP RRCID -> 294634 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9417 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46710	X	40902	-0-		-5808	-0-		30	1	37156	2	Y	3378	3328	0			180
									3716	9									
10	47337	X	26309	-0-		-21028	-0-		20	1	24213	2	Y	1887	1949	0			118
									2076	9									
11	44040	X	12725	-0-		-31315	-0-		11	1	11544	2	Y	1064	1011	0			171
									1170	9									
12	45322	X	14848	-0-		-30474	-0-		12	1	13509	2	Y	1206	1188	0			189
									1327	9									
01	42253	X	10309	-0-		-31944	-0-		11	1	9147	2	Y	1046	1107	0			128
									1151	9									
02	34664	X	8052	-0-		-26612	-0-		7	1	7176	2	Y	790	865	0			53
									869	9									

TXL 41/44 WELL #: H301BO RRCID -> 294647 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9605 - 19594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62610	X	51895	-0-		-10715	-0-		30	1	47737	2	Y	3753	3716	0			200
									4128	9									
10	61318	X	34334	-0-		-26984	-0-		20	1	31272	2	Y	2765	2792	0			173
									3042	9									
11	59070	X	13166	-0-		-45904	-0-		9	1	11806	2	Y	1228	1203	0			198
									1351	9									
12	61039	X	17412	-0-		-43627	-0-		13	1	15407	2	Y	1811	1725	0			284
									1992	9									
01	55893	X	16282	-0-		-39611	-0-		11	1	14571	2	Y	1545	1639	0			190
									1700	9									
02	40320	X	24584	-0-		-15736	-0-		16	1	21795	2	Y	2521	2541	0			170
									2773	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42540	X	24876	-0-		-17664	-0-		27	1	22211	2	Y	2398	2379	0			128
									2638	9									
10	39122	X	11050	-0-		-28072	-0-		20	1	9215	2	Y	1650	1675	0			103
									1815	9									
11	37860	X	6493	-0-		-31367	-0-		14	1	5547	2	Y	847	814	0			136
									932	9									
12	31992	X	5468	-0-		-26524	-0-		11	1	4663	2	Y	722	745	0			113
									794	9									
01	25699	X	3520	-0-		-22179	-0-		7	1	3001	2	Y	465	521	0			57
									512	9									
02	20468	X	13545	-0-		-6923	-0-		20	1	11699	2	Y	1660	1605	0			112
									1826	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
09	43380	X	33731	-0-		-9649	-0-	30	1	30523	2	Y	2889	2825	0			154
								3178	9									
10	44826	X	15922	-0-		-28904	-0-	17	1	14554	2	Y	1228	1305	0			77
								1351	9									
11	34950	X	5130	-0-		-29820	-0-	5	1	4783	2	Y	311	338	0			50
								342	9									
12	34844	X	14552	-0-		-20292	-0-	13	1	13162	2	Y	1252	1106	0			196
								1377	9									
01	34844	X	22980	-0-		-11864	-0-	19	1	20697	2	Y	2058	2001	0			253
								2264	9									
02	30548	X	9822	-0-		-20726	-0-	7	1	8822	2	Y	903	1095	0			61
								993	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
09	33690	X	25357	-0-		-8333	-0-	30	1	22139	2	Y	2898	2878	0			155
								3188	9									
10	34813	X	13316	-0-		-21497	-0-	18	1	11548	2	Y	1591	1647	0			99
								1750	9									
11	33450	X	6418	-0-		-27032	-0-	12	1	5504	2	Y	820	787	0			132
								902	9									
12	34565	X	8651	-0-		-25914	-0-	13	1	7690	2	Y	862	859	0			135
								948	9									
01	31806	X	15988	-0-		-15818	-0-	24	1	14230	2	Y	1576	1517	0			194
								1734	9									
02	22064	X	18496	-0-		-3568	-0-	20	1	16807	2	Y	1517	1609	0			102
								1669	9									

TXL 40/45 WELL #: H302CN RRCID -> 294667 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9607 - 19873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37290	X	35020	-0-		-2270	-0-	29	1	31591	2	Y	3091	3091	0			165
								3400	9									
10	38533	X	14967	-0-		-23566	-0-	15	1	13460	2	Y	1356	1436	0			85
								1492	9									
11	37290	X	1910	-0-		-35380	-0-	6	1	1310	2	Y	540	538	0			87
								594	9									
12	37231	X	6225	-0-		-31006	-0-	13	1	4926	2	Y	1169	1073	0			183
								1286	9									
01	37231	X	13040	-0-		-24191	-0-	19	1	11169	2	Y	1684	1660	0			207
								1852	9									
02	18562	X	18562	-0-		-0-	-0-	20	1	16333	2	Y	2008	2080	0			135
								2209	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58813	X	58813	-0-		-0-	-0-	29	1	53945	2	Y	4399	4351	0			235
								4839	9									
10	38285	X	32750	-0-		-5535	-0-	19	1	30029	2	Y	2456	2538	0			153
								2702	9									
11	42120	X	12175	-0-		-29945	-0-	10	1	10838	2	Y	1206	1165	0			194
								1327	9									
12	43524	X	13094	-0-		-30430	-0-	11	1	11493	2	Y	1445	1413	0			226
								1590	9									
01	43524	X	9861	-0-		-33663	-0-	10	1	8453	2	Y	1271	1341	0			156
								1398	9									
02	28420	X	20667	-0-		-7753	-0-	15	1	17873	2	Y	2526	2512	0			170
								2779	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34924	X	34924	-0-		-0-	-0-	30	1	31378	2	Y	3196	3138	0			171
								3516	9									
10	34782	X	3506	-0-		-31276	-0-	9	1	2484	2	Y	921	1034	0			58
								1013	9									
11	33660	X	4587	-0-		-29073	-0-	7	1	3782	2	Y	725	666	0			117
								798	9									
12	34782	X	1499	-0-		-33283	-0-	5	1	881	2	Y	557	587	0			87
								613	9									
01	34782	X	5983	-0-		-28799	-0-	16	1	4141	2	Y	1660	1543	0			204
								1826	9									
02	32592	X	13697	-0-		-18895	-0-	17	1	11461	2	Y	2017	2085	0			136
								2219	9									

TXL 41/44 WELL #: H302CN RRCID -> 294828 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9679 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48510	X	46037	-0-		-2473	-0-	30	1	42304	2	Y	3366	3343	0			180
								3703	9									
10	50127	X	29133	-0-		-20994	-0-	20	1	27058	2	Y	1868	1931	0			117
								2055	9									
11	47280	X	12825	-0-		-34455	-0-	10	1	11811	2	Y	913	883	0			147
								1004	9									
12	48856	X	17360	-0-		-31496	-0-	13	1	15951	2	Y	1269	1217	0			199
								1396	9									
01	48856	X	11744	-0-		-37112	-0-	10	1	10622	2	Y	1011	1086	0			124
								1112	9									
02	37520	X	10498	-0-		-27022	-0-	7	1	9460	2	Y	937	998	0			63
								1031	9									

TXL 41/44 WELL #: H302DM RRCID -> 295000 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9703 - 19624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58350	X	46355	-0-		-11995	-0-	30	1	39661	2	Y	6058	5958	0			324
								6664	9									
10	59458	X	29309	-0-		-30149	-0-	20	1	25414	2	Y	3523	3627	0			220
								3875	9									
11	52080	X	15349	-0-		-36731	-0-	12	1	12804	2	Y	2303	2152	0			371
								2533	9									
12	53816	X	14710	-0-		-39106	-0-	12	1	12065	2	Y	2394	2390	0			375
								2633	9									
01	47895	X	26852	-0-		-21043	-0-	19	1	22365	2	Y	4062	3938	0			499
								4468	9									
02	43260	X	26324	-0-		-16936	-0-	20	1	20978	2	Y	4842	5015	0			326
								5326	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20310	X	9469	-0-		-10841	-0-	28	1	8351	2	Y	991	946	0			53
								1090	9									
10	18445	X	9016	-0-		-9429	-0-	20	1	7897	2	Y	999	990	0			62
								1099	9									
11	17850	X	4393	-0-		-13457	-0-	13	1	3845	2	Y	486	470	0			78
								535	9									
12	18445	X	4716	-0-		-13729	-0-	18	1	4388	2	Y	282	316	0			44
								310	9									
01	9796	X	7094	-0-		-2702	-0-	26	1	6353	2	Y	650	614	0			80
								715	9									
02	8848	X	3954	-0-		-4894	-0-	11	1	3931	2	Y	11	90	0			1
								12	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
09	35190	X	32026	-0-	-3164	-0-	1010	1	26309	2	Y	4279	4200	0			140
							4707	9									
10	33108	X	28601	-0-	-4507	-0-	1350	1	23782	2	Y	3154	3104	0			190
							3469	9									
11	31189	X	31189	-0-	-0-	-0-	868	1	26220	2	Y	3728	3751	0			167
							4101	9									
12	33108	X	22997	-0-	-10111	-0-	646	1	19645	2	Y	2460	2514	0			113
							2706	9									
01	33108	X	20060	-0-	-13048	-0-	657	1	16279	2	Y	2840	2753	0			200
							3124	9									
02	29904	X	18356	-0-	-11548	-0-	617	1	15187	2	Y	2320	2341	0			179
							2552	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
09	31830	X	27989	-0-	-3841	-0-	1055	1	22418	2	Y	4105	4186	0			135
							4516	9									
10	30876	X	28012	-0-	-2864	-0-	1535	1	22275	2	Y	3820	3725	0			230
							4202	9									
11	32196	X	32196	-0-	-0-	-0-	1005	1	26457	2	Y	4304	4342	0			192
							4734	9									
12	31186	X	21554	-0-	-9632	-0-	703	1	17842	2	Y	2735	2802	0			125
							3009	9									
01	31253	X	31253	-0-	-0-	-0-	830	1	27648	2	Y	2523	2470	0			178
							2775	9									
02	30044	X	27188	-0-	-2856	-0-	767	1	24252	2	Y	1972	1998	0			152
							2169	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301DM RRCID -> 295492 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9058 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20910	X	17552	-0-	-3358	-0-	1029	1	14862	2	Y	1510	1497	0			50
							1661	9									
10	16833	X	6707	-0-	-10126	-0-	588	1	5632	2	Y	443	466	0			27
							487	9									
11	12840	X	3171	-0-	-9669	-0-	114	1	2868	2	Y	172	191	0			8
							189	9									
12	18135	X	2091	-0-	-16044	-0-	84	1	1873	2	Y	122	124	0			6
							134	9									
01	18135	X	12639	-0-	-5496	-0-	569	1	10480	2	Y	1445	1349	0			102
							1590	9									
02	16380	X	3585	-0-	-12795	-0-	106	1	3163	2	Y	287	367	0			22
							316	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
09	26372	X	26372	-0-	-0-	-0-	30	1	24248	2	Y	1904	1894	0			62
							2094	9									
10	23498	X	18829	-0-	-4669	-0-	20	1	17461	2	Y	1225	1213	0			74
							1348	9									
11	20910	X	10334	-0-	-10576	-0-	10	1	9606	2	Y	653	698	0			29
							718	9									
12	27249	X	14819	-0-	-12430	-0-	13	1	13662	2	Y	1040	1021	0			48
							1144	9									
01	27249	X	13400	-0-	-13849	-0-	10	1	12271	2	Y	1017	993	0			72
							1119	9									
02	24612	X	10963	-0-	-13649	-0-	7	1	10130	2	Y	751	765	0			58
							826	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302DM RRCID -> 295503 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9100 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19590	X	19431	-0-		-159	-0-	1061 2506	1 9	15864	2	Y	2278	2243	0			75
10	16430	X	7164	-0-		-9266	-0-	610 783	1 9	5771	2	Y	712	744	0			43
11	15570	X	7128	-0-		-8442	-0-	322 744	1 9	6062	2	Y	676	689	0			30
12	20088	X	10325	-0-		-9763	-0-	588 1440	1 9	8297	2	Y	1309	1279	0			60
01	20088	X	9956	-0-		-10132	-0-	563 1516	1 9	7877	2	Y	1378	1341	0			97
02	18144	X	12154	-0-		-5990	-0-	678 1638	1 9	9838	2	Y	1489	1471	0			115

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201CN RRCID -> 295568 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9231 - 19167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54480	X	30912	-0-		-23568	-0-	1001 4773	1 9	25138	2	Y	4339	4356	0			121
10	56296	X	24012	-0-		-32284	-0-	1173 5358	1 9	17481	2	Y	4871	4851	0			141
11	44040	X	18214	-0-		-25826	-0-	806 4032	1 9	13376	2	Y	3665	3604	0			202
12	45508	X	9287	-0-		-36221	-0-	250 1746	1 9	7291	2	Y	1587	1732	0			57
01	42780	X	19892	-0-		-22888	-0-	735 3695	1 9	15462	2	Y	3359	3299	0			117
02	28840	X	25813	-0-		-3027	-0-	939 4116	1 9	20758	2	Y	3742	3677	0			182

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301DM RRCID -> 295569 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9691 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34380	X	15869	-0-		-18511	-0-	476 2775	1 9	12618	2	Y	2523	2603	0			70
10	33666	X	17910	-0-		-15756	-0-	954 3146	1 9	13810	2	Y	2860	2847	0			83
11	32010	X	6699	-0-		-25311	-0-	990 2272	1 9	3437	2	Y	2065	2034	0			114
12	33077	X	23904	-0-		-9173	-0-	851 2531	1 9	20522	2	Y	2301	2332	0			83
01	33077	X	21676	-0-		-11401	-0-	904 2603	1 9	18169	2	Y	2366	2366	0			83
02	19114	X	19114	-0-		-0-	-0-	1199 3546	1 9	14369	2	Y	3224	3150	0			157

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302DM RRCID -> 295570 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39030	X	37182	-0-		-1848	-0-	1028 4948	1 9	31206	2	Y	4498	4482	0			125
10	34379	X	18903	-0-		-15476	-0-	1143 4068	1 9	13692	2	Y	3698	3716	0			107
11	32610	X	17568	-0-		-15042	-0-	985 3395	1 9	13188	2	Y	3086	3023	0			170
12	38409	X	11544	-0-		-26865	-0-	622 2256	1 9	8666	2	Y	2051	2147	0			74
01	38409	X	20388	-0-		-18021	-0-	1053 4221	1 9	15114	2	Y	3837	3777	0			134
02	34692	X	24635	-0-		-10057	-0-	1249 3200	1 9	20186	2	Y	2909	2901	0			142

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201DM RRCID -> 295692 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9242 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40620	X	19052	-0-		-21568	-0-	469 3522	1 9	15061	2	Y	3202	3299	0			89
10	38967	X	15788	-0-		-23179	-0-	823 3394	1 9	11571	2	Y	3085	3085	0			89
11	34770	X	1915	-0-		-32855	-0-	799 998	1 9	118	2	Y	907	946	0			50
12	35929	X	3575	-0-		-32354	-0-	817 1390	1 9	1368	2	Y	1264	1269	0			45
01	35929	X	5009	-0-		-30920	-0-	961 1811	1 9	2237	2	Y	1646	1634	0			57
02	12572	X	5553	-0-		-7019	-0-	941 1926	1 9	2686	2	Y	1751	1723	0			85

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301CN RRCID -> 295700 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9696 - 19789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34519	X	34519	-0-		-0-	-0-	1035 2969	1 9	30515	2	Y	2699	2718	0			75
10	33829	X	33829	-0-		-0-	-0-	720 1881	1 9	31228	2	Y	1710	1736	0			49
11	32790	X	17792	-0-		-14998	-0-	548 1439	1 9	15805	2	Y	1308	1285	0			72
12	35681	X	9336	-0-		-26345	-0-	470 1120	1 9	7746	2	Y	1018	1053	0			37
01	35681	X	6636	-0-		-29045	-0-	242 735	1 9	5659	2	Y	668	682	0			23
02	32228	X	8019	-0-		-24209	-0-	307 800	1 9	6912	2	Y	727	715	0			35

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38460	X	36108	-0-		-2352	-0-	965 5381	1 9	29762	2	Y	4892	4963	0			96
10	39742	X	36216	-0-		-3526	-0-	1050 5548	1 9	29618	2	Y	5044	4894	0			246
11	37410	X	36438	-0-		-972	-0-	905 5115	1 9	30418	2	Y	4650	4711	0			185
12	38657	X	27117	-0-		-11540	-0-	587 3259	1 9	23271	2	Y	2963	3030	0			118
01	38657	X	25831	-0-		-12826	-0-	704 3869	1 9	21258	2	Y	3517	3490	0			145
02	30324	X	21078	-0-		-9246	-0-	574 2793	1 9	17711	2	Y	2539	2592	0			92

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32760	X	29755	-0-		-3005	-0-	1003 4220	1 9	24532	2	Y	3836	3887	0			75
10	33852	X	30305	-0-		-3547	-0-	1238 4357	1 9	24710	2	Y	3961	3843	0			193
11	30990	X	28293	-0-		-2697	-0-	802 4087	1 9	23404	2	Y	3715	3760	0			148
12	32023	X	18902	-0-		-13121	-0-	486 2285	1 9	16131	2	Y	2077	2142	0			83
01	31341	X	20947	-0-		-10394	-0-	628 3193	1 9	17126	2	Y	2903	2867	0			119
02	27776	X	17624	-0-		-10152	-0-	621 1901	1 9	15102	2	Y	1728	1784	0			63

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
09	38401	X	38401	-0-	-0-	-0-	929	1	33143	2	Y	3935	3985	0			77
							4329	9									
10	37045	X	34023	-0-	-3022	-0-	928	1	29588	2	Y	3188	3110	0			155
							3507	9									
11	35850	X	18817	-0-	-17033	-0-	228	1	16192	2	Y	2179	2247	0			87
							2397	9									
12	37045	X	19870	-0-	-17175	-0-	142	1	16922	2	Y	2551	2536	0			102
							2806	9									
01	48703	X	48703	-0-	-0-	-0-	466	1	42843	2	Y	4904	4804	0			202
							5394	9									
02	35840	X	29251	-0-	-6589	-0-	567	1	24916	2	Y	3425	3503	0			124
							3768	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
09	30570	X	13963	-0-	-16607	-0-	1012	1	10630	2	Y	2110	2157	0			69
							2321	9									
10	29543	X	10870	-0-	-18673	-0-	1356	1	7715	2	Y	1635	1606	0			98
							1799	9									
11	22110	X	13351	-0-	-8759	-0-	1017	1	10141	2	Y	1994	2003	0			89
							2193	9									
12	17639	X	9828	-0-	-7811	-0-	933	1	7035	2	Y	1691	1702	0			78
							1860	9									
01	17639	X	7318	-0-	-10321	-0-	744	1	4971	2	Y	1457	1432	0			103
							1603	9									
02	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	1036	1	10251	2	Y	2167	2103	0			167
							2384	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302AP RRCID -> 297670 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9314 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36804	X	36804	-0-	-0-	-0-	982	1	32423	2	Y	3090	3154	0			101
							3399	9									
10	31837	X	31542	-0-	-295	-0-	1150	1	28364	2	Y	1844	1834	0			111
							2028	9									
11	19950	X	15661	-0-	-4289	-0-	311	1	14383	2	Y	879	951	0			39
							967	9									
12	38037	X	24459	-0-	-13578	-0-	516	1	22301	2	Y	1493	1464	0			68
							1642	9									
01	38037	X	28842	-0-	-9195	-0-	550	1	26039	2	Y	2048	1972	0			144
							2253	9									
02	34356	X	7043	-0-	-27313	-0-	76	1	6553	2	Y	376	491	0			29
							414	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41749	X	41749	-0-	-0-	-0-	1010	1	38068	2	Y	2428	2465	0			80
							2671	9									
10	35092	X	15670	-0-	-19422	-0-	523	1	14077	2	Y	973	994	0			59
							1070	9									
11	39960	X	18730	-0-	-21230	-0-	333	1	17175	2	Y	1111	1120	0			50
							1222	9									
12	43152	X	14512	-0-	-28640	-0-	389	1	12770	2	Y	1230	1224	0			56
							1353	9									
01	43152	X	9205	-0-	-33947	-0-	368	1	7359	2	Y	1344	1305	0			95
							1478	9									
02	38976	X	4036	-0-	-34940	-0-	84	1	3509	2	Y	403	467	0			31
							443	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42164	X	42164	-0-	-0-	-0-	983	1	36811	2	Y	3973	4052	0			130
							4370	9									
10	36549	X	33820	-0-	-2729	-0-	1027	1	30153	2	Y	2400	2386	0			144
							2640	9									
11	34530	X	19269	-0-	-15261	-0-	340	1	17365	2	Y	1422	1502	0			64
							1564	9									
12	43555	X	25631	-0-	-17924	-0-	500	1	22693	2	Y	2216	2178	0			102
							2438	9									
01	43555	X	27433	-0-	-16122	-0-	532	1	23691	2	Y	2918	2814	0			206
							3210	9									
02	39340	X	7878	-0-	-31462	-0-	233	1	6728	2	Y	834	976	0			64
							917	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45840	X	24593	-0-	-21247	-0-	1033	1	18370	2	Y	4718	4828	0			155
							5190	9									
10	43989	X	20941	-0-	-23048	-0-	1372	1	15864	2	Y	3368	3320	0			203
							3705	9									
11	37050	X	25942	-0-	-11108	-0-	1033	1	20246	2	Y	4239	4253	0			189
							4663	9									
12	34472	X	20815	-0-	-13657	-0-	933	1	15831	2	Y	3683	3703	0			169
							4051	9									
01	34472	X	12596	-0-	-21876	-0-	752	1	8585	2	Y	2963	2923	0			209
							3259	9									
02	24220	X	17099	-0-	-7121	-0-	1032	1	11967	2	Y	3727	3649	0			287
							4100	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60240	X	36387	-0-	-23853	-0-	1187	1	26814	2	Y	7624	7670	0			379
							8386	9									
10	62186	X	29380	-0-	-32806	-0-	1134	1	22110	2	Y	5578	5636	0			321
							6136	9									
11	55470	X	25	-0-	-55445	-0-	19	2	6	9	Y	5	54	0			272
12	53537	X	44	-0-	-53493	-0-	1	1	43	2	Y	-0-	20	0			252
01	37603	X	5608	-0-	-31995	-0-	65	1	4395	2	Y	1044	737	0			559
							1148	9									
02	45011	X	45011	-0-	-0-	-0-	1346	1	34216	2	Y	8590	8583	0			566
							9449	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63150	X	34783	-0-	-28367	-0-	1186	1	26561	2	Y	6396	6466	0			318
							7036	9									
10	59334	X	27867	-0-	-31467	-0-	1139	1	21653	2	Y	4614	4666	0			266
							5075	9									
11	51150	X	22	-0-	-51128	-0-	18	2	4	9	Y	4	45	0			225
12	52855	X	43	-0-	-52812	-0-	1	1	42	2	Y	-0-	17	0			208
01	36084	X	3928	-0-	-32156	-0-	61	1	3145	2	Y	656	513	0			351
							722	9									
02	34167	X	34167	-0-	-0-	-0-	1049	1	28179	2	Y	4490	4545	0			296
							4939	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48450	X	28955	-0-	-19495	-0-	1184	1	22306	2	Y	4968	5012	0			247
							5465	9									
10	50065	X	24095	-0-	-25970	-0-	1195	1	18988	2	Y	3556	3598	0			205
							3912	9									
11	42000	X	20	-0-	-41980	-0-	17	2	3	9	Y	3	35	0			173
12	33077	X	42	-0-	-33035	-0-	1	1	40	2	Y	1	13	0			161
							1	9									
01	29915	X	5226	-0-	-24689	-0-	49	1	4427	2	Y	682	478	0			365
							750	9									
02	27020	X	19227	-0-	-7793	-0-	646	1	16026	2	Y	2323	2535	0			153
							2555	9									

TXL 39/46 WELL #: H301AY RRCID -> 299084 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9695 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

GOODNIGHT 10/11 D WELL #: B201NC RRCID -> 299351 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10630 - 20850

09	75000	X	49838	-0-	-25162	-0-	30	1	40663	2	Y	8314	8376	0			73
							9145	9									
10	62124	X	28401	-0-	-33723	-0-	178	1	22474	2	Y	5226	5165	0			134
							5749	9									
11	60120	X	1014	-0-	-59106	-0-	679	1	42	2	Y	266	387	0	5	1	8
							293	9									
12	59396	X	1516	-0-	-57880	-0-	791	1	48	2	Y	615	568	0	48	1	7
							677	9									
01	59396	X	1629	-0-	-57767	-0-	823	1	68	2	Y	671	674	0			4
							738	9									
02	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	926	1	10510	2	Y	2908	2820	0	14	1	78
							3199	9									

GOODNIGHT 10/11 C WELL #: B101NC RRCID -> 299352 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10308 - 20677

09	77850	X	46942	-0-	-30908	-0-	33	1	37742	2	Y	8334	8402	0			73
							9167	9									
10	67797	X	32125	-0-	-35672	-0-	86	1	25446	2	Y	5994	5913	0			154
							6593	9									
11	65610	X	16309	-0-	-49301	-0-	388	1	12527	2	Y	3085	3105	0	37	1	97
							3394	9									
12	65813	X	1793	-0-	-64020	-0-	896	1	60	2	Y	761	783	0	66	1	9
							837	9									
01	65007	X	1411	-0-	-63596	-0-	606	1	68	2	Y	670	675	0			4
							737	9									
02	31444	X	12481	-0-	-18963	-0-	474	1	9842	2	Y	1968	1910	0	9	1	53
							2165	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL STATE 39/46 B WELL #: H301DM RRCID -> 299434 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9644 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		74673	-0-		74673	156300	18 16286	1 9	58369	2	Y	14805	14944	0			142
10	273449	X	117149	-0-		-156300	-0-	31 25961	1 9	91157	2	Y	23601	23280	0			463
11	108660	X	80975	-0-		-27685	-0-	466 16778	1 9	63731	2	Y	15253	14917	0			799
12	112282	X	20493	-0-		-91789	-0-	369 5580	1 9	14544	2	Y	5073	5648	0			224
01	1777	X	1777	-0-		-0-	-0-	185 855	1 9	737	2	Y	777	970	0			31
02	105812	X	49081	-0-		-56731	-0-	692 11227	1 9	37162	2	Y	10206	10029	0			208

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
09	SHUT IN		146287	-0-		146287	244433	30 33097	1 9	113160	2	Y	30088	30127	0			289
10	374517	X	130084	-0-		-244433	-0-	31 27881	1 9	102172	2	Y	25346	25138	0			497
11	108660	X	37187	-0-		-71473	-0-	11 7633	1 9	29543	2	Y	6939	7073	0			363
12	112282	X	38194	-0-		-74088	-0-	62 8322	1 9	29810	2	Y	7565	7593	0			335
01	53627	X	53627	-0-		-0-	-0-	540 10714	1 9	42373	2	Y	9740	9684	0			391
02	99428	X	82295	-0-		-17133	-0-	720 16583	1 9	64992	2	Y	15075	15159	0			307

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
09	SHUT IN		108179	-0-		108179	164630	30 24071	1 9	84078	2	Y	21883	21871	0			210
10	266333	X	101703	-0-		-164630	-0-	31 22761	1 9	78911	2	Y	20692	20496	0			406
11	85620	X	42156	-0-		-43464	-0-	17 9374	1 9	32765	2	Y	8522	8482	0			446
12	88474	X	45009	-0-		-43465	-0-	102 9911	1 9	34996	2	Y	9010	9058	0			398
01	37938	X	37938	-0-		-0-	-0-	514 8606	1 9	28818	2	Y	7824	7908	0			314
02	76382	X	76382	-0-		-0-	-0-	871 15967	1 9	59544	2	Y	14515	14533	0			296

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. GAS	(I) LIFT(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		131267	-0-		131267	226705	30 33813	1 9	97424	2	Y	30739	30788	0			295
10	334033	X	107328	-0-		-226705	-0-	31 23183	1 9	84114	2	Y	21075	20957	0			413
11	105840	X	40924	-0-		-64916	-0-	17 8990	1 9	31917	2	Y	8173	8158	0			428
12	109368	X	58028	-0-		-51340	-0-	236 12536	1 9	45256	2	Y	11396	11320	0			504
01	38510	X	38510	-0-		-0-	-0-	300 8441	1 9	29769	2	Y	7674	7870	0			308
02	92652	X	71938	-0-		-20714	-0-	830 14104	1 9	57004	2	Y	12822	12868	0			262

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 47/2/11 WELL #: H302DM RRCID -> 299689 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9778 - 22620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		99076	-0-		99076	137044	25 22453	1 9	76598	2	Y	20412	20279	0			383
10	DELQ PR		50250	-0-		50250	187294	14 11076	1 9	39160	2	Y	10069	10055	0			397
11	236470	X	49176	-0-		-187294	-0-	15 11325	1 9	37836	2	Y	10295	10294	0			398
12	85839	X	78830	-0-		-7009	-0-	22 18944	1 9	59864	2	Y	17222	17210	0			410
01	74421	X	74421	-0-		-0-	-0-	320 18405	1 9	55696	2	Y	16732	16493	0			649
02	92484	X	55286	-0-		-37198	-0-	873 17784	1 9	36629	2	Y	16167	16173	0			643

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. GAS	(I) LIFT(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		130719	-0-		130719	200392	26 30152	1 9	100541	2	Y	27411	27379	0			514
10	292642	X	92250	-0-		-200392	-0-	22 21621	1 9	70607	2	Y	19655	19395	0			774
11	116880	X	101605	-0-		-15275	-0-	27 24872	1 9	76706	2	Y	22611	22512	0			873
12	120776	X	65085	-0-		-55691	-0-	932 15727	1 9	48426	2	Y	14297	14830	0			340
01	120776	X	73053	-0-		-47723	-0-	705 16552	1 9	55796	2	Y	15047	14803	0			584
02	70533	X	70533	-0-		-0-	-0-	946 14945	1 9	54642	2	Y	13586	13629	0			541

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. GAS	(I) LIFT(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		113679	-0-		113679	173539	26 27027	1 9	86626	2	Y	24570	24546	0			461
10	DELQ PR		56117	-0-		56117	229656	17 13604	1 9	42496	2	Y	12367	12341	0			487
11	295340	X	65684	-0-		-229656	-0-	19 14836	1 9	50829	2	Y	13487	13453	0			521
12	107570	X	90868	-0-		-16702	-0-	2184 18679	1 9	70005	2	Y	16981	17098	0			404
01	90362	X	90362	-0-		-0-	-0-	2048 18730	1 9	69584	2	Y	17027	16770	0			661
02	90552	X	90552	-0-		-0-	-0-	1257 17426	1 9	71869	2	Y	15842	15873	0			630

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301DM RRCID -> 300359 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9647 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DELQ PR		36581	-0-		36581	36581	19 9400	1 9	27162	2	Y	8545	8506	0			39
11	97552	X	60971	-0-		-36581	-0-	3161 12247	1 9	45563	2	Y	11134	11108	0			65
12	74462	X	51026	-0-		-23436	-0-	1405 9024	1 9	40597	2	Y	8204	8181	0			88
01	74462	X	42384	-0-		-32078	-0-	1230 7389	1 9	33765	2	Y	6717	6688	0			117
02	56896	X	33338	-0-		-23558	-0-	1131 5799	1 9	26408	2	Y	5272	5285	0			104

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301AP RRCID -> 300386 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9645 - 14553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DELQ	PR	70601	-0-	70601	70601	27	1	52033	2	Y	16855	16779	0			76
							18541	9									
11	149328	X	78727	-0-	-70601	-0-	27	1	62266	2	Y	14940	14928	0			88
							16434	9									
12	56289	X	56289	-0-	-0-	-0-	1205	1	44659	2	Y	9477	9464	0			101
							10425	9									
01	53444	X	46637	-0-	-6807	-0-	1324	1	37060	2	Y	7503	7474	0			130
							8253	9									
02	48272	X	35871	-0-	-12401	-0-	1131	1	28387	2	Y	5775	5791	0			114
							6353	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301BO RRCID -> 300467 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9333 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DELQ	PR	82077	-0-	82077	82077	27	1	59476	2	Y	20522	20429	0			93
							22574	9									
11	156570	X	74493	-0-	-82077	-0-	24	1	57100	2	Y	15790	15790	0			93
							17369	9									
12	58125	X	49813	-0-	-8312	-0-	1164	1	37899	2	Y	9773	9761	0			105
							10750	9									
01	58125	X	46900	-0-	-11225	-0-	1308	1	36559	2	Y	8212	8175	0			142
							9033	9									
02	52500	X	34756	-0-	-17744	-0-	1190	1	26957	2	Y	6008	6031	0			119
							6609	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: B201AP RRCID -> 300577 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8978 - 13957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		49216	-0-	49216	49216	26	1	32869	2	Y	14837	14770	0			67
							16321	9									
11	DELQ	PR	85762	-0-	85762	134978	30	1	59408	2	Y	23931	23857	0			141
							26324	9									
12	184124	X	49146	-0-	-134978	-0-	658	1	35020	2	Y	12244	12254	0			131
							13468	9									
01	51772	X	51772	-0-	-0-	-0-	1159	1	38309	2	Y	11185	11122	0			194
							12304	9									
02	39526	X	39526	-0-	-0-	-0-	984	1	29305	2	Y	8397	8425	0			166
							9237	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: B201BO RRCID -> 300578 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8876 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		79757	-0-	79757	79757	30	1	53405	2	Y	23929	23820	0			109
							26322	9									
11	DELQ	PR	95350	-0-	95350	175107	28	1	65767	2	Y	26868	26819	0			158
							29555	9									
12	230181	X	55074	-0-	-175107	-0-	666	1	38634	2	Y	14340	14345	0			153
							15774	9									
01	50057	X	50057	-0-	-0-	-0-	1160	1	35792	2	Y	11914	11860	0			207
							13105	9									
02	42784	X	42784	-0-	-0-	-0-	984	1	32024	2	Y	8887	8918	0			176
							9776	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		64605	-0-	64605	64605	27	1	43357	2	Y	19292	19204	0			88
							21221	9									
11	DELQ	PR	65609	-0-	65609	130214	2279	1	42503	2	Y	18934	18911	0			111
							20827	9									
12	206741	X	76527	-0-	-130214	-0-	1439	1	55060	2	Y	18207	18123	0			195
							20028	9									
01	62290	X	62290	-0-	-0-	-0-	927	1	47270	2	Y	12812	12785	0			222
							14093	9									
02	48355	X	48355	-0-	-0-	-0-	894	1	37150	2	Y	9374	9411	0			185
							10311	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: B201DM RRCID -> 300580 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9164 - 13957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		17364	-0-	17364	17364	16	1	12114	2	Y	4758	4736	0			22
							5234	9									
11	DELQ PR		29899	-0-	29899	47263	3350	1	17144	2	Y	8550	8522	0			50
							9405	9									
12	76263	X	29000	-0-	-47263	-0-	1985	1	18236	2	Y	7981	7946	0			85
							8779	9									
01	25599	X	25599	-0-	-0-	-0-	1321	1	17724	2	Y	5958	5940	0			103
							6554	9									
02	29046	X	29046	-0-	-0-	-0-	1124	1	20523	2	Y	6726	6696	0			133
							7399	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301CN RRCID -> 300765 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9386 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80490	X	80490	-0-	-0-	-0-	27	1	57228	2	Y	21123	21027	0			96
							23235	9									
11	97663	X	97663	-0-	-0-	-0-	29	1	74076	2	Y	21416	21386	0			126
							23558	9									
12	DELQ PR		57410	-0-	57410	57410	693	1	44835	2	Y	10802	10812	0			116
							11882	9									
01	108228	X	50818	-0-	-57410	-0-	1022	1	40051	2	Y	8859	8821	0			154
							9745	9									
02	48076	X	38856	-0-	-9220	-0-	1131	1	30703	2	Y	6384	6412	0			126
							7022	9									

GOODNIGHT 10/11 H WELL #: B201PA RRCID -> 301211 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 10682 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODNIGHT 10/11 E WELL #: B101OB RRCID -> 301229 COMPL. DATE 07/23/2025 TOTAL DEPTH 10415 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODNIGHT 10/11 F WELL #: B201OB RRCID -> 301230 COMPL. DATE 08/11/2025 TOTAL DEPTH 10681 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODNIGHT 10/11 G WELL #: B101PA RRCID -> 301231 COMPL. DATE 09/01/2025 TOTAL DEPTH 10445 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2026

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	5743	-0-	5743	9327	485	1	4101	3	Y	1039	1035	0			33
							14	4	1143	9							
10	DLQ	G-10	4758	-0-	4758	14085	502	1	3228	3	Y	925	934	0			24
							10	4	1018	9							
11	DLQ	G-10	4906	-0-	4906	18991	486	1	3364	3	Y	949	945	0			28
							12	4	1044	9							
12	23631	X	4640	-0-	-18991	-0-	521	1	3062	3	Y	949	953	0			24
							13	4	1044	9							
01	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	558	1	4299	3	Y	1387	1370	0			41
							21	4	1526	9							
02	5348	X	2124	-0-	-3224	-0-	470	1	1366	3	Y	258	290	0			9
							4	4	284	9							

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290852 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	54	1	13170	3	Y	2431	2427	0			78
							32	4	2674	9							
10	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	52	1	11130	3	Y	2015	2042	0			51
							22	4	2217	9							
11	9690	X	8101	-0-	-1589	-0-	35	1	6524	3	Y	1386	1397	0			40
							17	4	1525	9							
12	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	54	1	9608	3	Y	1966	1957	0			49
							26	4	2163	9							
01	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	61	1	8624	3	Y	1809	1805	0			53
							27	4	1990	9							
02	11480	X	6940	-0-	-4540	-0-	33	1	5663	3	Y	1115	1128	0			40
							17	4	1227	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND WELL #: 7H RRCID -> 291395 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	56	1	9724	3	N	2505	2483	0			80
							33	4	2756	9							
10	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	62	1	9572	3	N	2419	2437	0			62
							27	4	2661	9							
11	11880	X	9516	-0-	-2364	-0-	51	1	7207	3	N	2030	2033	0			59
							25	4	2233	9							
12	12989	X	9420	-0-	-3569	-0-	57	1	7083	3	N	2048	2056	0			51
							27	4	2253	9							
01	12989	X	8915	-0-	-4074	-0-	67	1	6616	3	N	2002	1994	0			59
							30	4	2202	9							
02	11732	X	10977	-0-	-755	-0-	71	1	8268	3	N	2366	2339	0			86
							35	4	2603	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDC PERMIAN, INC. 646832
BUCKSKIN STATE 1003 9U WELL #: T 9H RRCID -> 295150 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9466 - 19366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2024

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

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

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

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
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-

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2024

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2025

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

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-

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

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

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					191
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					191
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					191
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10574 - 15220

09	9990	X	1755	-0-	-8235	-0-	1562	3	10	4	Y	166	235	0			33
							183	9									
10	10323	X	5718	-0-	-4605	-0-	4598	3	1120	9	Y	1018	886	0			165
11	9990	X	6130	-0-	-3860	-0-	5214	3	916	9	Y	833	934	0			64
12	8649	X	3786	-0-	-4863	-0-	3213	3	573	9	Y	521	461	0			124
01	8649	X	4336	-0-	-4313	-0-	3678	3	658	9	Y	598	647	0			75
02	4704	X	723	-0-	-3981	-0-	572	3	151	9	Y	137	119	0			93

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4251	3	479	9	N	435	509	0	5	8	93
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4281	3	613	9	N	557	584	0	2	8	64
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	3719	3	505	9	N	459	430	0	2	8	91
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3276	3	424	9	N	385	388	0	2	8	86
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	2415	3	296	4	N	393	371	0	2	8	106
							432	9									
02	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1007	3	147	9	N	134	1	8			239

CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 10588 - 20714

09	24990	X	19290	-0-	-5700	-0-	16771	3	22	4	Y	2270	2247	0	34	8	49
							2497	9									
10	21183	X	21183	-0-	-0-	-0-	17855	3	4	4	Y	3022	3015	0	19	8	37
							3324	9									
11	17790	X	15229	-0-	-2561	-0-	11794	3	3435	9	Y	3123	3091	0	19	8	50
12	19902	X	16940	-0-	-2962	-0-	13224	3	3716	9	Y	3378	3350	0	14	8	64
01	21173	X	11099	-0-	-10074	-0-	8462	3	23	4	Y	2376	2384	0	6	8	50
							2614	9									
02	19124	X	17142	-0-	-1982	-0-	13479	3	3663	9	Y	3330	3303	0	16	8	61

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
09	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	19280	3	1786	9	N	1624	1534	0	11	8	176
10	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	18734	3	1701	9	N	1546	1552	0	5	8	165
11	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	15012	3	13	4	N	1404	1365	0	3	8	201
							1544	9									
12	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	14254	3	1222	9	N	1111	1170	0	3	8	139
01	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	17771	3	1581	9	N	1437	1404	0	2	8	170
02	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	17437	3	1645	9	N	1495	1483	0	7	8	175

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
09	9090	X	450	-0-	-8640	-0-	387	3	63	9	Y	57	33	0	7	8	121
10	6324	X	1486	-0-	-4838	-0-	1148	3	338	9	Y	307	329	0	2	8	97
11	5850	X	569	-0-	-5281	-0-	539	3	30	9	Y	27	107	0	3	8	14
12	11067	X	2680	-0-	-8387	-0-	2349	3	331	9	Y	301	159	0	14	8	142
01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2161	3	246	9	Y	224	255	0	4	8	107
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1465	3	156	9	Y	142	156	0	16	8	77

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
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	11	10	0	5	8	29
10	3782	X	1949	-0-	-1833	-0-	1631	3	318	9	Y	289	225	0	2	8	91
11	3660	X	3103	-0-	-557	-0-	2777	3	326	9	Y	296	212	0	4	8	171
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	137	234	0	11	8	63
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	93	106	0	9	8	41
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	135	88	0	14	8	74

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
09	17220	X	135	-0-	-17085	-0-	134	3	1	9	Y	1	36	0	1	8	78
10	14818	X	367	-0-	-14451	-0-	289	3	78	9	Y	71	126	0	1	8	22
11	14340	X	901	-0-	-13439	-0-	899	3	2	9	Y	2	22	0	2	8	-0-
12	14818	X	3653	-0-	-11165	-0-	3646	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
01	3503	X	968	-0-	-2535	-0-	961	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	879	X	879	-0-	-0-	-0-	868	3	11	9	Y	10	10	8			-0-

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
09	11070	X	9177	-0-	-1893	-0-	8115	3	113	4	Y	863	816	0	29	8	18
							949	9									
10	23029	X	23029	-0-	-0-	-0-	18296	3	81	4	Y	4229	4166	0	29	8	52
							4652	9									
11	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	17676	3	4397	9	Y	3997	3963	0	23	8	63
12	21909	X	21909	-0-	-0-	-0-	17857	3	28	4	Y	3658	3636	0	16	8	69
							4024	9									
01	23033	X	22840	-0-	-193	-0-	18591	3	50	4	Y	3817	3795	0	11	8	80
							4199	9									
02	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	21339	3	72	4	Y	4399	4381	0	18	8	80
							4839	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287159 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32471	X	32471	-0-	-0-	-0-	25960	3	94	4	Y	5834	5749	0	56	8	125
							6417	9									
10	35096	X	35096	-0-	-0-	-0-	28455	3	2	4	Y	6035	6056	0	30	8	74
							6639	9									
11	33490	X	33490	-0-	-0-	-0-	27715	3	2	4	Y	5248	5213	0	26	8	83
							5773	9									
12	37391	X	37391	-0-	-0-	-0-	30757	3	37	4	Y	5997	5948	0	19	8	113
							6597	9									
01	23157	X	23157	-0-	-0-	-0-	19075	3	3	4	Y	3708	3735	0	8	8	78
							4079	9									
02	31696	X	-0-	-0-	-31696	-0-					Y	-0-	78	0			-0-

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
09	23250	X	20550	-0-	-2700	-0-	16283	3	4	4	Y	3875	3844	0	35	8	83
							4263	9									
10	30473	X	28835	-0-	-1638	-0-	23331	3	209	4	Y	4814	4813	0	25	8	59
							5295	9									
11	29490	X	8876	-0-	-20614	-0-	6821	3	74	4	Y	1801	1823	0	8	8	29
							1981	9									
12	30473	X	17775	-0-	-12698	-0-	14365	3	40	4	Y	3064	3025	0	10	8	58
							3370	9									
01	29388	X	25685	-0-	-3703	-0-	21337	3	6	4	Y	3947	3913	0	9	8	83
							4342	9									
02	30516	X	30516	-0-	-0-	-0-	25191	3	5325	9	Y	4841	4820	0	16	8	88

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
09	8220	X	5237	-0-	-2983	-0-	4114	3	1123	9	Y	1021	956	0	30	8	96
10	8494	X	5167	-0-	-3327	-0-	4042	3	1125	9	Y	1023	1051	0	14	8	54
11	6450	X	6006	-0-	-444	-0-	4611	3	1395	9	Y	1268	1254	0	16	8	52
12	6665	X	5880	-0-	-785	-0-	4395	3	1485	9	Y	1350	1326	0	19	8	57
01	6696	X	3595	-0-	-3101	-0-	2398	3	1197	9	Y	1088	1018	0	13	8	114
02	5600	X	3041	-0-	-2559	-0-	2259	3	782	9	Y	711	746	0	23	8	56

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
09	32910	X	6290	-0-	-26620	-0-	5885	3	405	9	Y	368	321	0	34	8	32
10	34007	X	6037	-0-	-27970	-0-	5446	3	591	9	Y	537	521	0	21	8	27
11	32910	X	5681	-0-	-27229	-0-	5085	3	596	9	Y	542	529	0	18	8	22
12	7161	X	5367	-0-	-1794	-0-	4865	3	502	9	Y	456	440	0	19	8	19
01	7192	X	4759	-0-	-2433	-0-	4015	3	744	9	Y	676	611	0	14	8	70
02	5880	X	5497	-0-	-383	-0-	4926	3	571	9	Y	519	526	0	22	8	41

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
09	13200	X	4071	-0-	-9129	-0-	3743	3	328	9	Y	298	359	0	18	8	27
10	10044	X	3828	-0-	-6216	-0-	2651	3	1177	9	Y	1070	1032	0	9	8	56
11	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	10693	3	3435	9	Y	3123	3041	0	8	8	130
12	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	10934	3	2806	9	Y	2551	2568	0	4	8	109
01	12555	X	10774	-0-	-1781	-0-	8786	3	1988	9	Y	1807	1718	0	7	8	191
02	13188	X	7862	-0-	-5326	-0-	6509	3	1353	9	Y	1230	1309	0	12	8	100

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14700	X	14430	-0-	-270	-0-	12953	3	1477	9	Y	1343	1338	0	8	8	42
10	15996	X	15492	-0-	-504	-0-	13867	3	1625	9	Y	1477	1442	0	4	8	73
11	15480	X	13017	-0-	-2463	-0-	11541	3	11	4	Y	1332	1341	0	4	8	60
							1465	9									
12	15996	X	13057	-0-	-2939	-0-	11458	3	1599	9	Y	1454	1465	0	3	8	46
01	15500	X	13105	-0-	-2395	-0-	11862	3	1243	9	Y	1130	1116	0	2	8	58
02	14000	X	12694	-0-	-1306	-0-	11293	3	6	4	Y	1268	1293	0	3	8	30
							1395	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287502 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	16284	3	1572	9	Y	1429	1417	0	12	8	45
10	33912	X	33912	-0-	-0-	-0-	32094	3	1818	9	Y	1653	1612	0	5	8	81
11	33310	X	33310	-0-	-0-	-0-	31498	3	1812	9	Y	1647	1649	0	5	8	74
12	29719	X	29719	-0-	-0-	-0-	28245	3	1474	9	Y	1340	1368	0	4	8	42
01	33914	X	33482	-0-	-432	-0-	32035	3	1447	9	Y	1315	1286	0	3	8	68
02	31170	X	31170	-0-	-0-	-0-	29435	3	1735	9	Y	1577	1603	0	4	8	38

CBR 10 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	4496	-0-	-1474	-0-	3913	3	583	9	Y	530	485	0	31	8	27
10	6169	X	3936	-0-	-2233	-0-	3338	3	598	9	Y	544	539	0	16	8	16
11	5970	X	2130	-0-	-3840	-0-	1876	3	254	9	Y	231	224	0	12	8	11
12	6107	X	3301	-0-	-2806	-0-	3105	3	196	9	Y	178	170	0	10	8	9
01	6138	X	3253	-0-	-2885	-0-	3044	3	209	9	Y	190	189	0	6	8	4
02	4200	X	3544	-0-	-656	-0-	3250	3	294	9	Y	267	250	0	14	8	7

CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	1982	-0-	-6898	-0-	1928	3	54	9	Y	49	31	0	22	8	1
10	7998	X	1677	-0-	-6321	-0-	1655	3	22	9	Y	20	7	0	14	8	-0-
11	7050	X	1886	-0-	-5164	-0-	1865	3	21	9	Y	19	4	0	15	8	-0-
12	7285	X	2123	-0-	-5162	-0-	2073	3	50	9	Y	45	30	0	13	8	2
01	3813	X	3678	-0-	-135	-0-	3583	3	95	9	Y	86	78	0	8	8	2
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2823	3	72	9	Y	65	53	0	12	8	2

CBR 8-5A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 288998 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	22650	3	3120	9	Y	2836	2823	0	16	8	9
10	27342	X	25663	-0-	-1679	-0-	22516	3	3147	9	Y	2861	2856	0	6	8	8
11	26460	X	26334	-0-	-126	-0-	23575	3	2759	9	Y	2508	2496	0	7	8	13
12	27342	X	26312	-0-	-1030	-0-	23724	3	2588	9	Y	2353	2351	0	6	8	9
01	26629	X	25793	-0-	-836	-0-	23264	3	2529	9	Y	2299	2247	0	3	8	58
02	24584	X	22445	-0-	-2139	-0-	19852	3	2593	9	Y	2357	2398	0	5	8	12

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24699	X	24699	-0-	-0-	-0-	21524	3	3175	9	Y	2886	2867	0	22	8	9
10	25265	X	25081	-0-	-184	-0-	21811	3	3270	9	Y	2973	2965	0	9	8	8
11	25420	X	25420	-0-	-0-	-0-	22410	3	3010	9	Y	2736	2721	0	9	8	14
12	25513	X	25302	-0-	-211	-0-	22815	3	2487	9	Y	2261	2259	0	7	8	9
01	25513	X	20947	-0-	-4566	-0-	18959	3	1988	9	Y	1807	1768	0	3	8	45
02	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	21630	3	3054	9	Y	2776	2800	0	6	8	15

LINDSAY 10-15R-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22890	X	20725	-0-	-2165	-0-	17022	3	3703	9	Y	3366	3305	0	2	8	136
10	25637	X	21703	-0-	-3934	-0-	17469	3	4234	9	Y	3849	3756	0	1	8	228
11	24810	X	19893	-0-	-4917	-0-	16883	3	3010	9	Y	2736	2882	0			82
12	25637	X	22397	-0-	-3240	-0-	16819	3	5578	9	Y	5071	4973	0			180
01	22159	X	22159	-0-	-0-	-0-	16756	3	5403	9	Y	4912	4824	0	1	8	267
02	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	14993	3	4975	9	Y	4523	4555	0			235

CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36840	X	30790	-0-	-6050	-0-	27510	3	3280	9	Y	2982	2986	0	21	8	42
10	39556	X	30441	-0-	-9115	-0-	27089	3	3352	9	Y	3047	3019	0	11	8	59
11	38280	X	27509	-0-	-10771	-0-	24493	3	9	4	Y	2734	2722	0	10	8	61
							3007	9									
12	39556	X	25713	-0-	-13843	-0-	22726	3	2987	9	Y	2715	2709	0	7	8	60
01	34813	X	29088	-0-	-5725	-0-	25595	3	3493	9	Y	3175	2967	0	5	8	263
02	29082	X	29082	-0-	-0-	-0-	25439	3	3643	9	Y	3312	3371	0	70	8	134

CBR 35-38-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289508 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33210	X	28523	-0-	-4687	-0-	25600	3	2923	9	Y	2657	2652	0	23	8	38
10	34809	X	34809	-0-	-0-	-0-	31113	3	3696	9	Y	3360	3319	0	14	8	65
11	33120	X	30978	-0-	-2142	-0-	27839	3	3139	9	Y	2854	2844	0	11	8	64
12	34224	X	30395	-0-	-3829	-0-	27350	3	3045	9	Y	2768	2763	0	8	8	61
01	34813	X	26748	-0-	-8065	-0-	24157	3	2591	9	Y	2355	2216	0	5	8	195
02	32299	X	32299	-0-	-0-	-0-	29480	3	2819	9	Y	2563	2515	0	143	8	100

CBR 35-38-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35250	X	30643	-0-	-4607	-0-	27771	3	2872	9	Y	2611	2604	0	21	8	37
10	36425	X	32340	-0-	-4085	-0-	29091	3	3249	9	Y	2954	2923	0	11	8	57
11	35250	X	31720	-0-	-3530	-0-	28684	3	19	4	Y	2743	2730	0	9	8	61
							3017	9									
12	36363	X	27276	-0-	-9087	-0-	24733	3	2543	9	Y	2312	2315	0	7	8	51
01	34410	X	31694	-0-	-2716	-0-	28751	3	2943	9	Y	2675	2499	0	5	8	222
02	27869	X	27869	-0-	-0-	-0-	25294	3	2575	9	Y	2341	2362	0	109	8	92

LINDSAY 10-15T-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 289650 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26070	X	24212	-0-	-1858	-0-	20432	3	10	4	Y	3427	3451	0	3	8	196
							3770	9									
10	26939	X	23263	-0-	-3676	-0-	19366	3	3897	9	Y	3543	3643	0	2	8	94
11	28770	X	26143	-0-	-2627	-0-	22187	3	174	4	Y	3438	3431	0	1	8	100
							3782	9									
12	29729	X	21768	-0-	-7961	-0-	18002	3	3	4	Y	3421	3233	0			288
							3763	9									
01	29729	X	17484	-0-	-12245	-0-	14260	3	69	4	Y	2868	2966	0	1	8	189
							3155	9									
02	24388	X	20143	-0-	-4245	-0-	17494	3	2649	9	Y	2408	2507	0			90

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10-3A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289869 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21090	X	19259	-0-		-1831	-0-	14617	3	71	4	Y	4155	4113	0	43	8	70
								4571	9									
10	23051	X	23051	-0-		-0-	-0-	17781	3	77	4	Y	4721	4707	0	24	8	60
								5193	9									
11	22759	X	22759	-0-		-0-	-0-	17670	3	87	4	Y	4547	4492	0	18	8	97
								5002	9									
12	21285	X	21285	-0-		-0-	-0-	16637	3	101	4	Y	4134	4159	0	14	8	58
								4547	9									
01	23064	X	20217	-0-		-2847	-0-	15738	3	62	4	Y	4015	4003	0	10	8	60
								4417	9									
02	22138	X	22138	-0-		-0-	-0-	17583	3	77	4	Y	4071	4056	0	17	8	58
								4478	9									

CBR 10-3B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289870 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20400	X	18176	-0-		-2224	-0-	15432	3	36	4	Y	2462	2441	0	22	8	42
								2708	9									
10	22279	X	22279	-0-		-0-	-0-	19174	3	45	4	Y	2782	2778	0	11	8	35
								3060	9									
11	21194	X	21194	-0-		-0-	-0-	18156	3	46	4	Y	2720	2685	0	12	8	58
								2992	9									
12	19646	X	19646	-0-		-0-	-0-	16574	3	30	4	Y	2765	2778	0	6	8	39
								3042	9									
01	22289	X	19093	-0-		-3196	-0-	16501	3	30	4	Y	2329	2329	0	4	8	35
								2562	9									
02	20132	X	19241	-0-		-891	-0-	16584	3	27	4	Y	2391	2385	0	7	8	34
								2630	9									

CBR 9-4G-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289913 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26430	X	26373	-0-		-57	-0-	24191	3	4	4	Y	1980	1948	0	16	8	60
								2178	9									
10	42284	X	26164	-0-		-16120	-0-	24073	3	2091	9	Y	1901	1904	0	7	8	50
11	40920	X	25462	-0-		-15458	-0-	23560	3	2	4	Y	1727	1709	0	6	8	62
								1900	9									
12	42284	X	26257	-0-		-16027	-0-	24267	3	1990	9	Y	1809	1771	0	4	8	96
01	27342	X	13075	-0-		-14267	-0-	11986	3	1089	9	Y	990	968	0	1	8	117
02	24612	X	-0-	-0-		-24612	-0-					Y	-0-	117	0			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38550	X	31471	-0-		-7079	-0-	27396	3	219	4	Y	3505	3453	0	39	8	105
								3856	9									
10	40393	X	35402	-0-		-4991	-0-	31391	3	48	4	Y	3603	3591	0	22	8	95
								3963	9									
11	39090	X	37554	-0-		-1536	-0-	33742	3	48	4	Y	3422	3374	0	21	8	122
								3764	9									
12	40393	X	16763	-0-		-23630	-0-	15030	3	20	4	Y	1557	1590	0	7	8	82
								1713	9									
01	35402	X	-0-	-0-		-35402	-0-					Y	-0-	82	0			-0-
02	35056	X	26977	-0-		-8079	-0-	23302	3	80	4	Y	3268	3077	0	20	8	171
								3595	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
09	42900	X	42190	-0-	-710	-0-	38355	3	273	4	Y	3238	3227	0	25	8	102
							3562	9									
10	43400	X	39851	-0-	-3549	-0-	36395	3	3456	9	Y	3142	3097	0	11	8	136
11	42000	X	40474	-0-	-1526	-0-	36854	3	3620	9	Y	3291	3304	0	12	8	111
12	43586	X	40682	-0-	-2904	-0-	36980	3	3702	9	Y	3365	3348	0	8	8	120
01	43586	X	33443	-0-	-10143	-0-	30744	3	35	4	Y	2422	2403	0	5	8	134
							2664	9									
02	38115	X	38115	-0-	-0-	-0-	34542	3	3573	9	Y	3248	3267	0	11	8	104

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
09	38460	X	28891	-0-	-9569	-0-	25187	3	253	4	Y	3137	3117	0	35	8	99
							3451	9									
10	36053	X	27015	-0-	-9038	-0-	23927	3	3088	9	Y	2807	2770	0	15	8	121
11	33780	X	26923	-0-	-6857	-0-	23958	3	2965	9	Y	2695	2710	0	15	8	91
12	30653	X	30653	-0-	-0-	-0-	27273	3	3380	9	Y	3073	3043	0	12	8	109
01	29884	X	22013	-0-	-7871	-0-	19718	3	2295	9	Y	2086	2074	0	6	8	115
02	28375	X	28375	-0-	-0-	-0-	25238	3	3137	9	Y	2852	2862	0	14	8	91

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
09	34470	X	24691	-0-	-9779	-0-	21954	3	2737	9	Y	2488	2505	0	2	8	51
10	35619	X	17595	-0-	-18024	-0-	15371	3	23	4	Y	2001	1990	0	1	8	61
							2201	9									
11	56523	X	56523	-0-	-0-	-0-	45985	3	75	4	Y	9512	9466	0	1	8	106
							10463	9									
12	63435	X	63435	-0-	-0-	-0-	51886	3	194	4	Y	10323	10315	0			114
							11355	9									
01	27807	X	25893	-0-	-1914	-0-	21882	3	4011	9	Y	3646	3598	0	1	8	161
02	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	18469	3	3491	9	Y	3174	3227	0	1	8	107

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
09	16080	X	15317	-0-	-763	-0-	13162	3	2155	9	Y	1959	1985	0	1	8	46
10	16616	X	16237	-0-	-379	-0-	13919	3	2318	9	Y	2107	2103	0			50
11	16080	X	9511	-0-	-6569	-0-	7840	3	1671	9	Y	1519	1509	0			60
12	15841	X	13758	-0-	-2083	-0-	11832	3	12	4	Y	1740	1735	0			65
							1914	9									
01	16244	X	13402	-0-	-2842	-0-	11113	3	11	4	Y	2071	1980	0			156
							2278	9									
02	14672	X	12259	-0-	-2413	-0-	10272	3	1987	9	Y	1806	1906	0			56

CBR 9-4J-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	5510	-0-	-1270	-0-	4793	3	717	9	Y	652	627	0	22	8	19
10	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7035	3	789	9	Y	717	707	0	10	8	19
11	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	7994	3	21	4	Y	767	751	0	8	8	27
							844	9									
12	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	8749	3	932	9	Y	847	823	0	6	8	45
01	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	8384	3	58	4	Y	815	760	0	4	8	96
							897	9									
02	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	8362	3	716	9	Y	651	707	0	6	8	34

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33360	X	18876	-0-	-14484	-0-	15634	3	3242	9	Y	2947	2924	0	39	8	92
10	34472	X	19687	-0-	-14785	-0-	16268	3	3419	9	Y	3108	3048	0	18	8	134
11	31350	X	23133	-0-	-8217	-0-	19214	3	3919	9	Y	3563	3559	0	18	8	120
12	24586	X	24586	-0-	-0-	-0-	20550	3	4036	9	Y	3669	3646	0	13	8	130
01	20708	X	18320	-0-	-2388	-0-	15420	3	4	4	Y	2633	2612	0	6	8	145
							2896	9									
02	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	19969	3	3719	9	Y	3381	3403	0	15	8	108

LINDSAY 2-11A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 290062 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	5873	-0-	-6907	-0-	5037	3	836	9	Y	760	777	0	1	8	18
10	13206	X	5409	-0-	-7797	-0-	4470	3	939	9	Y	854	851	0	1	8	20
11	12780	X	3983	-0-	-8797	-0-	3390	3	593	9	Y	539	538	0			21
12	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	10645	3	1594	9	Y	1449	1416	0			54
01	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	8621	3	122	4	Y	941	924	0			71
							1035	9									
02	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	7330	3	1060	9	Y	964	1005	0			30

CBR 17-20C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290214 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43440	X	38365	-0-	-5075	-0-	33343	3	5022	9	Y	4565	4530	0	24	8	62
10	42036	X	30495	-0-	-11541	-0-	26472	3	4023	9	Y	3657	3649	0	13	8	57
11	40680	X	-0-	-0-	-40680	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
12	42036	X	28317	-0-	-13719	-0-	23818	3	34	4	Y	4059	3991	0	5	8	63
							4465	9									
01	40765	X	35417	-0-	-5348	-0-	30838	3	4579	9	Y	4163	4160	0	6	8	60
02	35812	X	28706	-0-	-7106	-0-	24930	3	3776	9	Y	3433	3434	0	7	8	52

CBR 11-2F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290215 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42990	X	19132	-0-	-23858	-0-	15170	3	4	4	Y	3598	3558	0	30	8	42
							3958	9									
10	25482	X	21584	-0-	-3898	-0-	17331	3	4253	9	Y	3866	3851	0	17	8	40
11	24321	X	24321	-0-	-0-	-0-	20261	3	2	4	Y	3689	3674	0	12	8	43
							4058	9									
12	26058	X	26058	-0-	-0-	-0-	21924	3	16	4	Y	3744	3763	0	5	8	19
							4118	9									
01	23932	X	22698	-0-	-1234	-0-	18721	3	7	4	Y	3609	3581	0	5	8	42
							3970	9									
02	24518	X	24518	-0-	-0-	-0-	20629	3	22	4	Y	3515	3500	0	10	8	47
							3867	9									

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
09	57510	X	50263	-0-	-7247	-0-	46975	3	3288	9	Y	2989	2951	0	35	8	40
10	55893	X	48154	-0-	-7739	-0-	44776	3	27	4	Y	3046	3015	0	23	8	48
							3351	9									
11	54090	X	48763	-0-	-5327	-0-	45714	3	3049	9	Y	2772	2734	0	25	8	61
12	55025	X	49099	-0-	-5926	-0-	46060	3	3039	9	Y	2763	2766	0	16	8	42
01	55056	X	49025	-0-	-6031	-0-	46072	3	36	4	Y	2652	2646	0	10	8	38
							2917	9									
02	46900	X	42340	-0-	-4560	-0-	39829	3	2511	9	Y	2283	2271	0	16	8	34

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
09	58170	X	31391	-0-	-26779	-0-	25509	3	7	4	Y	5341	5281	0	40	8	62
							5875	9									
10	52700	X	27778	-0-	-24922	-0-	22816	3	4962	9	Y	4511	4506	0	20	8	47
11	36690	X	32630	-0-	-4060	-0-	27150	3	3	4	Y	4979	4953	0	15	8	58
							5477	9									
12	32395	X	31725	-0-	-670	-0-	26455	3	19	4	Y	4774	4803	0	5	8	24
							5251	9									
01	32426	X	24609	-0-	-7817	-0-	20371	3	7	4	Y	3846	3820	0	5	8	45
							4231	9									
02	28868	X	24839	-0-	-4029	-0-	20501	3	22	4	Y	3924	3906	0	11	8	52
							4316	9									

LINDSAY 3-10C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22710	X	21519	-0-	-1191	-0-	18913	3	28	4	Y	2344	2200	0	2	8	180
							2578	9									
10	23126	X	17659	-0-	-5467	-0-	15728	3	4	4	Y	1752	1812	0	1	8	119
							1927	9									
11	22380	X	22154	-0-	-226	-0-	19682	3	103	4	Y	2154	2122	0			151
							2369	9									
12	23126	X	20074	-0-	-3052	-0-	17517	3	172	4	Y	2168	2166	0			153
							2385	9									
01	22529	X	22529	-0-	-0-	-0-	20091	3	78	4	Y	2145	2091	0			207
							2360	9									
02	20664	X	18755	-0-	-1909	-0-	16643	3	141	4	Y	1792	1843	0			156
							1971	9									

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
09	24985	X	24985	-0-	-0-	-0-	21879	3	119	4	Y	2715	2555	0	3	8	208
							2987	9									
10	26134	X	26134	-0-	-0-	-0-	23078	3	22	4	Y	2758	2778	0	1	8	187
							3034	9									
11	20280	X	19667	-0-	-613	-0-	17344	3	170	4	Y	1957	2007	0			137
							2153	9									
12	25823	X	25328	-0-	-495	-0-	22295	3	253	4	Y	2527	2485	0			179
							2780	9									
01	26133	X	23416	-0-	-2717	-0-	20889	3	203	4	Y	2113	2088	0			204
							2324	9									
02	23604	X	20624	-0-	-2980	-0-	17468	3	133	4	Y	2748	2713	0			239
							3023	9									

CBR 9-4N-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9805 - 20189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30604	X	30604	-0-	-0-	-0-	27951	3	2653	9	Y	2412	2371	0	23	8	77
10	31186	X	27185	-0-	-4001	-0-	24600	3	2585	9	Y	2350	2295	0	11	8	121
11	33060	X	29449	-0-	-3611	-0-	27020	3	2429	9	Y	2208	2254	0	10	8	65
12	34162	X	28615	-0-	-5547	-0-	26416	3	2199	9	Y	1999	1994	0	7	8	63
01	34162	X	29371	-0-	-4791	-0-	27272	3	2099	9	Y	1908	1917	0	5	8	49
02	37288	X	37288	-0-	-0-	-0-	35043	3	2245	9	Y	2041	1983	0	9	8	98

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
09	23070	X	19469	-0-	-3601	-0-	17725	3	3	4	Y	1583	1492	0	2	8	121
							1741	9									
10	21917	X	17409	-0-	-4508	-0-	15339	3	4	4	Y	1878	1871	0	1	8	127
							2066	9									
11	21210	X	20628	-0-	-582	-0-	18456	3	97	4	Y	1886	1881	0			132
							2075	9									
12	21917	X	15683	-0-	-6234	-0-	13572	3	132	4	Y	1799	1804	0			127
							1979	9									
01	20119	X	13362	-0-	-6757	-0-	11387	3	61	4	Y	1740	1699	0			168
							1914	9									
02	19264	X	16374	-0-	-2890	-0-	14183	3	180	4	Y	1828	1837	0			159
							2011	9									

LINDSAY 3-10E-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30180	X	23400	-0-	-6780	-0-	20602	3	59	4	Y	2490	2339	0	2	8	191
							2739	9									
10	31186	X	20621	-0-	-10565	-0-	18106	3	8	4	Y	2279	2315	0	1	8	154
							2507	9									
11	25024	X	25024	-0-	-0-	-0-	22337	3	126	4	Y	2328	2319	0			163
							2561	9									
12	24180	X	24046	-0-	-134	-0-	21275	3	227	4	Y	2313	2312	0			164
							2544	9									
01	24180	X	20046	-0-	-4134	-0-	17835	3	51	4	Y	1964	1938	0			190
							2160	9									
02	23352	X	19661	-0-	-3691	-0-	17965	3	1696	9	Y	1542	1598	0			134

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
09	5820	X	1486	-0-	-4334	-0-	1208	3	2	4	Y	251	273	0	9	8	18
							276	9									
10	6324	X	579	-0-	-5745	-0-	427	3	152	9	Y	138	117	0	3	8	36
11	6120	X	1052	-0-	-5068	-0-	945	3	107	9	Y	97	125	0			8
12	6324	X	629	-0-	-5695	-0-	335	3	294	9	Y	267	259	0			16
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	181	183	0	1	8	13
02	1400	X	18	-0-	-1382	-0-	7	4	11	9	Y	10	20	0			3

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
09	35400	X	34689	-0-	-711	-0-	32281	3	2408	9	Y	2189	2154	0	15	8	70
10	36580	X	30924	-0-	-5656	-0-	28623	3	2301	9	Y	2092	2047	0	7	8	108
11	36540	X	34120	-0-	-2420	-0-	31639	3	2481	9	Y	2255	2290	0	7	8	66
12	37758	X	32406	-0-	-5352	-0-	30225	3	2181	9	Y	1983	1982	0	5	8	62
01	37758	X	33272	-0-	-4486	-0-	31060	3	2212	9	Y	2011	2018	0	3	8	52
02	39818	X	39818	-0-	-0-	-0-	37702	3	2116	9	Y	1924	1877	0	6	8	93

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
09	32010	X	32010	-0-	-0-	-0-	29493	3	12	4	Y	2277	2244	0	15	8	73
							2505	9									
10	32488	X	28804	-0-	-3684	-0-	26427	3	2377	9	Y	2161	2115	0	7	8	112
11	34770	X	30753	-0-	-4017	-0-	28426	3	2327	9	Y	2115	2158	0	7	8	62
12	35929	X	30096	-0-	-5833	-0-	27923	3	2173	9	Y	1975	1971	0	4	8	62
01	35960	X	31307	-0-	-4653	-0-	29127	3	2180	9	Y	1982	1990	0	3	8	51
02	34644	X	34644	-0-	-0-	-0-	32491	3	2153	9	Y	1957	1908	0	6	8	94

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
09	37980	X	35676	-0-	-2304	-0-	32071	3	3605	9	Y	3277	3236	0	24	8	75
10	40331	X	35399	-0-	-4932	-0-	31699	3	7	4	Y	3357	3315	0	14	8	103
							3693	9									
11	39030	X	33353	-0-	-5677	-0-	29845	3	3508	9	Y	3189	3184	0	11	8	97
12	40331	X	28765	-0-	-11566	-0-	25663	3	3102	9	Y	2820	2829	0	7	8	81
01	38626	X	30616	-0-	-8010	-0-	27359	3	6	4	Y	2955	2936	0	5	8	95
							3251	9									
02	30275	X	30275	-0-	-0-	-0-	27659	3	13	4	Y	2366	2370	0	13	8	78
							2603	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
09	46920	X	44348	-0-	-2572	-0-	38934	3	18	4	Y	4905	4857	0	28	8	112
							5396	9									
10	47182	X	41599	-0-	-5583	-0-	37980	3	4	4	Y	3286	3281	0	16	8	101
							3615	9									
11	43740	X	43049	-0-	-691	-0-	37989	3	5060	9	Y	4600	4550	0	12	8	139
12	45787	X	41068	-0-	-4719	-0-	36589	3	4479	9	Y	4072	4087	0	8	8	116
01	45818	X	41554	-0-	-4264	-0-	37411	3	4143	9	Y	3766	3756	0	5	8	121
02	41384	X	36920	-0-	-4464	-0-	33364	3	29	4	Y	3206	3210	0	11	8	106
							3527	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
09	46710	X	40668	-0-	-6042	-0-	36972	3	3696	9	Y	3360	3329	0	22	8	77
10	48391	X	41521	-0-	-6870	-0-	37332	3	4189	9	Y	3808	3756	0	12	8	117
11	46830	X	41776	-0-	-5054	-0-	37575	3	4201	9	Y	3819	3810	0	10	8	116
12	48391	X	41841	-0-	-6550	-0-	37697	3	4144	9	Y	3767	3768	0	7	8	108
01	46500	X	42387	-0-	-4113	-0-	38236	3	4151	9	Y	3774	3756	0	5	8	121
02	39004	X	35041	-0-	-3963	-0-	32262	3	12	4	Y	2515	2543	0	10	8	83
							2767	9									

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
09	24390	X	6974	-0-	-17416	-0-	6091	3	883	9	Y	803	768	0	30	8	10
10	23343	X	4497	-0-	-18846	-0-	3741	3	756	9	Y	687	676	0	15	8	6
11	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	8727	3	1568	9	Y	1425	1404	0	18	8	9
12	7409	X	4108	-0-	-3301	-0-	3342	3	766	9	Y	696	692	0	7	8	6
01	7440	X	107	-0-	-7333	-0-	77	3	30	9	Y	27	30	0	2	8	1
02	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	7716	3	1898	9	Y	1725	1690	0	21	8	15

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
09	32010	X	22711	-0-	-9299	-0-	19928	3	2783	9	Y	2530	2482	0	43	8	37
10	26505	X	12082	-0-	-14423	-0-	10202	3	1880	9	Y	1709	1704	0	16	8	26
11	24360	X	927	-0-	-23433	-0-	685	3	242	9	Y	220	221	0	22	8	3
12	25172	X	1691	-0-	-23481	-0-	1380	3	311	9	Y	283	263	0	18	8	5
01	23591	X	1552	-0-	-22039	-0-	721	3	831	9	Y	755	715	0	10	8	35
02	17248	X	226	-0-	-17022	-0-	150	3	76	9	Y	69	89	0	14	8	1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291439 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29460	X	23908	-0-	-5552	-0-	21506	3	3	4	Y	2181	2148	0	32	8	32
							2399	9									
10	28429	X	28429	-0-	-0-	-0-	24341	3	4088	9	Y	3716	3677	0	14	8	57
11	25743	X	25743	-0-	-0-	-0-	24277	3	1466	9	Y	1333	1356	0	13	8	21
12	27316	X	27316	-0-	-0-	-0-	27305	3	11	9	Y	10	21	0	10	8	-0-
01	28427	X	16602	-0-	-11825	-0-	16596	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	24892	X	21426	-0-	-3466	-0-	21412	3	14	9	Y	13	13	8			-0-

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
09	35310	X	29247	-0-	-6063	-0-	26143	3	45	4	Y	2781	2743	0	27	8	36
							3059	9									
10	35619	X	30912	-0-	-4707	-0-	27211	3	197	4	Y	3185	3179	0	15	8	27
							3504	9									
11	34470	X	32616	-0-	-1854	-0-	29160	3	3456	9	Y	3142	3134	0	14	8	21
12	32705	X	32200	-0-	-505	-0-	29172	3	3028	9	Y	2753	2740	0	12	8	22
01	32736	X	26363	-0-	-6373	-0-	23822	3	2541	9	Y	2310	2255	0	6	8	71
02	29693	X	29693	-0-	-0-	-0-	26455	3	3238	9	Y	2944	2978	0	12	8	25

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
09	39990	X	34673	-0-	-5317	-0-	31207	3	3466	9	Y	3151	3117	0	22	8	40
10	39184	X	35871	-0-	-3313	-0-	32102	3	3769	9	Y	3426	3426	0	11	8	29
11	37770	X	37112	-0-	-658	-0-	33753	3	3359	9	Y	3054	3052	0	11	8	20
12	39029	X	38035	-0-	-994	-0-	34472	3	3563	9	Y	3239	3225	0	8	8	26
01	39060	X	33472	-0-	-5588	-0-	30406	3	3066	9	Y	2787	2722	0	5	8	86
02	32383	X	32383	-0-	-0-	-0-	29461	3	2922	9	Y	2656	2710	0	9	8	23

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
09	21810	X	2594	-0-	-19216	-0-	2191	3	403	9	Y	366	344	0	25	8	14
10	21328	X	2685	-0-	-18643	-0-	2238	3	447	9	Y	406	382	0	13	8	25
11	16620	X	6382	-0-	-10238	-0-	5593	3	789	9	Y	717	700	0	22	8	20
12	17174	X	5780	-0-	-11394	-0-	4813	3	967	9	Y	879	836	0	17	8	46
01	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	2765	3	565	9	Y	514	523	0	11	8	26
02	5964	X	710	-0-	-5254	-0-	542	3	168	9	Y	153	144	0	15	8	20

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
09	27240	X	13061	-0-	-14179	-0-	11337	3	1724	9	Y	1567	1509	0	25	8	63
10	25420	X	4900	-0-	-20520	-0-	4120	3	780	9	Y	709	714	0	13	8	45
11	21990	X	-0-	-0-	-21990	-0-					Y	1852	1821	0	24	8	52
12	17112	X	194	-0-	-16918	-0-	74	4	120	9	Y	109	139	0	17	8	5
01	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	1618	1528	0	12	8	83
02	12180	X	74	-0-	-12106	-0-	8	4	66	9	Y	60	117	0	20	8	6

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
09	38940	X	22900	-0-	-16040	-0-	19620	3	81	4	Y	2908	2856	0	23	8	106
							3199	9									
10	26288	X	26288	-0-	-0-	-0-	22809	3	3479	9	Y	3163	3196	0	11	8	62
11	23620	X	23620	-0-	-0-	-0-	20378	3	3242	9	Y	2947	2962	0	11	8	36
12	23715	X	21440	-0-	-2275	-0-	18276	3	3164	9	Y	2876	2868	0	7	8	37
01	26288	X	20596	-0-	-5692	-0-	17873	3	2723	9	Y	2475	2451	0	8	8	53
02	22260	X	20906	-0-	-1354	-0-	17682	3	3224	9	Y	2931	2924	0	13	8	47

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
09	25500	X	16211	-0-	-9289	-0-	14327	3	127	4	Y	1597	1556	0	30	8	58
							1757	9									
10	18476	X	16704	-0-	-1772	-0-	14913	3	1791	9	Y	1628	1639	0	15	8	32
11	16890	X	15980	-0-	-910	-0-	14218	3	1762	9	Y	1602	1598	0	17	8	19
12	17360	X	14915	-0-	-2445	-0-	13167	3	1748	9	Y	1589	1577	0	11	8	20
01	17360	X	12290	-0-	-5070	-0-	10980	3	27	4	Y	1166	1151	0	10	8	25
							1283	9									
02	15120	X	14069	-0-	-1051	-0-	12608	3	3	4	Y	1325	1308	0	21	8	21
							1458	9									

MAHOGANY 24-13P-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	39104	X	39104	-0-	-0-	-0-	34077	3	5027	9	Y	4570	4589	0	27	8	63
10	39184	X	27707	-0-	-11477	-0-	24409	3	3298	9	Y	2998	2975	0	8	8	78
11	37920	X	33449	-0-	-4471	-0-	29072	3	4377	9	Y	3979	3958	0	10	8	89
12	40393	X	32314	-0-	-8079	-0-	28030	3	8	4	Y	3887	3900	0	7	8	69
							4276	9									
01	40393	X	30183	-0-	-10210	-0-	26083	3	30	4	Y	3700	3724	0	4	8	41
							4070	9									
02	36484	X	29638	-0-	-6846	-0-	26230	3	10	4	Y	3089	3077	0	8	8	45
							3398	9									

MAHOGANY 24-13O-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 291873 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1767	1653	0	51	8	63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7052	6893	0	86	8	136
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2839	2922	0	19	8	34
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1217	1190	0	1	8	26
02	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	15774	3	15	4	Y	4277	4210	0	25	8	68
							4705	9									

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
09	35200	X	35200	-0-	-0-	-0-	30706	3	4494	9	Y	4085	4119	0	23	8	56
10	34906	X	33001	-0-	-1905	-0-	28874	3	3	4	Y	3749	3696	0	11	8	98
							4124	9									
11	36840	X	34972	-0-	-1868	-0-	29890	3	5082	9	Y	4620	4603	0	11	8	104
12	38068	X	31713	-0-	-6355	-0-	27173	3	4540	9	Y	4127	4151	0	7	8	73
01	38068	X	28817	-0-	-9251	-0-	24368	3	14	4	Y	4032	4055	0	5	8	45
							4435	9									
02	32844	X	30074	-0-	-2770	-0-	24004	3	6070	9	Y	5518	5475	0	8	8	80

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
09	31500	X	29627	-0-	-1873	-0-	25716	3	3911	9	Y	3555	3579	0	21	8	49
10	32550	X	20476	-0-	-12074	-0-	17865	3	29	4	Y	2347	2328	0	7	8	61
							2582	9									
11	31020	X	24466	-0-	-6554	-0-	21077	3	3389	9	Y	3081	3064	0	9	8	69
12	32054	X	23981	-0-	-8073	-0-	20866	3	3115	9	Y	2832	2845	0	6	8	50
01	31806	X	23411	-0-	-8395	-0-	20054	3	57	4	Y	3000	3013	0	4	8	33
							3300	9									
02	27664	X	20768	-0-	-6896	-0-	18058	3	2710	9	Y	2464	2454	0	7	8	36

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
09	28980	X	23338	-0-	-5642	-0-	19865	3	3473	9	Y	3157	3174	0	18	8	43
10	29202	X	24101	-0-	-5101	-0-	20749	3	3352	9	Y	3047	3000	0	11	8	79
11	26220	X	20754	-0-	-5466	-0-	17959	3	2795	9	Y	2541	2555	0	8	8	57
12	27094	X	22133	-0-	-4961	-0-	19239	3	2894	9	Y	2631	2636	0	6	8	46
01	25936	X	25936	-0-	-0-	-0-	22188	3	41	4	Y	3370	3372	0	6	8	38
							3707	9									
02	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	22435	3	2957	9	Y	2688	2677	0	10	8	39

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
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	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
09	19680	X	18047	-0-	-1633	-0-	16088	3	70	4	Y	1717	1682	0	27	8	62
							1889	9									
10	19220	X	18475	-0-	-745	-0-	16690	3	1785	9	Y	1623	1640	0	13	8	32
11	18900	X	17276	-0-	-1624	-0-	15469	3	1807	9	Y	1643	1640	0	15	8	20
12	19530	X	16565	-0-	-2965	-0-	14920	3	1645	9	Y	1495	1486	0	10	8	19
01	19561	X	12607	-0-	-6954	-0-	11549	3	1058	9	Y	962	950	0	11	8	20
02	16856	X	7715	-0-	-9141	-0-	7107	3	3	4	Y	550	542	0	20	8	8
							605	9									

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
09	85590	X	58914	-0-	-26676	-0-	51279	3	842	4	Y	6175	6054	0	118	8	19
							6793	9									
10	129222	X	129222	-0-	-0-	-0-	119934	3	6	4	Y	8438	8354	0	80	8	23
							9282	9									
11	75450	X	47748	-0-	-27702	-0-	42856	3	896	4	Y	3633	3583	0	55	8	18
							3996	9									
12	77965	X	26982	-0-	-50983	-0-	22825	3	613	4	Y	3222	3196	0	32	8	12
							3544	9									
01	110081	X	37874	-0-	-72207	-0-	33174	3	1396	4	Y	3004	2909	0	32	8	75
							3304	9									
02	116704	X	27577	-0-	-89127	-0-	23711	3	1204	4	Y	2420	2434	0	48	8	13
							2662	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
09	34860	X	26243	-0-	-8617	-0-	23783	3	2460	9	Y	2236	2224	0	15	8	7
10	36022	X	26903	-0-	-9119	-0-	23995	3	2908	9	Y	2644	2637	0	7	8	7
11	27270	X	26265	-0-	-1005	-0-	23805	3	2460	9	Y	2236	2225	0	7	8	11
12	28755	X	28755	-0-	-0-	-0-	26252	3	2503	9	Y	2275	2271	0	6	8	9
01	30191	X	30191	-0-	-0-	-0-	27743	3	2448	9	Y	2225	2174	0	4	8	56
02	25713	X	25713	-0-	-0-	-0-	23458	3	2255	9	Y	2050	2090	0	5	8	11

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
09	30720	X	24159	-0-	-6561	-0-	21784	3	9	4	Y	2151	2129	0	12	8	32
							2366	9									
10	29109	X	25013	-0-	-4096	-0-	22216	3	1	4	Y	2542	2534	0	6	8	34
							2796	9									
11	26640	X	25592	-0-	-1048	-0-	22801	3	2791	9	Y	2537	2552	0	6	8	13
12	27528	X	26638	-0-	-890	-0-	23963	3	2675	9	Y	2432	2420	0	5	8	20
01	27559	X	25996	-0-	-1563	-0-	23641	3	13	4	Y	2129	2067	0	4	8	78
							2342	9									
02	23884	X	23574	-0-	-310	-0-	21011	3	4	4	Y	2326	2348	0	6	8	50
							2559	9									

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
09	38100	X	22014	-0-	-16086	-0-	20228	3	8	4	Y	1616	1602	0	16	8	24
							1778	9									
10	41323	X	20794	-0-	-20529	-0-	18640	3	1	4	Y	1957	1946	0	9	8	26
							2153	9									
11	39990	X	19603	-0-	-20387	-0-	17466	3	2137	9	Y	1943	1950	0	9	8	10
12	41323	X	19591	-0-	-21732	-0-	17725	3	1866	9	Y	1696	1685	0	7	8	14
01	32829	X	18023	-0-	-14806	-0-	15922	3	9	4	Y	1902	1841	0	5	8	70
							2092	9									
02	20552	X	15588	-0-	-4964	-0-	13649	3	3	4	Y	1760	1783	0	9	8	38
							1936	9									

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
09	33360	X	32231	-0-	-1129	-0-	29836	3	2395	9	Y	2177	2166	0	13	8	7
10	34286	X	30135	-0-	-4151	-0-	27582	3	2553	9	Y	2321	2317	0	5	8	6
11	33180	X	31412	-0-	-1768	-0-	28887	3	4	4	Y	2292	2280	0	6	8	12
							2521	9									
12	33391	X	33391	-0-	-0-	-0-	30808	3	2583	9	Y	2348	2346	0	5	8	9
01	33294	X	30169	-0-	-3125	-0-	27967	3	2202	9	Y	2002	1958	0	3	8	50
02	30072	X	25600	-0-	-4472	-0-	23549	3	5	4	Y	1860	1896	0	4	8	10
							2046	9									

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
09	23250	X	12737	-0-	-10513	-0-	11375	3	5	4	Y	1234	1211	0	28	8	18
							1357	9									
10	23715	X	22333	-0-	-1382	-0-	19282	3	1	4	Y	2773	2734	0	20	8	37
							3050	9									
11	27120	X	712	-0-	-26408	-0-	551	3	161	9	Y	146	172	0	10	8	1
12	28024	X	755	-0-	-27269	-0-	481	3	274	9	Y	249	239	0	9	8	2
01	28055	X	16395	-0-	-11660	-0-	13344	3	7	4	Y	2767	2659	0	9	8	101
							3044	9									
02	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	20246	3	4	4	Y	2969	2985	0	21	8	64
							3266	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 8-5J-56-1 WELL #: 337H RRCID -> 292209 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39690	X	1792	-0-	-37898	-0-	491	3	1301	9	Y	1183	1165	0	2	8	17
10	25854	X	-0-	-0-	-25854	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
11	25020	X	-0-	-0-	-25020	-0-					Y	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25854	X	25854	-0-	-0-	-0-	20903	3	149	4	Y	4365	4222	0	137	8	13
							4802	9									
10	27437	X	27437	-0-	-0-	-0-	21830	3	211	4	Y	4905	4858	0	47	8	13
							5396	9									
11	22410	X	17744	-0-	-4666	-0-	13939	3	657	4	Y	2862	2809	0	52	8	14
							3148	9									
12	26567	X	24331	-0-	-2236	-0-	20296	3	324	4	Y	3374	3330	0	45	8	13
							3711	9									
01	27435	X	26485	-0-	-950	-0-	22541	3	3	4	Y	3583	3475	0	31	8	90
							3941	9									
02	24780	X	20421	-0-	-4359	-0-	17464	3	335	4	Y	2384	2408	0	54	8	12
							2622	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 293485 COMPL. DATE 05/31/2021 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9375 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25470	X	25330	-0-	-140	-0-	22983	3	2347	9	Y	2134	2114	0	24	8	67
10	29171	X	15354	-0-	-13817	-0-	13935	3	1419	9	Y	1290	1287	0	7	8	63
11	30634	X	30634	-0-	-0-	-0-	27734	3	2900	9	Y	2636	2569	0	12	8	118
12	39058	X	39058	-0-	-0-	-0-	37013	3	2045	9	Y	1859	1906	0	13	8	58
01	41279	X	41279	-0-	-0-	-0-	39098	3	2181	9	Y	1983	1932	0	7	8	102
02	39607	X	39607	-0-	-0-	-0-	36536	3	3071	9	Y	2792	2815	0	12	8	67

CBR 6-7-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 293486 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9863 - 20251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32400	X	26793	-0-	-5607	-0-	23830	3	2963	9	Y	2694	2679	0	13	8	54
10	33480	X	23357	-0-	-10123	-0-	20566	3	120	4	Y	2428	2447	0	5	8	30
							2671	9									
11	26910	X	23745	-0-	-3165	-0-	20886	3	2859	9	Y	2599	2575	0	5	8	49
12	27807	X	26666	-0-	-1141	-0-	24166	3	2500	9	Y	2273	2257	0	5	8	60
01	27683	X	23993	-0-	-3690	-0-	22067	3	1926	9	Y	1751	1784	0	3	8	24
02	25004	X	22516	-0-	-2488	-0-	20360	3	3	4	Y	1957	1928	0	6	8	47
							2153	9									

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
09	26340	X	23449	-0-	-2891	-0-	20955	3	2494	9	Y	2267	2251	0	14	8	45
10	27218	X	21603	-0-	-5615	-0-	19320	3	2283	9	Y	2075	2089	0	6	8	25
11	31311	X	31311	-0-	-0-	-0-	28645	3	2666	9	Y	2424	2398	0	5	8	46
12	26240	X	26240	-0-	-0-	-0-	21673	3	4567	9	Y	4152	4083	0	5	8	110
01	24242	X	23710	-0-	-532	-0-	19651	3	4059	9	Y	3690	3747	0	3	8	50
02	29232	X	22166	-0-	-7066	-0-	18623	3	5	4	Y	3216	3183	0	5	8	78
							3538	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 293488 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 9510 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21186	X	21186	-0-	-0-	-0-	19456	3	1730	9	Y	1573	1566	0	19	8	49
10	21576	X	15401	-0-	-6175	-0-	14146	3	1255	9	Y	1141	1127	0	7	8	56
11	21180	X	20568	-0-	-612	-0-	18777	3	1791	9	Y	1628	1602	0	9	8	73
12	21886	X	21850	-0-	-36	-0-	20134	3	1716	9	Y	1560	1577	0	7	8	49
01	21886	X	13365	-0-	-8521	-0-	12547	3	818	9	Y	744	752	0	3	8	38
02	19768	X	12005	-0-	-7763	-0-	11156	3	849	9	Y	772	786	0	6	8	18

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 24-13N-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 293554 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9829 - 19880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	6120	3	1745	9	Y	1586	1536	0	60	8	66
10	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	6300	3	1700	9	Y	1545	1527	0	25	8	59
11	6870	X	6767	-0-	-103	-0-	5287	3	1480	9	Y	1345	1233	0	32	8	139
12	8060	X	7424	-0-	-636	-0-	5496	3	1928	9	Y	1753	1517	0	28	8	347
01	8122	X	4843	-0-	-3279	-0-	3671	3	1172	9	Y	1065	1239	0	11	8	162
02	7336	X	4924	-0-	-2412	-0-	3715	3	1209	9	Y	1099	1031	0	37	8	193

LINDSAY 2-11B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 293575 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10909 - 18101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16080	X	15108	-0-	-972	-0-	12721	3	2387	9	Y	2170	2199	0	2	8	50
10	16616	X	16528	-0-	-88	-0-	13952	3	2576	9	Y	2342	2336	0	1	8	55
11	15630	X	14148	-0-	-1482	-0-	11939	3	2209	9	Y	2008	1984	0			79
12	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	14417	3	2501	9	Y	2274	2268	0			85
01	16523	X	12217	-0-	-4306	-0-	10290	3	1927	9	Y	1752	1705	0			132
02	14924	X	12945	-0-	-1979	-0-	10857	3	2088	9	Y	1898	1971	0			59

LINDSAY 2-11D-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 293576 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10119 - 17345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHOGANY 24-13M-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 293643 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10458 - 20461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	17982	3	3329	9	Y	3026	3034	0	27	8	130
10	22769	X	22769	-0-	-0-	-0-	18973	3	3796	9	Y	3451	3433	0	15	8	133
11	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					Y	-0-	133	0			-0-
12	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-					-0-
01	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					Y	-0-					-0-
02	19012	X	-0-	-0-	-19012	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 2-11E-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 293644 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10450 - 17505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	8616	3	5	4	Y	2876	2886	0	16	8	67
							3164	9									
10	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	8023	3	11	4	Y	3195	3177	0	10	8	75
							3515	9									
11	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	10318	3	10	4	Y	3163	3110	0	4	8	124
							3479	9									
12	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	9365	3	9	4	Y	2809	2828	0			105
							3090	9									
01	12183	X	10527	-0-	-1656	-0-	7665	3	14	4	Y	2589	2495	0	5	8	194
							2848	9									
02	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	12155	3	7	4	Y	3287	3377	0	3	8	101
							3616	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
09	23160	X	21701	-0-	-1459	-0-	17838	3	3863	9	Y	3512	3555	0	2	8	82
10	23932	X	23926	-0-	-6	-0-	19814	3	4112	9	Y	3738	3731	0	1	8	88
11	23160	X	22326	-0-	-834	-0-	17905	3	519	4	Y	3547	3495	0			140
							3902	9									
12	24394	X	24394	-0-	-0-	-0-	20346	3	4048	9	Y	3680	3683	0			137
01	23932	X	18823	-0-	-5109	-0-	15503	3	3320	9	Y	3018	2928	0			227
02	21616	X	18679	-0-	-2937	-0-	15449	3	3230	9	Y	2936	3072	0			91

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
09	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	13653	3	2999	9	Y	2726	2708	0	35	8	117
10	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	15276	3	3223	9	Y	2930	2915	0	19	8	113
11	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	13346	3	2952	9	Y	2684	2497	0	18	8	282
12	17174	X	3517	-0-	-13657	-0-	2876	3	641	9	Y	583	742	0	7	8	116
01	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					Y	-0-	116	0			-0-
02	14896	X	-0-	-0-	-14896	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	12503	X	12007	-0-	-496	-0-	9739	3	2268	9	Y	2062	1810	0	197	8	81
10	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	10908	3	2574	9	Y	2340	2239	0	95	8	87
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	4949	3	1067	9	Y	970	908	0	52	8	97
12	9548	X	3650	-0-	-5898	-0-	2264	3	1386	9	Y	1260	1063	0	50	8	244
01	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	9034	3	2334	9	Y	2122	2006	0	40	8	320
02	12180	X	5354	-0-	-6826	-0-	4391	3	963	9	Y	875	950	0	105	8	140

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
09	26640	X	11109	-0-	-15531	-0-	8584	3	2525	9	Y	2295	2305	0	27	8	82
10	24521	X	10992	-0-	-13529	-0-	8267	3	2725	9	Y	2477	2487	0	13	8	59
11	20730	X	9800	-0-	-10930	-0-	7217	3	2583	9	Y	2348	2254	0	15	8	138
12	21266	X	9630	-0-	-11636	-0-	7127	3	2503	9	Y	2275	2277	0	12	8	124
01	20119	X	9594	-0-	-10525	-0-	7353	3	2241	9	Y	2037	1936	0	9	8	216
02	10360	X	8847	-0-	-1513	-0-	6338	3	2509	9	Y	2281	2344	0	13	8	140

CBR 14-23-26B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 294102 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10612 - 25912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	3122	3	1466	9	Y	1333	1253	0	71	8	46
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3120	3	1018	9	Y	925	919	0	31	8	21
11	3540	X	2637	-0-	-903	-0-	1816	3	821	9	Y	746	693	0	32	8	42
12	4681	X	3023	-0-	-1658	-0-	2280	3	743	9	Y	675	657	0	24	8	36
01	4743	X	3020	-0-	-1723	-0-	1998	3	1022	9	Y	929	851	0	17	8	97
02	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	4529	3	1416	9	Y	1287	1274	0	32	8	78

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 14-23-26C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 294103 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10707 - 26053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30397	X	30397	-0-	-0-	-0-	26566	3	3831	9	Y	3483	3370	0	77	8	123
10	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	16243	3	1916	9	Y	1742	1790	0	34	8	41
11	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	22872	3	3339	9	Y	3035	2860	0	39	8	177
12	31341	X	27235	-0-	-4106	-0-	23509	3	3726	9	Y	3387	3349	0	30	8	185
01	31403	X	22338	-0-	-9065	-0-	19798	3	2540	9	Y	2309	2233	0	17	8	244
02	25872	X	20754	-0-	-5118	-0-	18011	3	2743	9	Y	2494	2552	0	34	8	152

CBR 14-23-26D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 294113 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10806 - 26157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21720	X	14432	-0-	-7288	-0-	12576	3	1856	9	Y	1687	1719	0	23	8	13
10	22971	X	17209	-0-	-5762	-0-	14187	3	3022	9	Y	2747	2679	0	13	8	68
11	23070	X	15498	-0-	-7572	-0-	12664	3	2834	9	Y	2576	2564	0	22	8	58
12	23839	X	16636	-0-	-7203	-0-	13586	3	60	4	Y	2718	2744	0	14	8	18
							2990	9									
01	23870	X	13606	-0-	-10264	-0-	11023	3	2583	9	Y	2348	2312	0	9	8	45
02	15540	X	12379	-0-	-3161	-0-	10341	3	2038	9	Y	1853	1826	0	18	8	54

CBR 14-23-26H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 294115 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10065 - 25416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 14-23-26I-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 294116 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10190 - 25541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 14-23-26J-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 294119 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10167 - 25466

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

CBR 14-23-26E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 294173 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10659 - 26257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	580	534	0	60	8	4
10	7502	X	6217	-0-	-1285	-0-	4976	3	1241	9	Y	1128	1079	0	26	8	27
11	7260	X	4316	-0-	-2944	-0-	3399	3	917	9	Y	834	797	0	46	8	18
12	7502	X	3978	-0-	-3524	-0-	3042	3	14	4	Y	838	822	0	29	8	5
							922	9									
01	6231	X	2316	-0-	-3915	-0-	1853	3	463	9	Y	421	397	0	21	8	8
02	5628	X	2902	-0-	-2726	-0-	2219	3	683	9	Y	621	562	0	50	8	17

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 14-23-26F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 294174 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10548 - 26119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31410	X	15316	-0-	-16094	-0-	13475	3	1841	9	Y	1674	1676	0	51	8	13
10	25513	X	19110	-0-	-6403	-0-	16133	3	2977	9	Y	2706	2628	0	25	8	66
11	24690	X	17872	-0-	-6818	-0-	14717	3	3155	9	Y	2868	2826	0	44	8	64
12	25513	X	20410	-0-	-5103	-0-	16885	3	75	4	Y	3136	3152	0	28	8	20
							3450	9									
01	25451	X	17564	-0-	-7887	-0-	14153	3	3411	9	Y	3101	3044	0	18	8	59
02	17248	X	16695	-0-	-553	-0-	14274	3	2421	9	Y	2201	2160	0	37	8	63

CBR 14-23-26G-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 294175 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10137 - 25456

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

LINDSAY 15-10V-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 295022 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10267 - 17524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-					-0-
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 15-10L-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 295056 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10724 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25320	X	21020	-0-	-4300	-0-	17061	3	1	4	Y	3598	3596	0	1	8	120
							3958	9									
10	25823	X	22938	-0-	-2885	-0-	18916	3	10	4	Y	3647	3687	0	1	8	79
							4012	9									
11	23160	X	17211	-0-	-5949	-0-	13511	3	3700	9	Y	3364	3290	0			153
12	23932	X	23096	-0-	-836	-0-	19255	3	3841	9	Y	3492	3563	0			82
01	22940	X	16531	-0-	-6409	-0-	13243	3	3288	9	Y	2989	2767	0			304
02	19796	X	19576	-0-	-220	-0-	16074	3	3502	9	Y	3184	3351	0			137

LINDSAY 15-10X-55-1 WELL #: 323H RRCID -> 295057 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10251 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	8771	-0-	-589	-0-	6964	3	3	4	Y	1640	1571	0	75	8	90
							1804	9									
10	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	6686	3	1527	9	Y	1388	1409	0	33	8	36
11	7590	X	1770	-0-	-5820	-0-	1719	3	14	4	Y	34	54	0	15	8	1
							37	9									
12	8990	X	1780	-0-	-7210	-0-	1586	3	194	9	Y	176	135	0	30	8	12
01	9052	X	733	-0-	-8319	-0-	559	3	174	9	Y	158	146	0	15	8	9
02	8176	X	30	-0-	-8146	-0-	17	3	13	9	Y	12	9	0	12	8	-0-

LINDSAY 15-10O-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 295085 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10767 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 15-10Y-55-1 WELL #: 324H RRCID -> 295086 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10241 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	1003	892	0	77	8	53
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	584	594	0	28	8	15
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	899	3	7	4	Y	1591	1523	0	38	8	45
							1750	9									
12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	4920	3	1	4	Y	1461	1361	0	24	8	121
							1607	9									
01	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	7745	3	6	4	Y	1933	1917	0	11	8	126
							2126	9									
02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	3435	3	1856	9	Y	1687	1728	0	23	8	62

LINDSAY 15-10H-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 295116 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10809 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21180	X	17068	-0-	-4112	-0-	14304	3	2764	9	Y	2513	2512	0	1	8	84
10	21886	X	15667	-0-	-6219	-0-	13072	3	7	4	Y	2353	2385	0	1	8	51
							2588	9									
11	17820	X	12748	-0-	-5072	-0-	10095	3	2653	9	Y	2412	2353	0			110
12	18414	X	16129	-0-	-2285	-0-	13509	3	2620	9	Y	2382	2436	0			56
01	17639	X	13279	-0-	-4360	-0-	10626	3	2653	9	Y	2412	2222	0			246
02	15932	X	13287	-0-	-2645	-0-	10779	3	2508	9	Y	2280	2428	0			98

LINDSAY 15-10W-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 295117 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10109 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12210	X	2625	-0-	-9585	-0-	2057	3	568	9	Y	516	529	0	3	8	17
10	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
11	7710	X	1968	-0-	-5742	-0-	1726	3	242	9	Y	220	207	0	3	8	10
12	6665	X	5717	-0-	-948	-0-	5312	3	405	9	Y	368	369	0			9
01	5208	X	4815	-0-	-393	-0-	4507	3	308	9	Y	280	259	0	2	8	28
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5347	3	498	9	Y	453	461	0	1	8	19

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
09	32962	X	32962	-0-	-0-	-0-	28432	3	4530	9	Y	4118	4156	0	2	8	86
10	35991	X	29786	-0-	-6205	-0-	26212	3	3574	9	Y	3249	3200	0	1	8	134
11	34830	X	26505	-0-	-8325	-0-	22387	3	4118	9	Y	3744	3633	0	1	8	244
12	35991	X	23544	-0-	-12447	-0-	19398	3	329	4	Y	3470	3596	0			118
							3817	9									
01	34069	X	22543	-0-	-11526	-0-	19353	3	3190	9	Y	2900	2839	0	1	8	178
02	30772	X	24409	-0-	-6363	-0-	20753	3	3656	9	Y	3324	3311	0	1	8	190

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-	Y	-0-	-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-	Y	-0-	-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
09	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	12803	3	3395	9	Y	3086	3068	0	32	8	64
10	32829	X	9699	-0-	-23130	-0-	6344	3	3355	9	Y	3050	2978	0	10	8	126
11	31770	X	97	-0-	-31673	-0-	47	3	49	4	Y	1	126	0	1	8	-0-
							1	9									
12	32829	X	128	-0-	-32701	-0-	71	3	57	9	Y	52	50	0			2
01	16740	X	94	-0-	-16646	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	0	2	8	-0-
02	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					Y	23	22	0			1

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
09	43020	X	24192	-0-	-18828	-0-	19898	3	4294	9	Y	3904	3814	0	3	8	237
10	42904	X	24408	-0-	-18496	-0-	19675	3	4733	9	Y	4303	4526	0	2	8	12
11	30540	X	21064	-0-	-9476	-0-	17076	3	3988	9	Y	3625	3630	0	1	8	6
12	29264	X	24437	-0-	-4827	-0-	19673	3	4764	9	Y	4331	4328	0			9
01	29264	X	22343	-0-	-6921	-0-	18076	3	4267	9	Y	3879	3878	0	1	8	9
02	28782	X	28782	-0-	-0-	-0-	24945	3	3837	9	Y	3488	3490	0			7

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
09	4650	X	2955	-0-	-1695	-0-	2585	3	370	9	Y	336	290	0	27	8	19
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	3696	3	2850	9	Y	2591	2584	0	19	8	7
11	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	4338	3	4	4	Y	4052	4044	0	8	8	7
							4457	9									
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	1911	4	1609	9	Y	1463	1467	0			3
01	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	1458	1450	0	8	8	3
02	8204	X	7618	-0-	-586	-0-	4211	3	3407	9	Y	3097	3090	0	4	8	6

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
09	37230	X	702	-0-	-36528	-0-	347	3	15	4	Y	309	287	0	3	8	19
							340	9									
10	38471	X	4049	-0-	-34422	-0-	3106	3	943	9	Y	857	871	0	3	8	2
11	12390	X	5491	-0-	-6899	-0-	4505	3	986	9	Y	896	895	0	1	8	2
12	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	5575	3	1294	9	Y	1176	1176	0			2
01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	4613	3	31	4	Y	959	958	0	1	8	2
							1055	9									
02	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	9790	3	235	4	Y	1263	1263	0			2
							1389	9									

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
09	43050	X	33036	-0-	-10014	-0-	28846	3	4190	9	Y	3809	3797	0	19	8	65
10	44485	X	34375	-0-	-10110	-0-	29824	3	4551	9	Y	4137	4140	0	9	8	53
11	43050	X	32981	-0-	-10069	-0-	28663	3	4318	9	Y	3925	3886	0	8	8	84
12	38626	X	29866	-0-	-8760	-0-	25872	3	3994	9	Y	3631	3658	0	6	8	51
01	38626	X	28958	-0-	-9668	-0-	25118	3	3840	9	Y	3491	3486	0	4	8	52
02	T. A.		25478	-0-	25478	25478	21959	3	3519	9	Y	3199	3199	0	6	8	46

BEVO 15-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 296600 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9795 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24420	X	4183	-0-	-20237	-0-	3409	3	774	9	Y	704	747	0	15	8	12
10	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
11	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					Y	-0-					-0-
12	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					Y	-0-					-0-
01	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					Y	-0-					-0-
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18 WELL #: 331H RRCID -> 296749 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10081 - 15080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	6258	3	1965	9	Y	1786	1749	0	25	8	28
10	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	9443	3	2377	9	Y	2161	2150	0	13	8	26
11	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	11725	3	2629	9	Y	2390	2375	0	10	8	31
12	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	13528	3	2879	9	Y	2617	2618	0	7	8	23
01	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	14824	3	2648	9	Y	2407	2387	0	5	8	38
02	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	13846	3	2826	9	Y	2569	2570	0	8	8	29

CBR 19-18R-56-T1 WELL #: 333H RRCID -> 296750 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10219 - 20378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49500	X	41600	-0-	-7900	-0-	38824	3	3	4	Y	2521	2494	0	28	8	120
							2773	9									
10	51150	X	44456	-0-	-6694	-0-	40261	3	2	4	Y	3812	3834	0	14	8	84
							4193	9									
11	46230	X	45448	-0-	-782	-0-	41361	3	4087	9	Y	3715	3717	0	12	8	70
12	47877	X	47877	-0-	-0-	-0-	43737	3	3	4	Y	3761	3741	0	9	8	81
							4137	9									
01	46564	X	46564	-0-	-0-	-0-	42882	3	77	4	Y	3277	3237	0	6	8	115
							3605	9									
02	42420	X	42122	-0-	-298	-0-	38948	3	9	4	Y	2877	2880	0	11	8	101
							3165	9									

CBR 18-19O-56-T1 WELL #: 321H RRCID -> 296764 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9260 - 19662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24450	X	10288	-0-	-14162	-0-	6684	3	4	4	Y	3273	3185	0	75	8	51
							3600	9									
10	25265	X	17289	-0-	-7976	-0-	12240	3	5049	9	Y	4590	4536	0	49	8	56
11	24450	X	18324	-0-	-6126	-0-	12909	3	5415	9	Y	4923	4874	0	42	8	63
12	23653	X	12928	-0-	-10725	-0-	8800	3	4128	9	Y	3753	3758	0	26	8	32
01	17298	X	10540	-0-	-6758	-0-	7412	3	11	4	Y	2834	2804	0	17	8	45
							3117	9									
02	17108	X	11695	-0-	-5413	-0-	9005	3	2690	9	Y	2445	2441	0	22	8	27

CBR 18-19P-56-T1 WELL #: 332H RRCID -> 296765 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9843 - 20244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36720	X	34028	-0-	-2692	-0-	30098	3	3930	9	Y	3573	3529	0	25	8	56
10	37944	X	35061	-0-	-2883	-0-	31004	3	4057	9	Y	3688	3686	0	13	8	45
11	44795	X	44795	-0-	-0-	-0-	40007	3	4788	9	Y	4353	4330	0	12	8	56
12	45475	X	45475	-0-	-0-	-0-	40614	3	4861	9	Y	4419	4429	0	8	8	38
01	43939	X	43939	-0-	-0-	-0-	39844	3	4095	9	Y	3723	3697	0	5	8	59
02	41804	X	40609	-0-	-1195	-0-	36230	3	3	4	Y	3978	3980	0	13	8	44
							4376	9									

CBR 18-19Q-56-T1 WELL #: 322H RRCID -> 296767 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9319 - 19695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40170	X	21606	-0-	-18564	-0-	17997	3	3609	9	Y	3281	3208	0	65	8	51
10	37510	X	16147	-0-	-21363	-0-	13558	3	2589	9	Y	2354	2343	0	33	8	29
11	36300	X	16478	-0-	-19822	-0-	13285	3	3193	9	Y	2903	2863	0	32	8	37
12	32218	X	32218	-0-	-0-	-0-	28246	3	3972	9	Y	3611	3586	0	31	8	31
01	23281	X	22792	-0-	-489	-0-	19901	3	7	4	Y	2622	2597	0	15	8	41
							2884	9									
02	22764	X	22764	-0-	-0-	-0-	18830	3	3934	9	Y	3576	3543	0	34	8	40

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
09	97110	X	47973	-0-	-49137	-0-	42843	3	3	4	Y	4661	4548	0	133	8	218
							5127	9									
10	100347	X	58564	-0-	-41783	-0-	51037	3	2	4	Y	6841	6828	0	82	8	149
							7525	9									
11	67980	X	66898	-0-	-1082	-0-	59723	3	7175	9	Y	6523	6476	0	74	8	122
12	70246	X	39085	-0-	-31161	-0-	34794	3	2	4	Y	3899	3894	0	43	8	84
							4289	9									
01	70401	X	38123	-0-	-32278	-0-	33392	3	60	4	Y	4246	4152	0	30	8	148
							4671	9									
02	62440	X	43891	-0-	-18549	-0-	38767	3	9	4	Y	4650	4580	0	56	8	162
							5115	9									

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
09	58290	X	40543	-0-	-17747	-0-	37330	3	3	4	Y	2918	2905	0	13	8	140
							3210	9									
10	46128	X	44615	-0-	-1513	-0-	39632	3	2	4	Y	4528	4553	0	15	8	100
							4981	9									
11	45056	X	45056	-0-	-0-	-0-	40406	3	4650	9	Y	4227	4235	0	12	8	80
12	48460	X	48460	-0-	-0-	-0-	43700	3	4	4	Y	4324	4300	0	10	8	94
							4756	9									
01	45414	X	45414	-0-	-0-	-0-	41010	3	74	4	Y	3936	3886	0	6	8	138
							4330	9									
02	42056	X	40254	-0-	-1802	-0-	36800	3	8	4	Y	3133	3151	0	10	8	110
							3446	9									

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
09	96990	X	30774	-0-	-66216	-0-	25727	3	2	4	Y	4586	4425	0	130	8	214
							5045	9									
10	38441	X	38441	-0-	-0-	-0-	30400	3	1	4	Y	7309	7300	0	63	8	160
							8040	9									
11	65638	X	65638	-0-	-0-	-0-	55461	3	10177	9	Y	9252	9166	0	72	8	174
12	80129	X	80129	-0-	-0-	-0-	70784	3	5	4	Y	8491	8429	0	53	8	183
							9340	9									
01	81171	X	81171	-0-	-0-	-0-	72459	3	131	4	Y	7801	7676	0	35	8	273
							8581	9									
02	61264	X	50497	-0-	-10767	-0-	43364	3	10	4	Y	6475	6482	0	39	8	227
							7123	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
09	25320	X	23922	-0-	-1398	-0-	21008	3	2914	9	Y	2649	2670	0	6	8	43
10	28489	X	25942	-0-	-2547	-0-	22984	3	3	4	Y	2686	2673	0	4	8	52
							2955	9									
11	27570	X	24895	-0-	-2675	-0-	21966	3	1	4	Y	2662	2675	0	1	8	38
							2928	9									
12	28489	X	24946	-0-	-3543	-0-	22023	3	2923	9	Y	2657	2655	0			40
01	27280	X	24814	-0-	-2466	-0-	21922	3	17	4	Y	2614	2550	0	2	8	102
							2875	9									
02	22456	X	19119	-0-	-3337	-0-	17063	3	2056	9	Y	1869	1878	0	1	8	92

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
09	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	21359	3	2347	9	Y	2134	2145	0	7	8	35
10	22723	X	20881	-0-	-1842	-0-	18820	3	2	4	Y	1872	1868	0	3	8	36
							2059	9									
11	25572	X	25572	-0-	-0-	-0-	23098	3	2	4	Y	2247	2249	0	2	8	32
							2472	9									
12	25645	X	25645	-0-	-0-	-0-	23230	3	2415	9	Y	2195	2194	0			33
01	29284	X	29284	-0-	-0-	-0-	26890	3	21	4	Y	2157	2104	0	2	8	84
							2373	9									
02	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	23806	3	1	4	Y	1650	1652	0	1	8	81
							1815	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

CBR 27-22J-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297184 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9664 - 19547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 27-22K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297185 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9593 - 19418

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

CBR 27-22L-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 297186 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9615 - 19440

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 297195 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9645 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	6972	3	2352	9	Y	2138	2082	0	43	8	48
10	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	8168	3	2658	9	Y	2416	2363	0	27	8	74
11	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	7999	3	2416	9	Y	2196	2184	0	20	8	66
12	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	12123	3	2510	9	Y	2282	2268	0	15	8	65
01	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	10012	3	167	4	Y	1941	1935	0	9	8	62
							2135	9									
02	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	12216	3	7	4	Y	1609	1598	0	20	8	53
							1770	9									

CBR 9-4Q-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297196 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9606 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39930	X	15560	-0-	-24370	-0-	12849	3	402	4	Y	2099	2098	0	29	8	62
							2309	9									
10	41261	X	21747	-0-	-19514	-0-	18674	3	3073	9	Y	2794	2781	0	19	8	56
11	39930	X	21439	-0-	-18491	-0-	18301	3	3138	9	Y	2853	2857	0	17	8	35
12	27502	X	27502	-0-	-0-	-0-	24062	3	3440	9	Y	3127	3078	0	13	8	71
01	24521	X	4546	-0-	-19975	-0-	3820	3	726	9	Y	660	677	0	9	8	45
02	20020	X	-0-	-0-	-20020	-0-					Y	564	592	0			17

CBR 6-7-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297199 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9449 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43650	X	32475	-0-	-11175	-0-	30207	3	2268	9	Y	2062	2047	0	5	8	41
10	45105	X	30019	-0-	-15086	-0-	27882	3	2137	9	Y	1943	1958	0	2	8	24
11	35670	X	27621	-0-	-8049	-0-	25626	3	1995	9	Y	1814	1803	0	1	8	34
12	36859	X	36767	-0-	-92	-0-	34657	3	2110	9	Y	1918	1901	0			51
01	33573	X	33216	-0-	-357	-0-	31701	3	1515	9	Y	1377	1408	0	1	8	19
02	31259	X	31259	-0-	-0-	-0-	29693	3	1566	9	Y	1424	1408	0	1	8	34

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
09	47430	X	27737	-0-	-19693	-0-	24468	3	3269	9	Y	2972	2962	0	6	8	59
10	49011	X	24846	-0-	-24165	-0-	21720	3	3126	9	Y	2842	2863	0	3	8	35
11	45270	X	26773	-0-	-18497	-0-	23503	3	34	4	Y	2942	2920	0	1	8	56
							3236	9									
12	41075	X	39862	-0-	-1213	-0-	35808	3	4054	9	Y	3685	3644	0			97
01	35481	X	35481	-0-	-0-	-0-	32911	3	2570	9	Y	2336	2399	0	2	8	32
02	31386	X	31386	-0-	-0-	-0-	28843	3	4	4	Y	2308	2283	0	1	8	56
							2539	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
09	25170	X	22155	-0-	-3015	-0-	20069	3	2086	9	Y	1896	1909	0	23	8	56
10	35270	X	35270	-0-	-0-	-0-	31738	3	3532	9	Y	3211	3185	0	17	8	65
11	28680	X	27094	-0-	-1586	-0-	23924	3	3170	9	Y	2882	2897	0	15	8	35
12	29636	X	22123	-0-	-7513	-0-	19138	3	2985	9	Y	2714	2677	0	10	8	62
01	35278	X	25530	-0-	-9748	-0-	23030	3	2500	9	Y	2273	2170	0	7	8	158
02	32322	X	32322	-0-	-0-	-0-	31150	3	1172	9	Y	1065	1174	0	17	8	32

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
09	23172	X	23172	-0-	-0-	-0-	20362	3	3	4	Y	2552	2536	0	7	8	35
							2807	9									
10	38905	X	19778	-0-	-19127	-0-	17189	3	2589	9	Y	2354	2346	0	6	8	37
11	37650	X	17082	-0-	-20568	-0-	15072	3	2010	9	Y	1827	1821	0	2	8	41
12	38905	X	14546	-0-	-24359	-0-	12808	3	1738	9	Y	1580	1597	0			24
01	23932	X	12453	-0-	-11479	-0-	10913	3	1540	9	Y	1400	1402	0	2	8	20
02	21616	X	11423	-0-	-10193	-0-	9897	3	1526	9	Y	1387	1385	0	1	8	21

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
09	16170	X	-0-	-0-	-16170	-0-					Y	84	104	0	4	8	1
10	16709	X	5863	-0-	-10846	-0-	4394	3	49	4	Y	1291	1269	0	3	8	20
							1420	9									
11	16140	X	16062	-0-	-78	-0-	12806	3	3256	9	Y	2960	2912	0	2	8	66
12	25173	X	25173	-0-	-0-	-0-	20936	3	4237	9	Y	3852	3859	0			59
01	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	15633	3	63	4	Y	3332	3340	0	3	8	48
							3665	9									
02	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	16956	3	3422	9	Y	3111	3111	0	1	8	47

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
09	74280	X	53503	-0-	-20777	-0-	46005	3	7498	9	Y	6816	6755	0	43	8	82
10	64914	X	56007	-0-	-8907	-0-	47767	3	1	4	Y	7490	7500	0	22	8	50
							8239	9									
11	60390	X	47699	-0-	-12691	-0-	40755	3	2	4	Y	6311	6284	0	19	8	58
							6942	9									
12	61256	X	45351	-0-	-15905	-0-	38822	3	6529	9	Y	5935	5948	0	16	8	29
01	58466	X	40604	-0-	-17862	-0-	34903	3	5701	9	Y	5183	5167	0	10	8	35
02	47432	X	38176	-0-	-9256	-0-	32768	3	5408	9	Y	4916	4906	0	17	8	28

CBR 12-1B-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 297872 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9915 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28140	X	16538	-0-	-11602	-0-	11482	3	5056	9	Y	4596	4393	0	175	8	53
10	20615	X	10994	-0-	-9621	-0-	9250	3	1744	9	Y	1585	1547	0	81	8	10
11	16920	X	824	-0-	-16096	-0-	804	3	20	9	Y	18	10	0	18	8	-0-
12	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					Y	-0-					-0-
01	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					Y	-0-					-0-
02	15428	X	-0-	-0-	-15428	-0-					Y	149	132	0	16	8	1

CBR 12-1C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 297873 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10408 - 20765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68850	X	51145	-0-	-17705	-0-	44568	3	6577	9	Y	5979	5958	0	6	8	72
10	63116	X	55034	-0-	-8082	-0-	47649	3	7385	9	Y	6714	6738	0	3	8	45
11	54720	X	42044	-0-	-12676	-0-	36610	3	2	4	Y	4938	4937	0	1	8	45
							5432	9									
12	56544	X	37548	-0-	-18996	-0-	33248	3	4300	9	Y	3909	3935	0			19
01	56048	X	32469	-0-	-23579	-0-	28540	3	3929	9	Y	3572	3565	0	2	8	24
02	49700	X	30655	-0-	-19045	-0-	26937	3	3718	9	Y	3380	3383	0	1	8	20

CBR 12-1D-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297874 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9927 - 19994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35995	X	35995	-0-	-0-	-0-	30478	3	5517	9	Y	5015	4977	0	22	8	60
10	51646	X	37231	-0-	-14415	-0-	31247	3	5984	9	Y	5440	5452	0	12	8	36
11	49980	X	11392	-0-	-38588	-0-	9315	3	2077	9	Y	1888	1904	0	3	8	17
12	51646	X	20114	-0-	-31532	-0-	16960	3	3154	9	Y	2867	2870	0			14
01	37231	X	7574	-0-	-29657	-0-	5813	3	1761	9	Y	1601	1600	0	4	8	11
02	33628	X	10175	-0-	-23453	-0-	9138	3	1037	9	Y	943	947	0	2	8	5

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 12-1E-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 297875 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 10262 PERF.10220 - 20635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59280	X	52410	-0-	-6870	-0-	44737	3	7673	9	Y	6975	6965	0	12	8	84
10	59489	X	52971	-0-	-6518	-0-	45246	3	7725	9	Y	7023	7013	0	4	8	90
11	54720	X	47166	-0-	-7554	-0-	40276	3	6890	9	Y	6264	6265	0	6	8	83
12	56544	X	47820	-0-	-8724	-0-	41000	3	6820	9	Y	6200	6227	0	4	8	52
01	56544	X	45682	-0-	-10862	-0-	39454	3	6228	9	Y	5662	5656	0	6	8	52
02	43904	X	42052	-0-	-1852	-0-	36315	3	5737	9	Y	5215	5203	0	7	8	57

CBR 12-1I-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 297915 COMPL. DATE 07/08/2024 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10585 - 20971

09	66900	X	60891	-0-	-6009	-0-	50831	3	10060	9	Y	9145	9136	0	4	8	110
10	68169	X	62473	-0-	-5696	-0-	52264	3	10209	9	Y	9281	9271	0	2	8	118
11	65970	X	57828	-0-	-8142	-0-	48353	3	9475	9	Y	8614	8618	0			114
12	68169	X	59143	-0-	-9026	-0-	49901	3	9242	9	Y	8402	8445	0			71
01	64790	X	53182	-0-	-11608	-0-	44710	3	8472	9	Y	7702	7701	0	1	8	71
02	51212	X	49205	-0-	-2007	-0-	41040	3	8165	9	Y	7423	7412	0	1	8	81

CBR 12-1H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297942 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9709 - 20109

09	38400	X	20994	-0-	-17406	-0-	15945	3	5049	9	Y	4590	4594	0	17	8	55
10	39680	X	27271	-0-	-12409	-0-	21251	3	6020	9	Y	5473	5446	0	12	8	70
11	38400	X	30858	-0-	-7542	-0-	24491	3	6367	9	Y	5788	5777	0	5	8	76
12	46614	X	46614	-0-	-0-	-0-	38639	3	7975	9	Y	7250	7265	0			61
01	33356	X	23814	-0-	-9542	-0-	19709	3	4105	9	Y	3732	3753	0	6	8	34
02	28812	X	15321	-0-	-13491	-0-	12358	3	2963	9	Y	2694	2697	0	2	8	29

CBR 12-1U-56-1 WELL #: 323RD RRCID -> 297943 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9947 - 20278

09	44160	X	17998	-0-	-26162	-0-	13916	3	4082	9	Y	3711	3613	0	96	8	43
10	36580	X	16139	-0-	-20441	-0-	12655	3	3484	9	Y	3167	3120	0	50	8	40
11	32130	X	-0-	-0-	-32130	-0-					Y	197	225	0	10	8	2
12	28293	X	28293	-0-	-0-	-0-	22270	3	6023	9	Y	5475	5371	0	60	8	46
01	30675	X	30675	-0-	-0-	-0-	24575	3	6100	9	Y	5545	5510	0	30	8	51
02	39541	X	39541	-0-	-0-	-0-	32935	3	6606	9	Y	6005	5923	0	68	8	65

CBR 15-10-3C-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 297979 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10033 PERF.10372 - 25928

09	116670	X	83739	-0-	-32931	-0-	70945	3	12794	9	Y	11631	11607	0	39	8	63
10	106826	X	85468	-0-	-21358	-0-	72762	3	12706	9	Y	11551	11518	0	20	8	76
11	86250	X	80739	-0-	-5511	-0-	68831	3	11908	9	Y	10825	10831	0	19	8	51
12	89125	X	80943	-0-	-8182	-0-	69379	3	1	4	Y	10512	10475	0	14	8	74
							11563	9									
01	87513	X	76711	-0-	-10802	-0-	66204	3	10507	9	Y	9552	9556	0	9	8	61
02	75293	X	75293	-0-	-0-	-0-	65395	3	3	4	Y	8995	8965	0	15	8	76
							9895	9									

CBR 15-10-3D-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297983 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9989 - 25367

09	116700	X	83653	-0-	-33047	-0-	68068	3	15585	9	Y	14168	14031	0	156	8	76
10	99832	X	99832	-0-	-0-	-0-	84312	3	15520	9	Y	14109	14006	0	87	8	92
11	91154	X	91154	-0-	-0-	-0-	77825	3	1	4	Y	12116	12073	0	78	8	57
							13328	9									
12	94147	X	80474	-0-	-13673	-0-	68045	3	12429	9	Y	11299	11224	0	53	8	79
01	99820	X	67547	-0-	-32273	-0-	57655	3	9892	9	Y	8993	8981	0	34	8	57
02	82852	X	66365	-0-	-16487	-0-	55748	3	2	4	Y	9650	9568	0	57	8	82
							10615	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
09	145470	X	89516	-0-	-55954	-0-	76824	3	1	4	Y	11537	11499	0	46	8	62
							12691	9									
10	116498	X	92860	-0-	-23638	-0-	80389	3	12471	9	Y	11337	11302	0	23	8	74
11	90750	X	88157	-0-	-2593	-0-	76628	3	11529	9	Y	10481	10484	0	21	8	50
12	93775	X	86980	-0-	-6795	-0-	75992	3	10988	9	Y	9989	9954	0	15	8	70
01	92845	X	81942	-0-	-10903	-0-	72042	3	9900	9	Y	9000	9003	0	10	8	57
02	78838	X	78838	-0-	-0-	-0-	69482	3	3	4	Y	8503	8471	0	17	8	72
							9353	9									

CBR 15-10-3F-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297989 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9989 - 25127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33239	X	33239	-0-	-0-	-0-	22627	3	10612	9	Y	9647	9413	0	186	8	51
10	73836	X	73836	-0-	-0-	-0-	56967	3	16869	9	Y	15335	15186	0	100	8	100
11	58080	X	58080	-0-	-0-	-0-	47923	3	10157	9	Y	9234	9206	0	85	8	43
12	35877	X	35877	-0-	-0-	-0-	27111	3	8766	9	Y	7969	7901	0	55	8	56
01	47988	X	27675	-0-	-20313	-0-	20986	3	6689	9	Y	6081	6064	0	35	8	38
02	58604	X	17718	-0-	-40886	-0-	13399	3	4319	9	Y	3926	3878	0	53	8	33

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
09	104730	X	77333	-0-	-27397	-0-	64226	3	13107	9	Y	11915	11879	0	43	8	34
10	98611	X	79982	-0-	-18629	-0-	67710	3	1	4	Y	11155	11141	0	18	8	30
							12271	9									
11	83040	X	73433	-0-	-9607	-0-	62255	3	11178	9	Y	10162	10147	0	13	8	32
12	85808	X	70436	-0-	-15372	-0-	59300	3	15	4	Y	10110	10099	0	11	8	32
							11121	9									
01	79980	X	68227	-0-	-11753	-0-	58017	3	10210	9	Y	9282	9257	0	7	8	50
02	66836	X	63736	-0-	-3100	-0-	54538	3	9198	9	Y	8362	8351	0	17	8	44

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
09	36480	X	28235	-0-	-8245	-0-	21694	3	6541	9	Y	5946	5818	0	133	8	17
10	32506	X	32506	-0-	-0-	-0-	26023	3	6483	9	Y	5894	5831	0	65	8	15
11	28710	X	26834	-0-	-1876	-0-	21554	3	5280	9	Y	4800	4743	0	57	8	15
12	29667	X	25700	-0-	-3967	-0-	20170	3	5	4	Y	5023	4972	0	50	8	16
							5525	9									
01	32519	X	18220	-0-	-14299	-0-	14525	3	3695	9	Y	3359	3330	0	27	8	18
02	29372	X	19168	-0-	-10204	-0-	15399	3	3769	9	Y	3426	3373	0	53	8	18

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
09	91440	X	69522	-0-	-21918	-0-	57381	3	12141	9	Y	11037	11005	0	41	8	31
10	77159	X	73530	-0-	-3629	-0-	61399	3	1	4	Y	11027	11008	0	21	8	29
							12130	9									
11	71820	X	70564	-0-	-1256	-0-	59423	3	11141	9	Y	10128	10106	0	19	8	32
12	74214	X	67607	-0-	-6607	-0-	56439	3	14	4	Y	10140	10125	0	15	8	32
							11154	9									
01	74245	X	64710	-0-	-9535	-0-	54529	3	10181	9	Y	9255	9228	0	9	8	50
02	61068	X	60351	-0-	-717	-0-	50931	3	9420	9	Y	8564	8552	0	17	8	45

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
09	70290	X	56584	-0-	-13706	-0-	48730	3	7854	9	Y	7140	7137	0	3	8	86
10	66433	X	55363	-0-	-11070	-0-	47626	3	7737	9	Y	7034	7028	0	2	8	90
11	62310	X	40068	-0-	-22242	-0-	34502	3	5566	9	Y	5060	5082	0	1	8	67
12	63426	X	53659	-0-	-9767	-0-	44773	3	8886	9	Y	8078	8077	0			68
01	60853	X	47306	-0-	-13547	-0-	41270	3	6036	9	Y	5487	5503	0	1	8	51
02	52808	X	48737	-0-	-4071	-0-	42409	3	6328	9	Y	5753	5741	0			63

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
09	SHUT IN		106065	-0-	106065	389381	86340	3	19725	9	N	17932	17845	0	78	8	131
10	SHUT IN		93521	-0-	93521	482902	76935	3	16586	9	N	15078	15055	0	31	8	123
11	558018	X	75116	-0-	-482902	-0-	61734	3	13382	9	N	12165	12111	0	26	8	151
12	162130	X	72408	-0-	-89722	-0-	59684	3	12724	9	N	11567	11551	0	19	8	148
01	141267	X	65437	-0-	-75830	-0-	53791	3	11646	9	N	10587	10547	0	10	8	178
02	99008	X	56587	-0-	-42421	-0-	46963	3	9624	9	N	8749	8761	0	16	8	150

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
09	SHUT IN		117552	-0-	117552	440814	97668	3	19884	9	N	18076	17986	0	80	8	132
10	SHUT IN		92218	-0-	92218	533032	77717	3	14501	9	N	13183	13177	0	31	8	107
11	611818	X	78786	-0-	-533032	-0-	66776	3	12010	9	N	10918	10863	0	27	8	135
12	162130	X	73234	-0-	-88896	-0-	62643	3	10591	9	N	9628	9620	0	19	8	124
01	142693	X	65202	-0-	-77491	-0-	55931	3	9271	9	N	8428	8400	0	10	8	142
02	109704	X	55917	-0-	-53787	-0-	48109	3	7808	9	N	7098	7102	0	16	8	122

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
09	SHUT IN		81877	-0-	81877	362194	65558	3	16319	9	N	14835	14782	0	57	8	126
10	SHUT IN		78197	-0-	78197	440391	64052	3	14145	9	N	12859	12807	0	26	8	152
11	505986	X	65595	-0-	-440391	-0-	54012	3	11583	9	N	10530	10519	0	23	8	140
12	132773	X	65653	-0-	-67120	-0-	54954	3	10699	9	N	9726	9691	0	18	8	157
01	132773	X	54420	-0-	-78353	-0-	45045	3	9375	9	N	8523	8495	0	8	8	177
02	119924	X	49566	-0-	-70358	-0-	41703	3	7863	9	N	7148	7169	0	13	8	143

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
09	SHUT IN		94338	-0-	94338	372612	76973	3	17365	9	N	15786	15708	0	67	8	115
10	SHUT IN		80969	-0-	80969	453581	67551	3	13418	9	N	12198	12188	0	26	8	99
11	518787	X	65206	-0-	-453581	-0-	54536	3	10670	9	N	9700	9657	0	22	8	120
12	155217	X	61371	-0-	-93846	-0-	51786	3	9585	9	N	8714	8706	0	16	8	112
01	155217	X	54112	-0-	-101105	-0-	45977	3	8135	9	N	7395	7374	0	9	8	124
02	88060	X	46285	-0-	-41775	-0-	39518	3	6767	9	N	6152	6156	0	14	8	106

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
09	SHUT IN		82579	-0-	82579	353458	66673	3	15906	9	N	14460	14384	0	56	8	123
10	SHUT IN		74226	-0-	74226	427684	60882	3	13344	9	N	12131	12086	0	24	8	144
11	489908	X	62224	-0-	-427684	-0-	51369	3	10855	9	N	9868	9860	0	21	8	131
12	143437	X	59946	-0-	-83491	-0-	50254	3	9692	9	N	8811	8783	0	17	8	142
01	110143	X	45644	-0-	-64499	-0-	38678	3	6966	9	N	6333	6337	0	6	8	132
02	77084	X	46555	-0-	-30529	-0-	39111	3	7444	9	N	6767	6750	0	13	8	136

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4846	2	23	9	N	21					165
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3739	2	11	9	N	10					175
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4385	2	25	9	N	23	171	1			27
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4328	2	26	9	N	24					51
01	3131	X	2633	-0-	-498	-0-	2614	2	19	9	N	17					68
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT					68

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1980	#	660	-0-	-1320	-0-	660	3			N	-0-					83
10	2046	#	756	-0-	-1290	-0-	756	3			N	-0-					83
11	1980	#	752	-0-	-1228	-0-	752	3			N	-0-					83
12	1054	#	1000	-0-	-54	-0-	994	3	6	9	N	5					88
01	1552	R	1552	-0-	-0-	-0-	1543	3	9	9	N	8					96
02	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1284	3	35	9	N	32					128

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	39					132
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					132
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	6					138
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	27					165
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	175	1			57
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					108

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

09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC 701876
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
TOM OPERATING AND MINERALS LLC //CONT.// 861689
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
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

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-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

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-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

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

AUTUMN ENERGY OPERATING 037871
POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					34
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					34
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					34
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					34
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					34
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	3			N	-0-					34

POWELL C WELL #: 2 RRCID -> 290786 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					63
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					63
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					63
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					63
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					63
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					63

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

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
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	2470					N	1					63
10	2470	X	-0-	-0-	-2470	-0-					N	-0-					63
11	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					63
12	186	X	6	-0-	-180	-0-	5	3	1	9	N	1					64
01	186	X	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					64
*02	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1050	3	419	9	N	381	312	1			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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					83
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	3	23	9	N	21					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					104
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					104
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					104

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2025

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
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
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	14B	DENY	-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-

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
09	420	N	104	-0-	-316	-0-	104	3			N	-0-					86
10	403	N	116	-0-	-287	-0-	116	3			N	-0-					86
11	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					86
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	N	2					88
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	111	3	4	9	N	4					92
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					92

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
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	14B	DENY	-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-

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	134	1			26
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	3	2	9	N	2					28
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					28
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					28
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	3	2	9	N	2					216
10	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1217	3			N	-0-					216
11	1260	N	482	-0-	-778	-0-	482	3			N	-0-					216
12	1209	N	178	-0-	-1031	-0-	178	3			N	-0-					216
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-	94	1			122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

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
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					58
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	3	4	9	N	4					62
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					62
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	N	1					63
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					63

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					19
10	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	3			Y	-0-					19
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					19
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					19
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					19
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					19

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					186
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					186
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					186
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1			47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					134
10	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					134
11	273	X	273	-0-	-0-	-0-	267	3	6	9	N	5					139
12	164	X	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	N	1					140
*01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-	50	1			90
*02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					90

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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					38
10	651	N	83	-0-	-568	-0-	83	3			Y	-0-	38	1			-0-
11	630	N	319	-0-	-311	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
*01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 290377 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-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
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					36
10	310	N	103	-0-	-207	-0-	103	3			N	-0-					36
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					36
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					36
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					36
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					36

POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					92
10	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					92
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					92
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					92
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					92
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					92

CHOATE "16" WELL #: 4 RRCID -> 298258 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7831 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-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
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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

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
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	961	N	1	-0-	-960	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
09	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
NOVA 33 WELL #: 2 RRCID -> 295833 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 7740 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	#	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	980	R	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
01	885	R	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*02	672	#	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					82
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	76					158
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	76	157	1			77
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	90					167
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	93					260
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANNATHON PETROLEUM II, LLC 101136
SABINE SN 35-26 02 WELL #: 202H RRCID -> 298124 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8715 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA SN 33-28 07 WELL #: 107H RRCID -> 298300 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7474 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26340		46871	-0-	20531	268608	2	1	46814	2	Y	50	51	0			16
							55	9									
10	27218		30869	-0-	3651	272259	30828	2	41	9	Y	37	42	0			11
11	26340		32810	-0-	6470	278729	26	1	32730	2	Y	49	46	0			14
							54	9									
12	27218		34368	-0-	7150	285879	26	1	34264	2	Y	71	78	0			7
							78	9									
01	27218		20533	-0-	-6685	279194	12	1	20433	2	Y	80	69	0			18
							88	9									
02	24584		13285	-0-	-11299	267895	147	1	13053	2	Y	77	71	0			24
							85	9									

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
09	28710		21571	-0-	-7139	64971	21441	2	130	9	Y	118	129	0			37
10	29667		16171	-0-	-13496	51475	16095	2	76	9	Y	69	86	0			20
11	28710		17193	-0-	-11517	39958	26	1	17059	2	Y	98	90	0			28
							108	9									
12	29667		18125	-0-	-11542	28416	26	1	17943	2	Y	142	156	0			14
							156	9									
01	29667		10857	-0-	-18810	9606	17	1	10737	2	Y	94	87	0			21
							103	9									
02	23387	R	13781	-0-	-9606	-0-	113	1	13502	2	Y	151	124	0			48
							166	9									

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HANNATHON PETROLEUM II, LLC //CONT.// 101136
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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE SN 35-26 02 WELL #: 102H RRCID -> 298408 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8000 - 15723

09	5651	R	5651	-0-	-0-	-0-	737	1	4628	2	Y	260	180	0			217
							286	9									
10	5660	R	5660	-0-	-0-	-0-	462	1	4944	2	Y	231	245	0			203
							254	9									
11	5477	R	5477	-0-	-0-	-0-	422	1	4795	2	Y	236	307	0			132
							260	9									
12	4422	R	4422	-0-	-0-	-0-	299	1	3954	2	Y	154	198	0			88
							169	9									
01	3386	R	3386	-0-	-0-	-0-	231	1	3060	2	Y	86	131	0			43
							95	9									
02	3115	R	3115	-0-	-0-	-0-	329	1	2706	2	Y	73	83	0			33
							80	9									

ANGELINA SN 33-28 08 WELL #: 208H RRCID -> 298410 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7856 - 15522

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS SN 43-31 01 WELL #: 101H RRCID -> 299033 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7939 - 15413

09	28710		24308	-0-	-4402	10868	17	1	23958	2	N	303	317	0			14
							333	9									
10	29667		27818	-0-	-1849	9019	27437	2	381	9	N	346	337	0			23
11	28710		29527	-0-	817	9836	29183	2	344	9	N	313	313	0			23
12	29667		34583	-0-	4916	14752	37	1	34169	2	N	343	341	0			25
							377	9									
01	29667		25327	-0-	-4340	10412	566	1	24475	2	N	260	249	0			36
							286	9									
02	26796		31414	-0-	4618	15030	381	1	30703	2	N	300	307	0			29
							330	9									

PECOS SN 43-31 01 WELL #: 201H RRCID -> 299039 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8236 - 15798

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

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

COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 299699 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 7380 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	434	#	243	-0-	-191	-0-	205	1	38	3	N	-0-					-0-
11	420	#	392	-0-	-28	-0-	360	1	32	3	N	-0-					-0-
12	434	#	92	-0-	-342	-0-	52	1	40	3	N	-0-					-0-
01	279	#	145	-0-	-134	-0-	114	1	31	3	N	-0-					-0-
*02	364	#	301	-0-	-63	-0-	283	1	18	3	N	-0-					-0-

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
09	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					77
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					77
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					77
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					77
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					77
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

CALVERLEY 36A WELL #: 5 RRCID -> 292337 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7978 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	720	#	429	-0-	-291	-0-	415	3	14	9	Y	13	12	1			19
10	713	#	75	-0-	-638	-0-	65	3	10	9	Y	9					28
11	630	#	387	-0-	-243	-0-	374	3	13	9	Y	12	18	1			22
12	680	R	680	-0-	-0-	-0-	670	3	10	9	Y	9					31
01	687	R	687	-0-	-0-	-0-	679	3	8	9	Y	7	19	1			19
02	552	R	552	-0-	-0-	-0-	542	3	10	9	Y	9					24

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

09	210	#	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
10	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
09	334	R	334	-0-	-0-	-0-	330	3	4	9	Y	4					75
10	341	#	170	-0-	-171	-0-	151	3	19	9	Y	17					92
11	330	#	200	-0-	-130	-0-	175	3	25	9	Y	23	44	1			71
12	341	#	233	-0-	-108	-0-	212	3	21	9	Y	19					90
01	341	#	261	-0-	-80	-0-	246	3	15	9	Y	14					104
02	308	#	264	-0-	-44	-0-	244	3	20	9	Y	18					68

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	42	-0-	-14	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

09	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
01	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

09	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
11	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
12	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

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

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

09	180	#	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
10	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
11	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
12	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
01	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

09	566	R	566	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					-0-
							60	4									
10	651	#	359	-0-	-292	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
11	630	#	404	-0-	-226	-0-	18	1	372	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
12	651	#	472	-0-	-179	-0-	23	1	446	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	620	#	409	-0-	-211	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	532	#	381	-0-	-151	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
							15	4									

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

09	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

09	397	R	397	-0-	-0-	-0-	44	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	458	R	458	-0-	-0-	-0-	49	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	441	R	441	-0-	-0-	-0-	49	1	392	3	Y	-0-					-0-
12	538	R	538	-0-	-0-	-0-	60	1	478	3	Y	-0-					-0-
01	485	R	485	-0-	-0-	-0-	54	1	431	3	Y	-0-					-0-
*02	443	R	443	-0-	-0-	-0-	46	1	397	3	Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FLINT WELL #: 224 RRCID -> 296109 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6954 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	242	-0-	242	5260		22	1	220	3 N	-0-					2
10	0	W	237	-0-	237	5497		20	1	217	3 N	-0-					2
11	0	W	-0-	-0-	-0-	5497					N	-0-					2
12	0	W	-0-	-0-	-0-	5497					N	-0-					2
01	0	W	-0-	-0-	-0-	5497					N	-0-					2
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5497					N	NO RPT					2

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DAWN WELL #: 1A RRCID -> 295113 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 11572 PERF. 9240 - 11400

09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTAD OPERATING LLC 500295
8411 JV-P BLOCK -5- WELL #: 2 RRCID -> 299752 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 9927 - 11296

09	0		-0-	-0-	-0-	1963					N	-0-					26
10	0		-0-	-0-	-0-	1963					N	25					51
11	0		-0-	-0-	-0-	1963					N	-0-					51
12	0		-0-	-0-	-0-	1963					N	17					68
01	0		-0-	-0-	-0-	1963					N	10					78
02	0		4	-0-	4	1967	4	3			N	-0-					78

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 3462 - 4662

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND

OVINTIV USA INC. 628658

DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	52	0			42
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	97	4			Y	30	43	0			29
11	DLQ	G-10	5998	-0-	5998	5998	418	1	5558	3	Y	20	26	0			23
							22	9									
12	DLQ	G-10	10194	-0-	10194	16192	619	1	9510	3	Y	59	33	0			49
							65	9									
01	DLQ	G-10	9291	-0-	9291	25483	547	1	7229	3	Y	70	73	0			46
							1438	4	77	9							
02	DLQ	G-10	6418	-0-	6418	31901	290	1	5873	3	Y	81	73	0			54
							166	4	89	9							

OXY USA INC. 630591

POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		108 #	-0-	-0-	-108	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2025

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					5
10	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-	2	1			3
11	DLQ	G-10	29	-0-	29	45	27	3	2	9	Y	2	2	1			3
12	DLQ	G-10	28	-0-	28	73	26	3	2	9	Y	2	2	1			3
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	94	19	3	2	9	Y	2	2	1			3
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT					3

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
09		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					5
10		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					5
11		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					5
12		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					5
01		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					5
02		8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		54	-0-	54	112	54	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		55	-0-	55	167	55	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		48	-0-	48	215	48	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	215					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
09	648	R	648	-0-	-0-	-0-	647	3	1	9	Y	1					67
10	DLQ G-10		660	-0-	660	660	660	3			Y	-0-					67
11	DLQ G-10		618	-0-	618	1278	618	3			Y	-0-					67
12	DLQ G-10		631	-0-	631	1909	630	3	1	9	Y	1					68
01	DLQ G-10		546	-0-	546	2455	545	3	1	9	Y	1					69
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	2455					Y	NO RPT					69

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
09	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		53	-0-	53	101	53	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		53	-0-	53	154	53	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		41	-0-	41	195	39	3	2	9	Y	2					6
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	195					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
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		44	-0-	44	84	44	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		44	-0-	44	128	44	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		35	-0-	35	163	32	3	3	9	Y	3					11
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	163					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
09	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					143
10	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					143
11	DLQ G-10		6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					143
12	DLQ G-10		18	-0-	18	30	8	3	10	9	Y	9					152
01	DLQ G-10		7	-0-	7	37	6	3	1	9	Y	1					153
02	6	#	NO RPT	-0-	-6	31					Y	NO RPT					153

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
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		24	-0-	24	46	24	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		24	-0-	24	70	24	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		21	-0-	21	91	17	3	4	9	Y	4					12
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	91					Y	NO RPT					12

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		83	-0-	83	167	83	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		87	-0-	87	254	87	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		76	-0-	76	330	76	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	330					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		61	-0-	61	126	61	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		62	-0-	62	188	62	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		54	-0-	54	242	54	3			Y	-0-					2
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	242					Y	NO RPT					2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	3			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		105	-0-	105	217	105	3			Y	-0-					21
12	DLQ G-10		107	-0-	107	324	107	3			Y	-0-					21
01	DLQ G-10		93	-0-	93	417	93	3			Y	-0-					21
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	417					Y	NO RPT					21

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		61	-0-	61	126	61	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		62	-0-	62	188	62	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		54	-0-	54	242	54	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	242					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

09	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		149	-0-	149	149	149	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		139	-0-	139	288	139	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		142	-0-	142	430	142	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		123	-0-	123	553	123	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	553					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		173	-0-	173	358	173	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		176	-0-	176	534	176	3			Y	-0-					7
01	DLQ G-10		153	-0-	153	687	153	3			Y	-0-					7
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	687					Y	NO RPT					7

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		105	-0-	105	217	105	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		107	-0-	107	324	107	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		93	-0-	93	417	93	3			Y	-0-					1
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	417					Y	NO RPT					1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
09	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					49
10	DLQ G-10		490	-0-	490	490	490	3			Y	-0-					49
11	DLQ G-10		458	-0-	458	948	458	3			Y	-0-					49
12	DLQ G-10		467	-0-	467	1415	467	3			Y	-0-					49
01	DLQ G-10		404	-0-	404	1819	404	3			Y	-0-					49
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1819					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
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		44	-0-	44	84	44	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		44	-0-	44	128	44	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		35	-0-	35	163	32	3	3	9	Y	3					11
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	163					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
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		95	-0-	95	197	95	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		97	-0-	97	294	97	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		84	-0-	84	378	84	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	378					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
09	388	R	388	-0-	-0-	-0-	387	3	1	9	Y	1					67
10	DLQ G-10		396	-0-	396	396	396	3			Y	-0-					67
11	DLQ G-10		370	-0-	370	766	370	3			Y	-0-					67
12	DLQ G-10		378	-0-	378	1144	377	3	1	9	Y	1					68
01	DLQ G-10		327	-0-	327	1471	326	3	1	9	Y	1					69
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1471					Y	NO RPT					69

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
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		49	-0-	49	93	49	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		49	-0-	49	142	49	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		37	-0-	37	179	36	3	1	9	Y	1					2
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	179					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
09	270	#	236	-0-	-34	-0-	233	3	3	9	Y	3					21
10	DLQ G-10		285	-0-	285	285	281	3	4	9	Y	4					25
11	DLQ G-10		313	-0-	313	598	309	3	4	9	Y	4					29
12	DLQ G-10		308	-0-	308	906	308	3			Y	-0-					29
01	DLQ G-10		261	-0-	261	1167	226	3	35	9	Y	32					61
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1167					Y	NO RPT					61

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
09	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		58	-0-	58	128	58	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		63	-0-	63	191	63	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		56	-0-	56	247	56	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	247					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
09	240	#	163	-0-	-77	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		174	-0-	174	174	174	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		166	-0-	166	340	166	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		169	-0-	169	509	169	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		154	-0-	154	663	154	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	663					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
09	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		51	-0-	51	94	51	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		54	-0-	54	148	54	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		43	-0-	43	191	43	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	191					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
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		109	-0-	109	200	109	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		114	-0-	114	314	114	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		92	-0-	92	406	92	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	406					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
09	10	#	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		7	-0-	7	14	7	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		9	-0-	9	23	9	3			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		7	-0-	7	30	7	3			Y	-0-					5
02	7	#	NO RPT	-0-	-7	23					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

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
09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2					40
10	DLQ G-10		147	-0-	147	147	145	3	2	9	Y	2	23	1			19
11	DLQ G-10		148	-0-	148	295	145	3	3	9	Y	3					22
12	DLQ G-10		140	-0-	140	435	138	3	2	9	Y	2					24
01	DLQ G-10		128	-0-	128	563	125	3	3	9	Y	3					27
02	0	# NO RPT		-0-	-0-	563					Y	NO RPT					27

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

09	11	# 7	-0-	-4	-0-	7	3				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	3				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	9	-0-	9	18	9	3				Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	9	-0-	9	27	9	3				Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	34	7	3				Y	-0-					-0-
02	9	# NO RPT	-0-	-9	25						Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

09	64	R 64	-0-	-0-	-0-	64	3				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	3				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	61	-0-	61	126	61	3				Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	62	-0-	62	188	62	3				Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	54	-0-	54	242	54	3				Y	-0-					-0-
02	0	# NO RPT	-0-	-0-	242						Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

09	60	# 45	-0-	-15	-0-	45	3				Y	-0-					6
10	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	3				Y	-0-	3	1			3
11	DLQ G-10	56	-0-	56	108	56	3				Y	-0-					3
12	DLQ G-10	61	-0-	61	169	61	3				Y	-0-					3
01	DLQ G-10	55	-0-	55	224	54	3	1	9		Y	1					4
02	0	# NO RPT	-0-	-0-	224						Y	NO RPT					4

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

09	30	# 25	-0-	-5	-0-	25	3				Y	-0-					22
10	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	3				Y	-0-					22
11	DLQ G-10	25	-0-	25	51	25	3				Y	-0-					22
12	DLQ G-10	25	-0-	25	76	25	3				Y	-0-					22
01	DLQ G-10	24	-0-	24	100	24	3				Y	-0-					22
02	0	# NO RPT	-0-	-0-	100						Y	NO RPT					22

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

09	30	# 10	-0-	-20	-0-	10	3				Y	-0-					1
10	DLQ G-10	14	-0-	14	14	13	3	1	9		Y	1					2
11	DLQ G-10	13	-0-	13	27	13	3				Y	-0-					2
12	DLQ G-10	14	-0-	14	41	14	3				Y	-0-	1	1			1
01	DLQ G-10	10	-0-	10	51	10	3				Y	-0-					1
02	14	# NO RPT	-0-	-14	37						Y	NO RPT					1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		61	-0-	61	126	61	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		62	-0-	62	188	62	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		54	-0-	54	242	54	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	242					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
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					67
10	DLQ G-10		94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					67
11	DLQ G-10		88	-0-	88	182	88	3			Y	-0-					67
12	DLQ G-10		91	-0-	91	273	90	3	1	9	Y	1					68
01	DLQ G-10		79	-0-	79	352	78	3	1	9	Y	1					69
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	352					Y	NO RPT					69

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		36	-0-	36	73	36	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		38	-0-	38	111	38	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		33	-0-	33	144	33	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	144					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
09	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		8	-0-	8	20	8	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		6	-0-	6	26	6	3			Y	-0-					4
02	6	#	NO RPT	-0-	-6	20					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
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					7
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-	1	1			6
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					6
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					6
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					6
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					6

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
09	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		229	-0-	229	229	229	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		251	-0-	251	480	251	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		251	-0-	251	731	251	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		187	-0-	187	918	184	3	3	9	Y	3					11
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	918					Y	NO RPT					11

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		130	-0-	130	267	130	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		132	-0-	132	399	132	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		121	-0-	121	520	121	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	520					Y	NO RPT					-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		34	-0-	34	70	34	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		41	-0-	41	111	41	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		44	-0-	44	155	44	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	155					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		24	-0-	24	50	24	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		24	-0-	24	74	24	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		27	-0-	27	101	27	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817

09	13	#	8	-0-	-5	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		11	-0-	11	22	11	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11	-0-	11	33	11	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	41	8	3			Y	-0-					-0-
02	11	#	NO RPT	-0-	-11	30					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313

09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		63	-0-	63	99	63	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		60	-0-	60	159	60	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		44	-0-	44	203	44	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	203					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380

09	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		17	-0-	17	17	16	3	1	9	Y	1	4	1			5
11	DLQ G-10		33	-0-	33	50	29	3	4	9	Y	4	4	1			5
12	DLQ G-10		31	-0-	31	81	27	3	4	9	Y	4	4	1			5
01	DLQ G-10		23	-0-	23	104	20	3	3	9	Y	3	4	1			4
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
09	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		74	-0-	74	74	74	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		80	-0-	80	154	80	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		87	-0-	87	241	87	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		78	-0-	78	319	78	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	319					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
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		64	-0-	64	124	64	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		70	-0-	70	194	70	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		62	-0-	62	256	62	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	256					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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	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
09	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1156	3	48	9	N	44					101
10	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	999	3	55	9	N	50	73	1			78
11	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1183	3	56	9	N	51					129
12	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1203	3	63	9	N	57	74	1			112
01	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	1187	3	62	9	N	56	74	1			94
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					94

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABALO II OPERATING, LLC 741937
STRIP 3 WELL #: 4 RRCID -> 298259 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8266 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	23	1			21
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					21
11	270	#	55	-0-	-215	-0-	55	3			N	-0-					21
12	217	#	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					21
01	217	#	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-					21
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					21

SM ENERGY COMPANY 788997
MERLIN E WELL #: 2663WB RRCID -> 300802 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8710 - 19188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16844		20462	-0-	3618	3618	20317	3	55	4	Y	82	72	0			10
							90	9									
*10	27723	R	24105	-0-	-3618	-0-	24030	3	75	9	Y	68	66	0			12
*11	23891	R	23891	-0-	-0-	-0-	23841	3	50	9	Y	45	52	0			5
*12	25885	#	25802	-0-	-83	-0-	25768	3	34	9	Y	31	32	0			4
*01	25885	#	21426	-0-	-4459	-0-	20916	3	275	4	Y	214	179	0			39
							235	9									
*02	23380	#	17489	-0-	-5891	-0-	17458	3	31	9	Y	28	63	0			4

GUITAR NORTH WELL #: 2743WA RRCID -> 300803 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8209 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3832		37731	-0-	33899	33899	2352	1	34934	3	Y	241	226	0	4	8	33
							180	4	265	9							
*10	29698		42142	-0-	12444	46343	2122	1	39635	3	Y	197	202	0	8	8	20
							168	4	217	9							
*11	28740		43260	-0-	14520	60863	2314	1	40484	3	Y	243	220	0	20	8	23
							195	4	267	9							
*12	29698		41731	-0-	12033	72896	422	1	40393	3	Y	171	174	0			20
							728	4	188	9							
*01	29698		40789	-0-	11091	83987	39767	3	793	4	Y	208	185	0	25	8	18
							229	9									
02	26824		35431	-0-	8607	92594	35274	3	157	4	Y	-0-	18	0			-0-

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
*09	0		22079	-0-	22079	22079	21936	3	59	4	Y	76	67	0			9
							84	9									
*10	0		26822	-0-	26822	48901	26758	3	64	9	Y	58	57	0			10
*11	73153	R	24252	-0-	-48901	-0-	24154	3	98	9	Y	89	88	0	1	8	10
*12	30845	#	25721	-0-	-5124	-0-	25651	3	70	9	Y	64	66	0			8
*01	30845	#	28669	-0-	-2176	-0-	28187	3	371	4	Y	101	89	0	2	8	18
							111	9									
*02	27860	#	19877	-0-	-7983	-0-	19856	3	21	9	Y	19	34	0			3

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

09	310	R	310	-0-	-0-	-0-	299	3	11	9	Y	10					170
10	341	#	334	-0-	-7	-0-	321	3	13	9	Y	12					182
11	348	R	348	-0-	-0-	-0-	334	3	14	9	Y	13					195
12	348	R	348	-0-	-0-	-0-	331	3	17	9	Y	15					210
01	362	R	362	-0-	-0-	-0-	337	3	25	9	Y	23	171	5			62
02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					62

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

09	360	#	310	-0-	-50	-0-	299	3	11	9	Y	10					170
10	372	#	335	-0-	-37	-0-	321	3	14	9	Y	13					183
11	360	#	347	-0-	-13	-0-	334	3	13	9	Y	12					195
12	346	R	346	-0-	-0-	-0-	331	3	15	9	Y	14					209
01	364	R	364	-0-	-0-	-0-	338	3	26	9	Y	24	171	5			62
02	336	#	309	-0-	-27	-0-	309	3			Y	-0-					62

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

09	26040		19980	-0-	-6060	-0-	1413	1	18379	3	Y	171	171	0			2
							188	9									
10	26908		25402	-0-	-1506	-0-	2027	1	23126	3	Y	217	217	0			2
							10	4	239	9							
11	23310	#	19910	-0-	-3400	-0-	1593	1	18101	3	Y	196	195	0			3
							216	9									
12	24087	#	15691	-0-	-8396	-0-	1201	1	14260	3	Y	206	207	0			2
							3	4	227	9							
01	25389	#	12831	-0-	-12558	-0-	995	1	11284	3	Y	155	155	0			2
							381	4	171	9							
02	22932	#	14426	-0-	-8506	-0-	998	1	13141	3	Y	143	144	0			1
							130	4	157	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1474	3	3	4	N	2	72	1			40
							2	9									
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-	40	1			-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	1586	-0-	-334	-0-	1586	2			N	-0-					204
10	1860	X	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-					204
11	1710	X	1500	-0-	-210	-0-	1499	2	1	9	N	1					205
12	1705	X	1507	-0-	-198	-0-	1507	2			N	-0-					205
01	1643	X	1514	-0-	-129	-0-	1514	2			N	-0-					205
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					205

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	30	1	3207	2	N	63					168
							69	9									
10	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	13	1	1661	2	N	12					180
							13	9									
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	30	1	2902	2	N	-0-					180
12	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	20	1	1759	2	N	27					207
							30	9									
01	1488	X	1098	-0-	-390	-0-	27	1	992	2	N	72	179	1			100
							79	9									
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	14	1	1687	2	N	90					190
							99	9									

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1470	N	944	-0-	-526	-0-	944	3			N	-0-					167
10	1302	N	694	-0-	-608	-0-	694	3			N	-0-					167
11	1110	N	654	-0-	-456	-0-	654	3			N	-0-					167
12	961	N	600	-0-	-361	-0-	600	3			N	-0-					167
01	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	3			N	-0-					167
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					167

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-

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
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDONIA OIL LLC 885568
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
02	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

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

T.C.I., WEST (QUEEN) //CONT.// 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

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

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

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 385564
CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690 N	632	-0-	-58	-0-	628	2	4	9	Y	4					252
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	739	2	7	9	Y	6					258
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	723	2	8	9	Y	7					265
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	746	2	6	9	Y	5					270
01	744 N	504	-0-	-240	-0-	496	2	8	9	Y	7					277
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	1					278

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14068	2	25	4	Y	-0-					-0-
10	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14191	2	2	4	Y	-0-					-0-
11	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15242	2			Y	-0-					-0-
12	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	15098	2			Y	-0-					-0-
01	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			Y	-0-					-0-
02	14112	X	12787	-0-	-1325	-0-	12787	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

09	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	20123	2			Y	-0-					-0-
10	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	18876	2			Y	-0-					-0-
11	19620	X	15148	-0-	-4472	-0-	15148	2			Y	-0-					-0-
12	20801	X	18917	-0-	-1884	-0-	18917	2			Y	-0-					-0-
01	20801	X	19497	-0-	-1304	-0-	19497	2			Y	-0-					-0-
02	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	20991	2			Y	-0-					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

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

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					77

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					97
11	30	N	-0-	-0-	-30		-0-				N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					97
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
02	14B	DENY	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
TRP OPERATING LLC 872117
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-

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
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-

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
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	1			N	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	1			N	-0-					-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	1			N	-0-					-0-
12	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	1733	1			N	-0-					-0-
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	1			N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	1			N	-0-					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC 701876
PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	905	-0-	-428	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	503	-0-	-667	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	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
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-

HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	1567	-0-	-2303	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2885	-0-	-1114	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1887	-0-	-723	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. 1740 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6667	-0-	3867	3867	6667	2			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41359	X	41359	-0-	-0-	-0-	41359	2			N	-0-					-0-
10	49418	X	49418	-0-	-0-	-0-	49418	2			N	-0-					-0-
11	42874	X	42874	-0-	-0-	-0-	42874	2			N	-0-					-0-
12	43356	X	43356	-0-	-0-	-0-	43356	2			N	-0-					-0-
01	32240	X	30712	-0-	-1528	-0-	30712	2			N	-0-					-0-
02	29120	X	16023	-0-	-13097	-0-	16023	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
12	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
02	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40618	X	40618	-0-	-0-	-0-	40618	2			N	-0-					-0-
10	38210	X	38210	-0-	-0-	-0-	38210	2			N	-0-					-0-
11	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
12	26909	X	26909	-0-	-0-	-0-	26909	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	29605	-0-	-0-	-0-	29605	2			N	-0-					-0-
02	41406	X	41406	-0-	-0-	-0-	41406	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	580	-0-	-2420	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	618	-0-	-2420	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2068	-0-	-939	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

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

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	558	N	202	-0-	-356	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	390	N	131	-0-	-259	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	372	N	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	434	N	188	-0-	-246	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	476	N	319	-0-	-157	-0-	319	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

09	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3068	-0-	68	68	3068	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3258	-0-	158	226	3258	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	561	-0-	-867	-0-	561	2			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

09	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					43
10	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					43
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					43
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					43
01	3100	N	3186	-0-	86	86	3186	2			N	-0-					43
02	2034	N	1948	-0-	-86	-0-	1948	2			N	-0-					43

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982

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-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYNE SWD, LLC 491460
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH SWD WELL #: 2 RRCID -> 290088 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 3900 - 6596

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TC OIL AND GAS, LLC 840303
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	90	#	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					113
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					113
11	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					113
12	363	R	363	-0-	-0-	-0-	225	2	138	9	N	125	125	1			113
01	507	R	507	-0-	-0-	-0-	341	2	166	9	N	151	135	1			129
02	350	R	350	-0-	-0-	-0-	272	2	78	9	N	71	130	1			70

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

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

SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

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

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 102779
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4970 - 4970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
STATELINE WATER, LLC 816096
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
ELO SWD WELL #: 1 RRCID -> 297909 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5661 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	111	176	1			224
10	310	#	227	-0-	-83	-0-	164	2	63	9	N	57	181	1			100
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	59					159
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	237	181	1			215
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	21	180	1			56
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	5					61

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TRP OPERATING LLC 872117
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1329	X	367	-0-	-962	-0-	366	2	1	9	Y	1					202
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					202
11	600	X	256	-0-	-344	-0-	255	3	1	9	Y	1					203
12	620	X	560	-0-	-60	-0-	559	3	1	9	Y	1	1	8			203
01	868	X	868	-0-	-0-	-0-	472	3	395	4	Y	1					204
							1	9									
02	DLQ G-10		82	-0-	82	82	82	3			Y	-0-					204

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

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-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

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-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
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-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

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-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

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-

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

09	104	R	104	-0-	-0-	-0-	92	2	12	9	N	11					20
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	20					40
11	114	R	114	-0-	-0-	-0-	4	2	110	9	N	100	132	1			8
12	78	R	78	-0-	-0-	-0-	1	2	77	9	N	70					78
01	62	#	21	-0-	-41	-0-	3	2	18	9	N	16					94
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	6					100

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
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
09	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
10	1116	#	534	-0-	-582	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
11	930	#	379	-0-	-551	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	868	#	430	-0-	-438	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	868	#	356	-0-	-512	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		479	-0-	479	479	479	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	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

09	120	#	87	-0-	-33	-0-	84	2	3	9	Y	3					68
10	124	#	114	-0-	-10	-0-	107	2	7	9	Y	6					74
11	90	#	83	-0-	-7	-0-	76	2	7	9	Y	6	13	1			67
12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	86	2	11	9	Y	10					77
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	89	2	14	9	Y	13	34	1			56
02	DLQ G-10		130	-0-	130	130	120	2	10	9	Y	9					65

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

09	270	#	181	-0-	-89	-0-	168	2	13	9	Y	12					38
10	248	#	237	-0-	-11	-0-	214	2	23	9	Y	21					59
11	210	#	177	-0-	-33	-0-	151	2	26	9	Y	24	49	1			34
12	194	R	194	-0-	-0-	-0-	172	2	22	9	Y	20					54
01	248	#	193	-0-	-55	-0-	178	2	15	9	Y	14	35	1			33
02	DLQ G-10		250	-0-	250	250	240	2	10	9	Y	9					42

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

09	680	R	680	-0-	-0-	-0-	673	2	7	9	Y	6					30
10	620	#	439	-0-	-181	-0-	427	2	12	9	Y	11					41
11	600	#	317	-0-	-283	-0-	303	2	14	9	Y	13	25	1			29
12	620	#	355	-0-	-265	-0-	344	2	11	9	Y	10					39
01	620	#	281	-0-	-339	-0-	267	2	14	9	Y	13	34	1			18
02	DLQ G-10		371	-0-	371	371	360	2	11	9	Y	10					28

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

09	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
11	7410	X	2811	-0-	-4599	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-

VISTA GRANDE (WOODFORD) //CONT.// 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC //CONT.// 088581
ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14610	X	515	-0-	-14095	-0-	515	1			N	-0-					52
10	13361	X	1975	-0-	-11386	-0-	53	1	1772	4	N	136	136	1			52
							150	9									
11	12930	X	2089	-0-	-10841	-0-	31	1	1878	3	N	164	159	1			57
							180	9									
12	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					57
01	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	143	1	6944	3	N	563	533	1			87
							619	9									
02	1960	X	767	-0-	-1193	-0-	21	1	705	3	N	37					124
							41	9									

KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10920	X	43	-0-	-10877	-0-	43	1			N	-0-					78
10	11284	X	3206	-0-	-8078	-0-	91	1	2990	4	N	114	55	1			137
							125	9									
11	10920	X	2827	-0-	-8093	-0-	41	1	2546	3	N	218	238	1			117
							240	9									
12	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					117
01	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	127	1	6795	3	N	571	431	1			257
							628	9									
02	2884	X	669	-0-	-2215	-0-	15	1	603	3	N	46	198	1			105
							51	9									

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

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

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
02	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	263	3	12	9	Y	11					27
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	235	3	10	9	Y	9	24	1			12
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	240	3	11	9	Y	10					22
12	279	N	200	-0-	-79	-0-	186	3	14	9	Y	13	21	1			14
*01	248	N	237	-0-	-11	-0-	223	3	14	9	Y	13					27
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	231	3	13	9	Y	12	23	1			17

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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

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

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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
09	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
12	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	728	#	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-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
09	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					3
10	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					3
11	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					3
12	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					3
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
02	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					3

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR 1 WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	322		-0-	-0-	-322	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	278	3	627	4	Y	29	32	1			10
							32	9									
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	660	3	273	4	Y	29	26	1			13
							32	9									
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	809	3	80	4	Y	30	28	1			15
							33	9									
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	956	3	96	4	Y	33	29	1			19
							36	9									
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	832	3	472	4	Y	31	39	1			11
							34	9									
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1115	3	54	4	Y	26	19	1			18
							29	9									

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
09	570	N	290	-0-	-280	-0-	258	3	32	9	Y	29	32	1			10
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	585	3	32	9	Y	29	26	1			13
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	659	3	33	9	Y	30	28	1			15
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	654	3	36	9	Y	33	29	1			19
01	620	N	489	-0-	-131	-0-	455	3	34	9	Y	31	39	1			11
02	644	N	436	-0-	-208	-0-	407	3	29	9	Y	26	19	1			18

WADDELL TR 1 WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR 1 WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	316	-0-	-224	-0-	285	3	31	9	Y	28	28	1			1
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	631	3	35	9	Y	32	31	1			2
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	725	3	30	9	Y	27	28	1			1
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	682	3	32	9	Y	29	28	1			2
01	620	N	536	-0-	-84	-0-	506	3	30	9	Y	27	28	1			1
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	566	3	33	9	Y	30	29	1			2

WADDELL TR 1 WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR 1 WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR 1 WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

WADDELL TR 1 WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 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
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MBX OPERATING LLC 101199
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49
11	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					49
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					49
01	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					49
02	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
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	4			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1365	-0-	-278	-0-	1365	4			Y	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	4			Y	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	4			Y	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	4			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1118	-0-	-198	-0-	1118	4			Y	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					23
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	N	1					24
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					24
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					24
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					24
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					24

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
09	2520	X	2449	-0-	-71	-0-	2449	3			Y	-0-					151
10	2542	X	2038	-0-	-504	-0-	2007	3	31	9	Y	28	141	1			38
11	2550	X	2185	-0-	-365	-0-	2182	3	3	9	Y	3					41
12	2542	N	1009	-0-	-1533	-0-	1009	3			Y	-0-					41
01	2046	N	447	-0-	-1599	-0-	447	3			Y	-0-					41
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					41

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
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					17
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-	17	1			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

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
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					15
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-	15	1			-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

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
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	66	3	1	9	Y	1					96
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					96
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					96
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					96
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					96
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					96

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
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					43
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					43
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					43
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					43
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					43
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					43

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
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-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
12	2666	X	583	-0-	-2083	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
01	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

09	30119	X	30119	-0-	-0-	-0-	30119	3			Y	-0-					60
10	28179	X	14692	-0-	-13487	-0-	14692	3			Y	-0-					60
11	28512	X	28512	-0-	-0-	-0-	28512	3			Y	-0-					60
12	33038	X	33038	-0-	-0-	-0-	33038	3			Y	-0-					60
01	31413	X	31413	-0-	-0-	-0-	31413	3			Y	-0-					60
02	27301	X	27301	-0-	-0-	-0-	27301	3			Y	-0-					60

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	4890 N	3062	-0-	-1828 B	-0-	3062	2		N	-0-			-0-
10	5952 N	15	-0-	-5937 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	5190 N	1870	-0-	-3320 B	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
12	3162 N	480	-0-	-2682 B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
01	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
02	1736 N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-				N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	3		Y	-0-			38
10	2139 N	1564	-0-	-575 B	-0-	1564	3		Y	-0-			38
11	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3		Y	-0-			38
12	2387 N	2335	-0-	-52 B	-0-	2335	3		Y	-0-			38
01	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3		Y	-0-			38
02	2040 R	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	3		Y	-0-			38

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7863

09	24013	30021	-0-	6008 B	13871	30021	3		N	-0-			-0-
10	26939	17033	-0-	-9906 B	3965	17033	3		N	-0-			-0-
11	22606	30242	-0-	7636 B	11601	30242	3		N	-0-			-0-
12	26939	32977	-0-	6038 B	17639	32977	3		N	-0-			-0-
01	26939	31724	-0-	4785 B	22424	31724	3		N	-0-			-0-
02	23436	27589	-0-	4153 B	26577	27589	3		N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26577

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4890	N	3573	-0-	-1317 B	-0-	3573	3			Y	-0-					1
10	3410	N	2113	-0-	-1297 B	-0-	2113	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	3601	N	3601	-0-	-0- B	-0-	3601	3			Y	-0-					-0-
12	3689	N	1169	-0-	-2520 B	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
01	4096	N	4096	-0-	-0- B	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-
02	3089	N	3089	-0-	-0- B	-0-	3089	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC 945289
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2074 - 2416

09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2074 - 2380

09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	3030 #	2766	-0-	-264	-0-	2766	3		N	-0-			234
10	3131 #	812	-0-	-2319	-0-	812	3		N	-0-			234
11	2250 #	864	-0-	-1386	-0-	864	3		N	-0-			234
12	2852 #	671	-0-	-2181	-0-	671	3		N	-0-			234
01	6326 R	6326	-0-	-0-	-0-	6326	3		N	-0-			234
02	2576 #	1340	-0-	-1236	-0-	1340	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

09	14B2 EXT	2598	-0-	2598	13740	2598	2		N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13740				N	-0-			34
11	14B2 EXT	1730	-0-	1730	15470	1730	2		N	-0-			34
12	14B DENY	731	-0-	731	16201	731	2		N	-0-			34
01	14B DENY	606	-0-	606	16807	606	2		N	-0-			34
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	16807				N	NO RPT			34

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

09	10980 X	10800	-0-	-180	-0-	10800	3		Y	-0-			66
10	10943 X	6376	-0-	-4567	-0-	6376	3		Y	-0-			66
11	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	3		Y	-0-			66
12	11160 X	10729	-0-	-431	-0-	10729	3		Y	-0-			66
01	11160 X	10546	-0-	-614	-0-	10546	3		Y	-0-			66
02	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	3		Y	-0-			66

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3541	-0-	-419	-0-	3541	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	2575	-0-	-1176	-0-	2575	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2413	-0-	-1217	-0-	2413	3			Y	-0-					-0-
12	3751	X	1996	-0-	-1755	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			Y	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					83
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					83
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					83
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					83
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					83
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			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
09	35143	X	35143	-0-	-0-	-0-	35143	3			N	-0-					160
10	29605	X	19081	-0-	-10524	-0-	19081	3			N	-0-					160
11	29935	X	29935	-0-	-0-	-0-	29935	3			N	-0-					160
12	30524	X	30524	-0-	-0-	-0-	30524	3			N	-0-					160
01	34612	X	34612	-0-	-0-	-0-	34612	3			N	-0-					160
02	28580	X	28580	-0-	-0-	-0-	28580	3			N	-0-					160

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
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					68
10	1333	N	595	-0-	-738	-0-	595	3			Y	-0-					68
11	1470	N	1221	-0-	-249	-0-	1221	3			Y	-0-					68
12	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	1238	3			Y	-0-					68
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					68
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					68

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	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

09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					30
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					30
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					30
12	4185	X	1164	-0-	-3021	-0-	1164	3			N	-0-					30
01	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

09	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3			Y	-0-					39
10	7812	X	5029	-0-	-2783	-0-	5029	3			Y	-0-					39
11	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	3			Y	-0-					39
12	7967	X	7239	-0-	-728	-0-	7239	3			Y	-0-					39
01	7967	X	7165	-0-	-802	-0-	7165	3			Y	-0-					39
02	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			Y	-0-					39

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

09	7080	X	6656	-0-	-424	-0-	6656	3			N	-0-					46
10	7068	X	4610	-0-	-2458	-0-	4610	3			N	-0-					46
11	6840	X	6741	-0-	-99	-0-	6741	3			N	-0-					46
12	7068	X	6535	-0-	-533	-0-	6535	3			N	-0-					46
01	6975	X	6083	-0-	-892	-0-	6083	3			N	-0-					46
02	6300	X	5669	-0-	-631	-0-	5669	3			N	-0-					46

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

09	5730	X	4630	-0-	-1100	-0-	4630	3			Y	-0-	4	1			11
10	5921	X	3771	-0-	-2150	-0-	3771	3			Y	-0-	4	1			7
11	5250	X	4314	-0-	-936	-0-	4314	3			Y	-0-					7
12	5425	X	1303	-0-	-4122	-0-	1303	3			Y	-0-					7
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			Y	-0-	7	1			-0-
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4259	3	6	9	Y	5					5

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

09	21211	X	21211	-0-	-0-	-0-	21138	3	73	9	N	66					177
10	13826	X	10862	-0-	-2964	-0-	10862	3			N	-0-					177
11	15270	X	1894	-0-	-13376	-0-	1894	3			N	-0-					177
12	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					177
01	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	28					205
02	15148	X	-0-	-0-	-15148	-0-					N	-0-					205

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-	1	1			4
10	1271	N	1036	-0-	-235	-0-	1036	3			Y	-0-	2	1			2
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					2
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					2
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

09	10890	X	6641	-0-	-4249	-0-	6641	3			N	-0-					134
10	12648	X	8240	-0-	-4408	-0-	8240	3			N	-0-					134
11	12240	X	5775	-0-	-6465	-0-	5775	3			N	-0-					134
12	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	21518	3			N	-0-					134
01	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	3			N	-0-					134
02	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	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

09	6091	R	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			N	-0-					31
10	6262	#	3266	-0-	-2996	-0-	3266	3			N	-0-					31
11	6060	#	5618	-0-	-442	-0-	5618	3			N	-0-					31
12	6293	#	5794	-0-	-499	-0-	5794	3			N	-0-					31
01	6293	#	4015	-0-	-2278	-0-	4015	3			N	-0-					31
02	5684	#	5262	-0-	-422	-0-	5262	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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					1
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					1
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					1
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					1
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					1
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					1

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	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
09	2190	X	780	-0-	-1410	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	217	X	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	560	N	347	-0-	-213	-0-	347	2			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
09	2220	X	1147	-0-	-1073	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1132	-0-	-1379	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1315	-0-	-1115	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1004	-0-	-1507	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	566	-0-	-891	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	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
09	3450	X	3352	-0-	-98	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3451	-0-	-114	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2796	-0-	-594	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2897	-0-	-575	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					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
09	5310	X	4634	-0-	-676	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
10	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5363	-0-	-1957	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	4941	-0-	-2623	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6937	-0-	-658	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
02	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	617	-0-	-73	-0-	300	1	317	2	Y	-0-					55
10	713	N	364	-0-	-349	-0-	211	1	153	2	Y	-0-					55
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					55
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					55
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2392	-0-	-1028	-0-	2392	3			Y	-0-					17
10	3534	X	1862	-0-	-1672	-0-	1862	3			Y	-0-					17
11	2700	X	1692	-0-	-1008	-0-	1692	3			Y	-0-					17
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			Y	-0-					17
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			Y	-0-					17
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					17

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4732	-0-	-68	-0-	4732	3			Y	-0-					93
10	4929	X	4144	-0-	-785	-0-	4144	3			Y	-0-					93
11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			Y	-0-					93
12	4929	X	4760	-0-	-169	-0-	4760	3			Y	-0-					93
01	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			Y	-0-					93
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			Y	-0-					93

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
F SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14932	2	1	9	N	1					4
10	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	15118	2	1	9	N	1					5
11	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					5
12	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2			N	-0-					5
01	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14817	2			N	-0-					5
02	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10226	2	1	9	N	1					6

F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21707	X	21707	-0-	-0-	-0-	21705	2	2	9	N	2					56
10	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	16479	2	4	9	N	4					60
11	22446	X	22446	-0-	-0-	-0-	22440	2	6	9	N	5					65
12	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	20519	2	1	9	N	1					66
01	10478	X	10044	-0-	-434	-0-	10044	2			N	-0-					66
02	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	18467	2			N	-0-					66

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
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-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
09	4800	X	1270	-0-	-3530	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (WOLFCAMP) 95122 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 32-21 WELL #: 1 RRCID -> 291599 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 12213

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2025

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A	COND	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
09	1050	#	917	-0-	-133	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	961	#	896	-0-	-65	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	1178	#	962	-0-	-216	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	1064	#	765	-0-	-299	-0-	765	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
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	112	#	70	-0-	-42	-0-	70	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
09	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
10	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
12	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	738	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

09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					125
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					125
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					125
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					125
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					125
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					125

WARD, S. (PENN. 8430) //CONT.// 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		316	-0-	316	316	316	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON -A- WELL #: 21 RRCID -> 291387 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1419 RRCID -> 291425 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714

09	300	N	223	-0-	-77	-0-	4	2	219	9	Y	199	198	1			43
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	5	2	235	9	Y	214	211	1			46
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	2	233	9	Y	212	215	1			43
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	2	245	9	Y	223	222	1			44
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	4	2	205	9	Y	186	187	1			43
02	DLQ G-10		175	-0-	175	175	1	2	174	9	Y	158	157	1			44

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 99 R RRCID -> 291491 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113

09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	2	87	9	Y	79	78	1			7
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	2	73	9	Y	66	67	1			6
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	11	2	75	9	Y	68	67	1			7
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	2	108	9	Y	98	98	1			7
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	2	95	9	Y	86	86	1			7
02	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	2	13	9	Y	12	15	1			4

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 183R RRCID -> 291495 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2596 - 2796

09	270	N	122	-0-	-148	-0-	16	2	106	9	Y	96	97	1			21
10	341	N	129	-0-	-212	-0-	19	2	110	9	Y	100	99	1			22
11	300	N	126	-0-	-174	-0-	21	2	105	9	Y	95	95	1			22
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	21	2	102	9	Y	93	94	1			21
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	13	2	95	9	Y	86	85	1			22
02	DLQ G-10		118	-0-	118	118	5	2	113	9	Y	103	102	1			23

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
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	2	30	9	Y	27	27	1			5
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	2	46	9	Y	42	41	1			6
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	18	2	42	9	Y	38	39	1			5
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	12	2	28	9	Y	25	25	1			5
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	2	91	9	Y	83	81	1			7
02	DLQ G-10		118	-0-	118	118	8	2	110	9	Y	100	100	1			7

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
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	2	45	9	Y	41	42	1			4
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	2	26	9	Y	24	23	1			5
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	2	91	9	Y	83	83	1			5
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	2	31	9	Y	28	29	1			4
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	2	11	9	Y	10	10	1			4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	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
09	150	X	94	-0-	-56	-0-	36	2	58	9	Y	53	52	1			6
10	155	X	104	-0-	-51	-0-	42	2	1	4	Y	55	55	1			6
							61	9									
11	110	X	110	-0-	-0-	-0-	47	2	63	9	Y	57	57	1			6
12	110	X	110	-0-	-0-	-0-	46	2	64	9	Y	58	58	1			6
01	124	X	84	-0-	-40	-0-	30	2	54	9	Y	49	49	1			6
02	DLQ G-10		56	-0-	56	56	11	2	45	9	Y	41	41	1			6

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
09	14B2 EXT		2508	-0-	2508	3904	2507	2	1	9	N	1					13
10	14B2 EXT		1931	-0-	1931	5835	1927	2	4	9	N	4					17
11	792050		2085	-0-	-789965	-0-	2079	2	6	9	N	5	17	1			5
12	974	R	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	N	2	6	1			1
01	2604	#	1633	-0-	-971	-0-	1608	2	25	9	N	23					24
02	2800	N	3440	-0-	640	640	3395	2	45	9	N	41	18	1			47

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	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
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	179	1			37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

09	1080	N	402	-0-	-678	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

09	2850	X	1546	-0-	-1304	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	98	-0-	-2752	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1916	-0-	-1029	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	109	-0-	-2836	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	263	-0-	-187	-0-	233	2	30	9	N	27	173	1			27
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	21					48
11	390	N	153	-0-	-237	-0-	125	2	28	9	N	25					73
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	107	2	39	9	N	35					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					125
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	23	2	130	9	N	118	164	1			79

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

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

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	2131	-0-	-1829	-0-	2128	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	3	2	1			2
11	3960	X	113	-0-	-3847	-0-	110	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	3627	X	1444	-0-	-2183	-0-	1440	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	3627	X	77	-0-	-3550	-0-	74	2	3	9	Y	3	4	1			1
*02	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1023	2	6	9	Y	5	4	1			2

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

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

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

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

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1038	-0-	-1062	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	608	-0-	-477	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	1740	N	96	-0-	-1644	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	842	-0-	-1111	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

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

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

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	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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
02	DLQ G-10	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NOKOTA ENERGY CORPORATION 100471
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	7500	N	3460	-0-	-4040 B	106866	3460	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	106866					N	-0-					-0-
11	7500	N	5929	-0-	-1571 B	105295	5929	2			N	-0-					-0-
12	7750	N	4486	-0-	-3264 B	102031	4486	2			N	-0-					-0-
*01	7750	N	4328	-0-	-3422 B	98609	4328	2			N	-0-					-0-
02	4732	N	NO RPT	-0-	-4732 B	93877					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 93877

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
09	3660	X	1781	-0-	-1879	-0-	1781	3			N	-0-					172
10	3782	X	81	-0-	-3701	-0-	81	3			N	-0-					172
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					172
12	3007	X	1030	-0-	-1977	-0-	1030	3			N	-0-					172
01	1829	X	71	-0-	-1758	-0-	71	3			N	-0-					172
*02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
NORTH RACETRACK 13 WELL #: 13H RRCID -> 301005 COMPL. DATE 08/17/2025 TOTAL DEPTH 10680 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
BIG TEX NORTH WELL #: 301 RRCID -> 297060 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9012 - 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
09	DLQ G-10		46	-0-	46 B	46	3 10	1 4	33	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	46					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	46					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	46					Y	-0-					-0-
01	46	N	-0-	-0-	-46 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BISSETT WELL #: 9701H RRCID -> 297275 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8220 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	3 10	1 4	33	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- 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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAUCHAMP WELL #: 3501H RRCID -> 297276 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	16 6	1 4	90	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- 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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14991	X	14991	-0-	-0- B	-0-	1418 244	1 4	12090 1239	2 9	Y	1126	1120	0			14
10	15445	X	15445	-0-	-0- B	-0-	1587 114	1 4	12436 1308	2 9	Y	1189	1181	0			22
11	14114	X	14114	-0-	-0- B	-0-	1476 104	1 4	11487 1047	2 9	Y	952	955	0			19
12	13609	X	12680	-0-	-929 B	-0-	1267 104	1 4	9958 1351	2 9	Y	1228	1225	0			22
01	15500	X	8756	-0-	-6744 B	-0-	814 110	1 4	6480 1352	2 9	Y	1229	1222	0			29
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	13907	X	13907	-0-	-0- B	-0-	1308 225	1 4	11157 1217	2 9	Y	1106	1100	0			14
10	14260	X	13803	-0-	-457 B	-0-	1426 103	1 4	11170 1104	2 9	Y	1004	999	0			19
11	13800	X	13061	-0-	-739 B	-0-	1349 95	1 4	10495 1122	2 9	Y	1020	1019	0			20
12	13418	X	13418	-0-	-0- B	-0-	1366 112	1 4	10738 1202	2 9	Y	1093	1093	0			20
01	14260	X	12526	-0-	-1734 B	-0-	1039 140	1 4	8275 3072	2 9	Y	2793	2747	0			66
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					66

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
09	16183	X	16183	-0-	-0-	B	-0-	1573	1	13417	2	Y	838	834	0			11
								271	4	922	9							
10	17081	X	16793	-0-	-288	B	-0-	1766	1	13836	2	Y	967	960	0			18
								127	4	1064	9							
11	17084	X	17084	-0-	-0-	B	-0-	1831	1	14248	2	Y	796	798	0			16
								129	4	876	9							
12	15859	X	15859	-0-	-0-	B	-0-	1662	1	13067	2	Y	904	903	0			17
								136	4	994	9							
*01	16709	X	10580	-0-	-6129	B	-0-	1081	1	8606	2	Y	679	680	0			16
								146	4	747	9							
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					16

WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591

09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					267
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					267
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					267
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					267
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					267
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					267

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

09	210	N	58	-0-	-152	B	-0-	58	2			N	-0-					228
10	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	306	2	245	9	N	223					451
11	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-	1121	2	448	9	N	407	541	0			317
12	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	571	2	186	9	N	169	349	0			137
01	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	451	2	187	9	N	170					307
02	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	169	2	92	9	N	84					391

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2			N	-0-					51
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
12	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51

NOBLE ENERGY INC 611665
CALAMITY JANE A-2 WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426

09	13260	X	16348	-0-	3088 B	-323608	834	1	390	2	Y	1254	1254	0			-0-
							12085	3	309	4							
							1351	5	1379	9							
10	13702	X	14750	-0-	1048 B	-322560	724	1	564	2	Y	1319	1319	0			-0-
							11923	3	88	4							
11	13260	X	16551	-0-	3291 B	-319269	1031	1	529	2	Y	1349	1347	0	2	8	-0-
							12415	3	69	4							
							1023	5	1484	9							
12	13702	X	16223	-0-	2521 B	-316748	889	1	431	2	Y	1233	1230	0	3	8	-0-
							9995	3	38	4							
							3514	5	1356	9							
01	13702	X	21493	-0-	7791 B	-308957	654	1	411	2	Y	1067	1063	0	4	8	-0-
							12485	3	123	4							
							6646	5	1174	9							
02	15400	X	11944	-0-	-3456 B	-308957	730	1	285	2	Y	1894	1892	0	2	8	-0-
							8185	3	92	4							
							569	5	2083	9							

UPCURVE ENERGY, LLC 878506
ROSE DUNN 14-13 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 299826 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10795 - 18358

09	42060	X	16537	-0-	-25523 B	-0-	170	1	13591	2	Y	2502	2497	0			13
							24	4	2752	9							
10	16092	X	16092	-0-	-0- B	-0-	266	1	13025	2	Y	2483	2485	0			11
							70	4	2731	9							
11	24030	X	18701	-0-	-5329 B	-0-	326	1	15825	2	Y	2315	2313	0			13
							3	4	2547	9							
12	24831	X	18170	-0-	-6661 B	-0-	639	1	14869	2	Y	2402	2404	0			11
							20	4	2642	9							
01	24831	X	13409	-0-	-11422 B	-0-	264	1	10852	2	Y	2059	2055	0			15
							28	4	2265	9							
02	17444	X	16460	-0-	-984 B	-0-	419	1	13606	2	Y	2077	2059	0			33
							150	4	2285	9							

ROSE DUNN 14-13 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 299827 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10458 - 18201

09	45180	X	18623	-0-	-26557 B	-0-	194	1	15534	2	Y	2607	2610	0			13
							27	4	2868	9							
10	17568	X	17568	-0-	-0- B	-0-	295	1	14437	2	Y	2507	2509	0			11
							78	4	2758	9							
11	29400	X	14260	-0-	-15140 B	-0-	238	1	11572	2	Y	2225	2224	0			12
							2	4	2448	9							
12	30380	X	14080	-0-	-16300 B	-0-	473	1	10996	2	Y	2361	2362	0			11
							14	4	2597	9							
01	19251	X	14807	-0-	-4444 B	-0-	293	1	12028	2	Y	2232	2226	0			17
							31	4	2455	9							
02	17388	X	15248	-0-	-2140 B	-0-	389	1	12610	2	Y	1918	1905	0			30
							139	4	2110	9							

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

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

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			Y	-0-					328
10	899	N	182	-0-	-717 B	-0-	182	2			Y	-0-					328
11	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1686	2	23	9	Y	21					349
12	1116	N	1040	-0-	-76 B	-0-	1040	2			Y	-0-					349
01	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			Y	-0-					349
02	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	869	2	109	9	Y	99					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

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2026

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		500	-0-	500	1438	500	2			Y	-0-					-0-
10	1944	R	506	-0-	-1438	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
11	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
12	558	#	415	-0-	-143	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
01	558	#	417	-0-	-141	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	476	#	445	-0-	-31	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2026

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	#	553	-0-	-257	-0-	452	3	101	9	Y	92	135	1			19
10	952	R	952	-0-	-0-	-0-	822	3	130	9	Y	118	81	1			56
11	818	R	818	-0-	-0-	-0-	727	3	91	9	Y	83	83	1			56
12	651	#	406	-0-	-245	-0-	328	3	78	9	Y	71	73	1			54
*01	DLQ	G-10	360	-0-	360	360	313	3	47	9	Y	43	68	1			29
02	DLQ	G-10	69	-0-	69	429	61	3	8	9	Y	7					36

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	#	269	-0-	-421	-0-	201	3	68	9	Y	62	92	1			13
10	713	#	117	-0-	-596	-0-	94	3	23	9	Y	21	30	1			4
11	690	#	236	-0-	-454	-0-	201	3	35	9	Y	32	10	1			26
12	651	#	281	-0-	-370	-0-	214	3	67	9	Y	61	40	1			47
01	DLQ	G-10	77	-0-	77	77	75	3	2	9	Y	2	43	1			6
02	DLQ	G-10	51	-0-	51	128	41	3	10	9	Y	9					15

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

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

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TS OIL, LLC 101988
ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	9	19	1			12
10	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TS OIL, LLC //CONT.// 101988
BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					70
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1080	3	58	9	N	53					123
*01	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1087	3			N	-0-					123
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					123

ELITEENERGYHOLDINGS LLC 103834
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1398	3	21	9	N	19					176
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1189	3	20	9	N	18					194
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	172	1			46
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	18					64
*01	1178	N	465	-0-	-713	-0-	451	3	14	9	N	13					77
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	420	3	17	9	N	15					92

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ELITEENERGYHOLDINGS LLC 103834
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

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

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	870	N	309	-0-	-561	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	899	N	82	-0-	-817	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TS OIL, LLC 101988
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

09	3240	X	3129	-0-	-111	-0-	3129	3		N	-0-					-0-
10	3286	X	3208	-0-	-78	-0-	3208	3		N	-0-					-0-
11	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	3111	3		N	-0-					-0-
12	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	3175	3		N	-0-					-0-
*01	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	3156	3		N	-0-					-0-
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	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

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-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

09	3060	X	2722	-0-	-338	-0-	2722	3		N	-0-					77
10	3162	X	2783	-0-	-379	-0-	2783	3		N	-0-					77
11	3060	X	2672	-0-	-388	-0-	2672	3		N	-0-					77
12	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	2819	3		N	-0-					77
01	2821	X	1844	-0-	-977	-0-	1844	3		N	-0-					77
02	2548	X	2044	-0-	-504	-0-	2044	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

09	720	X	94	-0-	-626	-0-	94	2		Y	-0-					69
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-					69
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-					69
12	217	X	216	-0-	-1	-0-	216	2		Y	-0-					69
01	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	2		Y	-0-					69
02	532	X	204	-0-	-328	-0-	204	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	280	N	173	-0-	-107	-0-	173	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

09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2025

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	7			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2083	2	88	9	Y	80					80

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

09	1050	N	925	-0-	-125	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	961	N	401	-0-	-560	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	980	N	189	-0-	-791	-0-	189	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					94
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					94
11	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					94
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					94
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					94
02	5964	X	187	-0-	-5777	-0-	187	2			N	-0-					94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					122
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					122
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	448	N	130	-0-	-318	-0-	130	2			N	-0-					122

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6346	-0-	-1373	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	5654	-0-	-1816	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	5470	-0-	-2249	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	1884	-0-	-5835	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	3066	-0-	-3906	-0-	3066	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3495	-0-	695	695	3495	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

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

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					124
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					124
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					124
01	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			Y	-0-					124
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	228	-0-	-1932	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	413	-0-	-1819	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1034	-0-	-982	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 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
09	4020	X	30	-0-	-3990	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2024

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
09	6990	X	5119	-0-	-1871	-0-	5119	3			Y	-0-					-0-
10	7223	X	1283	-0-	-5940	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
11	6990	X	2511	-0-	-4479	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
12	6262	X	1018	-0-	-5244	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
01	6262	X	2122	-0-	-4140	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
02	2240	X	2060	-0-	-180	-0-	2060	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
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					20
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					20
11	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			Y	-0-					20
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			Y	-0-					20
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5841	3	163	9	Y	148	148	1			20
02	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

-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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					23
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					23

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

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

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

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

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

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

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

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

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

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

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

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

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					675
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					675
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					675
12	744	N	28	-0-	-716	-0-	28	2			N	-0-					675
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					675
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					675

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	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

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

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON -68- WELL #: 1 RRCID -> 285689 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 496670
CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	306	-0-	-534	-0-	306	2			N	-0-					236
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					236
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					236
12	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	2			N	-0-					236
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					236
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					236

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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

VAQUERO OPERATING 882776
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

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